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.

(GWN415) 09/14/2019 RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2019 ***
OIL AND GAS DIVISION GAS PRODUCTION LEDGER DIST. 09 PAGE: 1

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1400	N	1378	-0-	-22	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
*07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	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
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					20
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					20
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					20
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	N	2					22
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					5
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					5
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					5
*05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	622	2	44	9	N	40					45
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	437	2	67	9	N	61	104	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					41
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2394	2	6	9	N	5	5	8			41
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2467	2	1	9	N	1	1	8			41
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2615	2	9	9	N	8	8	8			41
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2538	2	4	9	N	4	4	8			41
07	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

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
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

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

02	672	#	624	-0-	-48	-0-	624	2			N	-0-					84
03	744	#	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-					84
04	700	R	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					84
05	713	R	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					84
06	690	#	675	-0-	-15	-0-	675	2			N	-0-					84
07	713	#	687	-0-	-26	-0-	687	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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	90	#	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, JAMIE WELL #: 1 RRCID -> 125484 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5764 - 5868

02	832	R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					100
03	913	R	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					100
04	862	R	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					100
05	873	R	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					100
06	840	#	825	-0-	-15	-0-	825	2			N	-0-					100
07	868	#	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					100

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 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
02	1176	#	962	-0-	-214	-0-	926	2	36	9	N	33					110
03	1302	#	988	-0-	-314	-0-	960	2	28	9	N	25					135
04	1230	#	1112	-0-	-118	-0-	1084	2	28	9	N	25					160
05	1209	#	1050	-0-	-159	-0-	1017	2	33	9	N	30					190
06	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	1157	2	15	9	N	14					204
*07	1288	R	1288	-0-	-0-	-0-	1278	2	10	9	N	9					213

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

02	708	R	708	-0-	-0-	-0-	3	1	687	3	Y	16					43
							18	9									
03	779	R	779	-0-	-0-	-0-	3	1	768	3	Y	7					50
							8	9									
04	770	R	770	-0-	-0-	-0-	3	1	756	3	Y	10					60
							11	9									
*05	775	#	695	-0-	-80	-0-	2	1	691	3	Y	2					62
							2	9									
*06	750	#	468	-0-	-282	-0-	2	1	466	3	Y	-0-					62
07	806	#	496	-0-	-310	-0-	2	1	494	3	Y	-0-	62	1			-0-

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

02	756	#	728	-0-	-28	-0-	728	3			Y	-0-					14
03	868	#	795	-0-	-73	-0-	793	3	2	9	Y	2					16
04	840	#	782	-0-	-58	-0-	769	3	13	9	Y	12					28
05	868	#	803	-0-	-65	-0-	790	3	13	9	Y	12					40
06	780	#	734	-0-	-46	-0-	726	3	8	9	Y	7					47
07	806	#	777	-0-	-29	-0-	769	3	8	9	Y	7					54

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

02	336	#	328	-0-	-8	-0-	1	1	327	3	Y	-0-					18
03	372	#	363	-0-	-9	-0-	1	1	362	3	Y	-0-					18
04	360	#	327	-0-	-33	-0-	1	1	326	3	Y	-0-					18
05	372	#	359	-0-	-13	-0-	1	1	358	3	Y	-0-					18
06	347	R	347	-0-	-0-	-0-	1	1	346	3	Y	-0-					18
*07	357	R	357	-0-	-0-	-0-	1	1	356	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

02	616	#	492	-0-	-124	-0-	492	2			N	-0-					86
03	682	#	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					86
04	660	#	623	-0-	-37	-0-	623	2			N	-0-					86
05	651	#	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					86
06	641	R	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					86
*07	661	R	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					86

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

02	594	R	594	-0-	-0-	-0-	569	2	25	9	N	23	176	1			37
03	655	R	655	-0-	-0-	-0-	625	2	30	9	N	27					64
04	642	R	642	-0-	-0-	-0-	612	2	30	9	N	27					91
05	649	R	649	-0-	-0-	-0-	624	2	25	9	N	23					114
06	600	#	539	-0-	-61	-0-	524	2	15	9	N	14					128
07	620	#	298	-0-	-322	-0-	298	2			N	-0-					128

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
02	812	#	781	-0-	-31	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	899	#	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	890	R	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
06	938	R	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
*07	1004	R	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	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

02	168	#	144	-0-	-24	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WILLIAMS, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 055857 COMPL. DATE 11/04/1961 TOTAL DEPTH 5810 PERF. N/A

02	168	#	146	-0-	-22	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
03	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
04	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FRISBEE, B. D. WELL #: 3 RRCID -> 136201 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5457 - 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
02	168	#	148	-0-	-20	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*07	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

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

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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					12
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					12
04	550	R	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					12
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	126					138
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					161
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	148	1			9

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

02	56	#	27	-0-	-29	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-

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

02	0	#	-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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*07	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

MORRIS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 281545 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4451 - 5934

02	DLQ G-10		128	-0-	128	416	128	2			Y	-0-					4
03	555	R	139	-0-	-416	-0-	139	2			Y	-0-					4
04	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					4
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					4
07	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					4

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
02	336	#	334	-0-	-2	-0-	334	3			N	-0-					50
03	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					50
04	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					50
05	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					50
06	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					50
*07	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					50

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

02	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*07	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

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

02	700	#	639	-0-	-61	-0-	628	3	11	9	N	10					166
03	744	#	715	-0-	-29	-0-	702	3	13	9	N	12					178
04	720	#	654	-0-	-66	-0-	644	3	10	9	N	9					187
05	744	#	686	-0-	-58	-0-	686	3			N	-0-					187
06	690	#	651	-0-	-39	-0-	630	3	21	9	N	19					206
*07	732	R	732	-0-	-0-	-0-	718	3	14	9	N	13	180	1			39

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

02	700	#	622	-0-	-78	-0-	622	3			N	-0-					70
03	775	#	756	-0-	-19	-0-	750	3	6	9	N	5					75
04	750	#	711	-0-	-39	-0-	703	3	8	9	N	7					82
05	775	#	672	-0-	-103	-0-	664	3	8	9	N	7					89
06	720	#	675	-0-	-45	-0-	671	3	4	9	N	4					93
*07	749	R	749	-0-	-0-	-0-	747	3	2	9	N	2					95

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 217596 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5772 - 5776

02	364	#	340	-0-	-24	-0-	317	3	23	9	N	21					145
03	403	#	388	-0-	-15	-0-	363	3	25	9	N	23					168
04	363	R	363	-0-	-0-	-0-	338	3	25	9	N	23					191
05	372	#	366	-0-	-6	-0-	352	3	14	9	N	13	174	1			30
06	390	#	357	-0-	-33	-0-	337	3	20	9	N	18					48
*07	412	R	412	-0-	-0-	-0-	392	3	20	9	N	18					66

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
02	756	#	473	-0-	-283	-0-	473	3			N	-0-					13
03	837	#	517	-0-	-320	-0-	517	3			N	-0-					13
04	810	#	481	-0-	-329	-0-	481	3			N	-0-					13
05	589	#	482	-0-	-107	-0-	482	3			N	-0-					13
06	510	#	392	-0-	-118	-0-	392	3			N	-0-					13
07	527	#	407	-0-	-120	-0-	405	3	2	9	N	2					15

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
02	252	#	236	-0-	-16	-0-	236	2			N	-0-					170
03	279	#	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					170
04	270	#	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					170
05	279	#	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					170
06	270	#	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					170
07	279	#	229	-0-	-50	-0-	229	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
02	168	#	88	-0-	-80	-0-	88	3			N	-0-					2
03	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					2
04	180	#	127	-0-	-53	-0-	127	3			N	-0-					2
05	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					2
06	150	#	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					2
*07	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	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
02	252	#	231	-0-	-21	-0-	231	3			N	-0-					68
03	279	#	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					68
04	270	#	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					68
05	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					68
06	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					68
*07	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	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
02	84	#	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	#	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-

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
02	252	#	250	-0-	-2	-0-	250	3			N	-0-					24
03	279	#	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					24
04	270	#	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					24
05	279	#	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					24
06	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					24
*07	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	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
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-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1202	R	1202	-0-	-0-	-0-	1096	2	106	9	N	96	178	1			100
03	1353	R	1353	-0-	-0-	-0-	1218	2	135	9	N	123	184	1			39
04	1277	R	1277	-0-	-0-	-0-	1157	2	120	9	N	109					148
05	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	1192	2	117	9	N	106	180	1			74
06	1229	R	1229	-0-	-0-	-0-	1133	2	96	9	N	87					161
07	1240	#	1233	-0-	-7	-0-	1168	2	65	9	N	59					220

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
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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	574	R	574	-0-	-0-	-0-	506	2	68	9	N	62	174	1			118
03	633	R	633	-0-	-0-	-0-	558	2	75	9	N	68					186
04	574	R	574	-0-	-0-	-0-	540	2	34	9	N	31					217
05	626	R	626	-0-	-0-	-0-	573	2	53	9	N	48	185	1			80
06	590	R	590	-0-	-0-	-0-	542	2	48	9	N	44					124
*07	620	R	620	-0-	-0-	-0-	588	2	32	9	N	29					153

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
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

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
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10		189	-0-	189	621	189	2			Y	-0-					7
03	832	R	211	-0-	-621	-0-	211	2			Y	-0-					7
04	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					7
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					7
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					7
07	217	#	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					7

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

02	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*07	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

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

02	812	#	604	-0-	-208	-0-	12	1	579	3	N	12	186	1			55
							13	9									
03	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	16	1	1020	3	N	-0-					55
04	941	R	941	-0-	-0-	-0-	15	1	926	3	N	-0-					55
05	1074	R	1074	-0-	-0-	-0-	16	1	1046	3	N	11					66
							12	9									
06	900	#	898	-0-	-2	-0-	15	1	883	3	N	-0-					66
*07	1127	R	1127	-0-	-0-	-0-	16	1	1111	3	N	-0-					66

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

02	532	#	520	-0-	-12	-0-	484	3	36	9	N	33					152
03	589	#	524	-0-	-65	-0-	498	3	26	9	N	24					176
04	630	#	522	-0-	-108	-0-	456	3	66	9	N	60	169	1			67
05	651	#	524	-0-	-127	-0-	460	3	64	9	N	58					125
06	630	#	491	-0-	-139	-0-	438	3	53	9	N	48					173
07	589	#	324	-0-	-265	-0-	296	3	28	9	N	25					198

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	1			49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 035430
OCTODOG 2 WELL #: 2 RRCID -> 283607 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6094 - 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
02	336	#	321	-0-	-15	-0-	321	2			N	-0-					20
03	372	#	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					20
04	360	#	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					20
05	372	#	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					20
06	360	#	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					20
*07	372	#	180	-0-	-192	-0-	172	2	8	9	N	7					27

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

02	336	#	321	-0-	-15	-0-	321	2			N	-0-					28
03	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					28
04	360	#	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					28
05	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					28
06	360	#	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					28
07	372	#	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					28

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

02	168	#	150	-0-	-18	-0-	150	3			N	-0-					13
03	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					13
04	180	#	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					13
05	186	#	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					13
06	150	#	93	-0-	-57	-0-	93	3			N	-0-					13
07	155	#	56	-0-	-99	-0-	56	3			N	-0-					13

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUTLER, L. O. WELL #: 2 RRCID -> 122649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5784 - 6222

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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					82
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 215122 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5908 - 5932

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	#	316	-0-	-20	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
03	372	#	361	-0-	-11	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
04	360	#	346	-0-	-14	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
05	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
06	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
*07	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, PAT WELL #: 1 RRCID -> 104800 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 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
02	700	#	635	-0-	-65	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
03	713	#	695	-0-	-18	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
04	690	#	669	-0-	-21	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
05	713	#	687	-0-	-26	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
06	690	#	624	-0-	-66	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
07	713	#	643	-0-	-70	-0-	643	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	#	276	-0-	-4	-0-	1	1	275	3	Y	-0-					-0-
03	310	#	303	-0-	-7	-0-	1	1	302	3	Y	-0-					-0-
04	300	#	294	-0-	-6	-0-	1	1	293	3	Y	-0-					-0-
05	310	#	308	-0-	-2	-0-	1	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	300	#	289	-0-	-11	-0-	1	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	310	#	292	-0-	-18	-0-	1	1	291	3	Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175880 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5814 - 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
02	196	#	176	-0-	-20	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	217	#	190	-0-	-27	-0-	1	1	189	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	181	-0-	-29	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	217	#	191	-0-	-26	-0-	1	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	179	-0-	-1	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	186	#	175	-0-	-11	-0-	1	1	174	3	Y	-0-					-0-

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
02	644	#	556	-0-	-88	-0-	2	1	554	3	Y	-0-					-0-
03	682	#	626	-0-	-56	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					-0-
04	660	#	581	-0-	-79	-0-	2	1	578	3	Y	1					1
							1	9									
05	682	#	610	-0-	-72	-0-	2	1	602	3	Y	5					6
							6	9									
06	660	#	497	-0-	-163	-0-	2	1	494	3	Y	1					7
							1	9									
07	620	#	516	-0-	-104	-0-	2	1	514	3	Y	-0-					7

LUCY ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 212982 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5494 - 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
02	606	R	606	-0-	-0-	-0-	58	1	540	3	Y	7					185
							8	9									
03	656	R	656	-0-	-0-	-0-	64	1	584	3	Y	7					192
							8	9									
04	641	R	641	-0-	-0-	-0-	62	1	560	3	Y	17	160	1			49
							19	9									
05	658	R	658	-0-	-0-	-0-	64	1	586	3	Y	7					56
							8	9									
06	632	R	632	-0-	-0-	-0-	61	1	557	3	Y	13					69
							14	9									
*07	673	R	673	-0-	-0-	-0-	64	1	586	3	Y	21					90
							23	9									

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH C.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 229751 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5704 - 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	1632	R	1632	-0-	-0-	-0-	7	1	1614	3	Y	10					40
							11	9									
03	1674	#	1667	-0-	-7	-0-	6	1	1628	3	Y	30					70
							33	9									
04	1740	#	1445	-0-	-295	-0-	4	1	1430	3	Y	10					80
							11	9									
05	1798	#	1555	-0-	-243	-0-	4	1	1539	3	Y	11					91
							12	9									
06	1710	#	1430	-0-	-280	-0-	4	1	1416	3	Y	9					100
							10	9									
07	1767	#	1477	-0-	-290	-0-	4	1	1473	3	Y	-0-					100

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

02	252	#	233	-0-	-19	-0-	1	1	232	3	N	-0-					-0-
03	279	#	272	-0-	-7	-0-	1	1	271	3	N	-0-					-0-
04	265	R	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	3	N	-0-					-0-
05	282	R	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	N	-0-					-0-
06	272	R	272	-0-	-0-	-0-	1	1	271	3	N	-0-					-0-
*07	282	R	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	N	-0-					-0-

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

02	364	#	333	-0-	-31	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					-0-
03	377	R	377	-0-	-0-	-0-	1	1	376	3	Y	-0-					-0-
04	368	R	368	-0-	-0-	-0-	1	1	367	3	Y	-0-					-0-
05	385	R	385	-0-	-0-	-0-	1	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	369	R	369	-0-	-0-	-0-	1	1	368	3	Y	-0-					-0-
*07	390	R	390	-0-	-0-	-0-	2	1	388	3	Y	-0-					-0-

MOSS, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 261745 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6315 - 6457

02	1127	R	1127	-0-	-0-	-0-	339	1	788	3	Y	-0-					-0-
03	1518	R	1518	-0-	-0-	-0-	375	1	1143	3	Y	-0-					-0-
04	1418	R	1418	-0-	-0-	-0-	363	1	1055	3	Y	-0-					-0-
05	1410	R	1410	-0-	-0-	-0-	375	1	1035	3	Y	-0-					-0-
06	1400	R	1400	-0-	-0-	-0-	363	1	1037	3	Y	-0-					-0-
*07	1629	R	1629	-0-	-0-	-0-	375	1	1055	3	Y	181					181
							199	9									

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

02	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	450	#	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	465	#	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	450	#	403	-0-	-47	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	465	#	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694

WALLER, D.C. WELL #: 1 RRCID -> 099772 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017 - PLUGGED 12/01/17

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

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

RIEGER, R.G. WELL #: RRCID -> 107842 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6272 - 6278

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	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

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
02	1512	#	1080	-0-	-432	-0-	1073	2	7	9	N	6					52
03	1550	#	1172	-0-	-378	-0-	1159	2	13	9	N	12					64
04	1500	#	1155	-0-	-345	-0-	1148	2	7	9	N	6					70
05	1550	#	1198	-0-	-352	-0-	1197	2	1	9	N	1					71
06	1500	#	1330	-0-	-170	-0-	1328	2	2	9	N	2					73
*07	1306	R	1306	-0-	-0-	-0-	1303	2	3	9	N	3					76

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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	#	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	62	#	31	-0-	-31	-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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	#	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCLUNG, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 099769 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5904 - 5914

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	168	#	165	-0-	-3	-0-	165	3			N	-0-					101
03	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					101
04	180	#	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					101
05	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					101
06	180	#	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					101
07	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					101

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
02	476	R	476	-0-	-0-	-0-	474	3	2	9	N	2					87
03	536	R	536	-0-	-0-	-0-	534	3	2	9	N	2					89
04	480	#	443	-0-	-37	-0-	440	3	3	9	N	3					92
05	527	#	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					92
06	510	#	350	-0-	-160	-0-	350	3			N	-0-					92
*07	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	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
02	504	#	373	-0-	-131	-0-	373	3			N	-0-					134
03	558	#	423	-0-	-135	-0-	423	3			N	-0-					134
04	540	#	379	-0-	-161	-0-	379	3			N	-0-					134
05	558	#	390	-0-	-168	-0-	390	3			N	-0-					134
06	540	#	396	-0-	-144	-0-	393	3	3	9	N	3					137
*07	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					137

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
02	2128	#	1947	-0-	-181	-0-	1939	3	8	9	N	7					121
03	2325	#	2175	-0-	-150	-0-	2169	3	6	9	N	5					126
04	2190	#	2071	-0-	-119	-0-	2063	3	8	9	N	7					133
05	2263	#	2122	-0-	-141	-0-	2112	3	10	9	N	9					142
06	2190	#	1967	-0-	-223	-0-	1960	3	7	9	N	6					148
07	2170	#	2120	-0-	-50	-0-	2114	3	6	9	N	5					153

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
02	252	#	180	-0-	-72	-0-	180	3			N	-0-					19
03	279	#	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					19
04	240	#	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					19
05	248	#	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					19
06	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					19
*07	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					19

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
02	756	#	718	-0-	-38	-0-	711	3	7	9	N	6					113
03	812	R	812	-0-	-0-	-0-	805	3	7	9	N	6					119
04	776	R	776	-0-	-0-	-0-	764	3	12	9	N	11					130
05	806	#	748	-0-	-58	-0-	731	3	17	9	N	15					145
06	780	#	742	-0-	-38	-0-	739	3	3	9	N	3					148
07	806	#	766	-0-	-40	-0-	753	3	13	9	N	12					160

ALVORD-STUART WELL #: 1 RRCID -> 122647 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5810 - 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
02	280	#	108	-0-	-172	-0-	105	3	3	9	N	3					172
03	310	#	282	-0-	-28	-0-	274	3	8	9	N	7					179
04	400	R	400	-0-	-0-	-0-	387	3	13	9	N	12	174	1			17
05	400	R	400	-0-	-0-	-0-	389	3	11	9	N	10					27
06	349	R	349	-0-	-0-	-0-	330	3	19	9	N	17					44
*07	405	R	405	-0-	-0-	-0-	386	3	19	9	N	17					61

ALVORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168789 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5776 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 192110 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5718 - 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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07		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

02	420	#	341	-0-	-79	-0-	338	3	3	9	N	3	174	1			12
03	434	#	363	-0-	-71	-0-	360	3	3	9	N	3					15
04	420	R	420	-0-	-0-	-0-	414	3	6	9	N	5					20
05	434	#	330	-0-	-104	-0-	327	3	3	9	N	3					23
06	390	#	376	-0-	-14	-0-	373	3	3	9	N	3					26
*07	438	R	438	-0-	-0-	-0-	436	3	2	9	N	2					28

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

02	1652	#	1492	-0-	-160	-0-	1461	3	31	9	N	28					59
03	1829	#	1758	-0-	-71	-0-	1743	3	15	9	N	14					73
04	1770	#	1520	-0-	-250	-0-	1519	3	1	9	N	1					74
05	1829	#	1791	-0-	-38	-0-	1741	3	50	9	N	45					119
06	1770	#	1559	-0-	-211	-0-	1534	3	25	9	N	23					142
*07	1773	R	1773	-0-	-0-	-0-	1759	3	14	9	N	13					155

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

02	644	#	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					51
03	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					51
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					51
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					51
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	21	1			51

HALL-BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 224134 COMPL. DATE 11/27/1982 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5790 - 5959

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) //CONT.// 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
02	924	#	838	-0-	-86	-0-	715	2	123	9	N	112	173	1			684
03	1023	#	952	-0-	-71	-0-	792	2	160	9	N	145					829
04	990	#	847	-0-	-143	-0-	698	2	149	9	N	135	509	1			455
05	961	#	775	-0-	-186	-0-	769	2	6	9	N	5	336	1			124
06	962	R	962	-0-	-0-	-0-	732	2	230	9	N	209					333
07	961	#	863	-0-	-98	-0-	743	2	120	9	N	109					442

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

02	280	#	253	-0-	-27	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	310	#	289	-0-	-21	-0-	289	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

02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	2			N	-0-					27
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					27
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					27
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					27
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					27
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					161
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	61	1			117
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	123	3	28	9	N	25					142
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	416	3	3	9	N	3					145
*07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	441	1	11	9	N	10	61	1			94

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

02	T. A.		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	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

02	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	69					222
03	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	179	1			108
04	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					175
05	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	173	1			27
06	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					70

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104970 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
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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 104975 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	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 #: 10 RRCID -> 104978 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
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-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	1927	2	19	9	N	17					115
03	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	1913	2	7	9	N	6					121
04	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1237	2	9	9	N	8	58	1			71
*05	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	990	2	17	9	N	15	46	1			40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					40

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
02	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2604	X	1208	-0-	-1396 B	-0-	1206	2	2	9	N	2					31
03	2883	X	1327	-0-	-1556 B	-0-	1321	2	6	9	N	5					36
04	2790	X	1126	-0-	-1664 B	-0-	1056	2	70	9	N	64					100
05	2883	X	1946	-0-	-937 B	-0-	1852	2	94	9	N	85	95	1			90
06	2190	X	NO RPT	-0-	-2190 B	-0-					N	NO RPT					90
07	1333	X	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT					90

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
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	130	2	72	9	N	65					71
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	140	2	132	9	N	120	185	1			6
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	700	2	132	9	N	120					126
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2177	2	1	9	N	1					127
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2118	2	1	9	N	1					128
*07	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3039	2	1	9	N	1					129

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					113
03	1891	N	1353	-0-	-538	-0-	1353	2			N	-0-					113
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					113
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					113
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1668	2	22	9	N	20					133
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

AWALT (MARBLE FALLS) 04552 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
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
02	476	N	437	-0-	-39	-0-	426	2	11	9	N	10	157	1			22
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	261	2	11	9	N	10					32
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	536	2	11	9	N	10					42
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					42
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	0	N	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
02	56	#	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					29
03	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					29
04	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					29
05	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					29
06	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					29
07	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308	N	200	-0-	-108 B	-0-	200	2			N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	150	-0-	-191 B	-0-	150	2			N	-0-					1
04	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	300	2	7	9	N	6					7
05	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	302	2	1	9	N	1					8
*06	150	N	98	-0-	-52 B	-0-	95	2	3	9	N	3					11
07	310	N	46	-0-	-264 B	-0-	44	2	2	9	N	2					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	370		205	-0-	-165 B	10546	205	2			N	-0-					9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10546																	
03	7750	N	165	-0-	-7585 B	2961	165	2			N	-0-					9
04	3319	N	358	-0-	-2961 B	-0-	350	2	8	9	N	7					16
05	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	354	2	2	9	N	2					18
06	150	N	103	-0-	-47 B	-0-	100	2	3	9	N	3					21
07	372	N	52	-0-	-320 B	-0-	50	2	2	9	N	2					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	#	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-					52
03	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					52
04	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					52
05	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					52
06	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					52
*07	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					52

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

02	28	#	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-					52
03	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					52
04	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					52
05	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					52
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					52
07	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					52

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

02	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	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

02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	156	3	18	9	N	16					70
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					70
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-	63	3			7
05	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			N	-0-					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					7

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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					56
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1269	2	21	9	N	19					75
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1569	2	1	9	N	1					76
05	1271	N	1002	-0-	-269	-0-	996	2	6	9	N	5					81
06	1260	N	882	-0-	-378	-0-	874	2	8	9	N	7	66	1			22
07	1395	N	838	-0-	-557	-0-	837	2	1	9	Y	1					23

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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					278
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					278
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					278
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					278
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	300	2	37	9	N	34	285	1			27
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-					27

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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	183	3	22	9	N	20					180
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	70	3	20	9	N	18	166	1			32
04	210	N	89	-0-	-121	-0-	76	3	13	9	N	12					44
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	144	3	12	9	N	11					55
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	159	3	9	9	N	8					63
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	N	456	-0-	-20	-0-	456	2			N	-0-					15
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					15
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					15
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					15
06	480	N	295	-0-	-185	-0-	295	2			N	-0-					15
07	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	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

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
07	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

02	140	N	124	-0-	-16	B	-0-	124	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	152	-0-	-3	B	-0-	152	2		N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2		N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2		N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	B	-0-	111	2		N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	B	-0-	145	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

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

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
EASON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 021199 COMPL. DATE 05/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4511 - 4521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	336 N	271	-0-	-65 B	-0-	271	2			N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347	2			N	-0-					33
04	330 N	308	-0-	-22 B	-0-	308	2			N	-0-					33
05	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2			N	-0-					33
06	330 N	270	-0-	-60 B	-0-	270	2			N	-0-					33
*07	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	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

02	784 N	620	-0-	-164	-0-	620	3			N	-0-					126
03	837 N	740	-0-	-97	-0-	740	3			N	-0-					126
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					126
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					126
06	720 N	629	-0-	-91	-0-	629	3			N	-0-					126
07	806 N	727	-0-	-79	-0-	727	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					22
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					22
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					22
*05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					22
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	4592		3170	-0-	-1422	113884	3170	2			N	-0-					29
03	5084		2563	-0-	-2521	111363	2563	2			N	-0-					29
04	4920		4151	-0-	-769	110594	4151	2			N	-0-					29
*05	5084		3304	-0-	-1780	108814	3303	2	1	9	N	1					30
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

02	812	#	46	-0-	-766	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	899	#	29	-0-	-870	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	870	#	6	-0-	-864	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	870	#	405	-0-	-465	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*07	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200) 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
J.A.M. PRODUCTION 427284
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
02	504	N	425	-0-	-79	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
*06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	51	1	250	2			N	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	58	1	280	2			N	-0-					-0-
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	53	1	247	2			N	-0-					-0-
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	54	1	247	2			N	-0-					-0-
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	54	1	216	2			N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	65	1	244	2			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
02	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	989	3	34	9	N	31					114
03	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1116	3	24	9	N	22					136
04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	953	3	32	9	N	29					165
05	976	X	976	-0-	-0-	-0-	945	3	31	9	N	28					193
06	784	X	784	-0-	-0-	-0-	758	3	26	9	N	24					217
*07	900	X	900	-0-	-0-	-0-	877	3	23	9	N	21	164	1			74

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

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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT, E. M. "130" WELL #: 2 RRCID -> 084370 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3654 - 3680

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

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

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

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

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN "C" WELL #: 2 RRCID -> 106187 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5287 PERF. 3501 - 3657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	14	N	6	-0-	-8 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	4	-0-	-2 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6	N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*07	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-

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
02	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	124	N	81	-0-	-43 B	-0-	81	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
02	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					42
04	150	N	123	-0-	-27 B	-0-	123	3			N	-0-					42
05	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					42
06	180	N	147	-0-	-33 B	-0-	147	3			N	-0-					42
*07	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	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
02	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	379	-0-	-24 B	-0-	379	3			N	-0-					67
04	330	N	300	-0-	-30 B	-0-	300	3			N	-0-					67
05	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					67
06	360	N	315	-0-	-45 B	-0-	315	3			N	-0-					67
*07	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					67

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
02	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	451	-0-	-14 B	-0-	451	3			N	-0-					28
04	390	N	343	-0-	-47 B	-0-	343	3			N	-0-					28
05	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					28
06	450	N	340	-0-	-110 B	-0-	340	3			N	-0-					28
*07	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	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
02	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*07	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	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
02	252	N	217	-0-	-35 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	240	N	216	-0-	-24 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	248	N	200	-0-	-48 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-

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
02	196	N	155	-0-	-41 B	-0-	155	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	2			N	-0-					5
04	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					5
05	186	N	143	-0-	-43 B	-0-	143	2			N	-0-					5
06	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-					5
07	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					34
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					34
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					34
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					34
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					34
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	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
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	316	3	9	9	N	8					160
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	348	3	11	9	N	10					170
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					170
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	367	3	6	9	N	5					175
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	368	3	14	9	N	13					188
*07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	366	3	8	9	N	7					195

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
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	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
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-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
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) //CONT.// 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

TURNER, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 074968 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 1840 PERF. N/A

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

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

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) //CONT.// 07767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1344	N	1294	-0-	-50	-0-	1294	2			N	-0-					125
03	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	1408	2			N	-0-					125
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					125
05	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1351	2			N	-0-					125
06	1350	N	1151	-0-	-199	-0-	1151	2			N	-0-					125
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	4424	X	3535	-0-	-889	-0-	3477	2	58	9	N	53	164	1			140
03	4836	X	4613	-0-	-223	-0-	4330	2	283	9	N	257	160	1			237
04	4620	X	3850	-0-	-770	-0-	3621	2	229	9	N	208	325	1			120
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4187	2	245	9	N	223	163	1			180
06	4470	X	3528	-0-	-942	-0-	3304	2	224	9	N	204	160	1			224
07	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					224

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) //CONT.// 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
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
02	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	3			N	-0-					63
03	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					63
04	900	N	833	-0-	-67	-0-	833	3			N	-0-					63
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					63
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					63
*07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	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
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					26
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2655	3	4	9	N	4					30
04	2610	N	2270	-0-	-340	-0-	2187	3	83	9	N	75					105
05	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					105
06	2580	N	2375	-0-	-205	-0-	2373	3	2	9	N	2					107
*07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					107

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	SWR 10		628	-0-	628	2047	628	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2047					N	-0-					-0-
04	SWR 10		678	-0-	678	2725	678	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2725					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2725					N	-0-					-0-
07	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	70	-0-	-14	-0-	3	1	67	2	N	-0-					78
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	N	-0-					78
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	2	N	-0-					78
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	3	1	46	2	N	-0-					78
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	N	-0-					78
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-					78

BILLIE YATES (STRAWN) //CONT.// 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 10 RRCID -> 178698 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4134 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	84	N	65	-0-	-19	-0-	4	1	61	2	N	-0-					80
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-					80
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					80
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					80
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					80
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					80

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

02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	45	1	59	2	Y	-0-					20
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	48	1	57	2	Y	-0-					20
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	48	1	57	2	Y	-0-					20
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	48	1	52	2	Y	-0-					20
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	47	1	54	2	Y	-0-					20
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	48	1	56	2	Y	-0-					20

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

02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	43	1	18	2	Y	-0-					20
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	20	1	19	2	Y	-0-					20
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	21	1	17	2	Y	-0-					20
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	21	1	20	2	Y	-0-					20
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					20
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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

02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	48	1	95	2	N	-0-					13
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	54	1	129	2	N	-0-					13
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	53	1	137	2	N	-0-					13
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	54	1	108	2	N	-0-					13
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					13
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					13

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

02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	42	1	60	2	N	-0-					30
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	47	1	63	2	N	-0-					30
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	45	1	60	2	N	-0-					30
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	45	1	60	2	N	-0-					30
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	46	1	39	2	N	-0-					30
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	46	1	44	2	N	-0-					30

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 10 RRCID -> 178761 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4066 - 4187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	45	1	121	2	N	8					42
							9	9									
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	48	1	119	2	N	8					50
							9	9									
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	48	1	117	2	N	9					59
							10	9									
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	48	1	119	2	N	4	47	1			16
							4	9									
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	48	1	130	2	N	-0-					16
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	48	1	116	2	N	-0-					16

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

02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	45	1	120	2	N	-0-					25
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	50	1	168	2	N	-0-					25
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	48	1	130	2	N	-0-					25
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	49	1	175	2	N	-0-					25
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	49	1	155	2	N	-0-					25
*07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	49	1	146	2	N	-0-					25

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

02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	74	1	703	2	N	6					177
							7	9									
03	806	N	764	-0-	-42	-0-	78	1	682	2	N	4					181
							4	9									
04	780	N	374	-0-	-406	-0-	63	1	311	2	N	-0-					181
05	806	N	230	-0-	-576	-0-	47	1	183	2	N	-0-					181
*06	750	N	602	-0-	-148	-0-	70	1	524	2	N	7					188
							8	9									
*07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	70	1	567	2	N	6					194
							7	9									

FAYETTE YATES WELL #: 26 RRCID -> 194294 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 4074 - 4216

02	56	N	50	-0-	-6	-0-	42	1	8	2	N	-0-					62
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	47	1	33	2	N	-0-					62
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	45	1	30	2	N	-0-					62
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	47	1	36	2	N	-0-					62
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					62
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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

02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	836	2	2	9	N	2					2
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					2
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					2
*06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					15
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					15
04	749		749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					15
05	14B	DENY	822	-0-	822	822	822	2			N	-0-					15
06	14B	DENY	518	-0-	518	1340	518	2			N	-0-					15
07	14B	DENY	501	-0-	501	1841	501	2			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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115026 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 4502 - 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2019 - P/A 04/23/19

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
02	308	N	96	-0-	-212	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	270	N	112	-0-	-158	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	589	N	364	-0-	-225	-0-	364	2			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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B	DENY	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1184	2	15	9	N	14					90
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1335	2	63	9	N	57					147
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1251	2	8	9	N	7					154
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1282	2	10	9	N	9					163
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1165	2	12	9	N	11	169	1			5
07	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1115	2	12	9	N	11					16

CORMAN, JACK 178650
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 130045 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5516 - 5525

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2019 - PLUGGED 02/14/19

MERIT ENERGY COMPANY 561136
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 L RRCID -> 021219 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5556

02	112	N	64	-0-	-48	-0-	64	2			N	-0-					15
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					15
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					15
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					15
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					15
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					15

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

02	14B2 EXT		239	-0-	239	239	239	3			N	-0-					12
03	14B2 EXT		454	-0-	454	693	454	3			N	-0-					12
04	14B2 EXT		452	-0-	452	1145	452	3			N	-0-					12
05	1903		514	-0-	-1389	-0-	514	3			N	-0-					12
06	352		311	-0-	-41	-0-	311	3			N	-0-					12
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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

02	1064	#	476	-0-	-588	-0-	459	2	17	9	N	15					15
03	1209	#	449	-0-	-760	-0-	438	2	11	9	N	10					25
04	1170	#	705	-0-	-465	-0-	697	2	8	9	N	7					32
05	1209	#	1058	-0-	-151	-0-	1041	2	17	9	N	15					47
06	1256	R	1256	-0-	-0-	-0-	1223	2	33	9	N	30	2	8			75
*07	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	1274	2	22	9	N	20					95

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					25

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

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					30
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					30
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					30
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					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

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
02	280	#	200	-0-	-80	-0-	194	3	6	9	N	5	2	8			48
03	372	R	372	-0-	-0-	-0-	313	3	59	9	N	54					102
04	417	R	417	-0-	-0-	-0-	348	3	69	9	N	63					165
05	310	#	217	-0-	-93	-0-	215	3	2	9	N	2					167
06	300	#	210	-0-	-90	-0-	203	3	7	9	N	6	4	8			169
*07	660	R	660	-0-	-0-	-0-	532	3	128	9	N	116	166	1	2	8	117

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
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-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
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	241	2			N	-0-					123
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					123
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					123
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					123
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					123
*07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	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
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					70
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					70
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					70
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					70
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					70
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					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
02	1204	N	1144	-0-	-60	-0-	1132	2	12	9	N	11	1	8			85
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1173	2	22	9	N	20					105
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1139	2	11	9	N	10					115
05	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1215	2	9	9	N	8	53	1			70
*06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1201	2	11	9	N	10					80
*07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1230	2	15	9	N	14					94

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
02	993	R	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					19
03	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					19
04	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					19
05	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					19
*06	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					19
07	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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	312					Y	11					45
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->				312												
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	312					Y	7					52
04	768	N	456	-0-	-312 B	-0-	450	2	6	9	Y	5					57
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	13					70
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					70
07	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-					70

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-					20
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					20
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					20
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					20
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					20
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	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
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	301	3			N	-0-					112
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					112
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					112
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					112
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					112
*07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	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
02	952	N	892	-0-	-60	-0-	892	2			N	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	2			N	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
06	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					-0-
*07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

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

02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

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

02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					29
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					29
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					29
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					29
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					29

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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	3			N	-0-					36
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					36
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					36
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					36
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					36
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					36

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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					9
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					9
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					9
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					9
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					9
*07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					9

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					9
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					9
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					9
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					9
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					9

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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	308	N	188	-0-	-120	-0-	152	1	36	3	N	-0-					30
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					30
04	360	N	287	-0-	-73	-0-	224	1	63	3	N	-0-					30
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	224	1	177	3	N	-0-					30
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	224	1	243	3	N	-0-					30
*07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	224	1	190	3	N	-0-					30

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

02	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					43
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					43
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					43
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					43
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					43
*07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					43

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

02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					6
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					6
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					6
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					6
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					6
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					6

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

02	140	N	1	-0-	-139	-0-	1	3			N	-0-					34
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					34
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					34
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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

02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

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

02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

02	672	N	665	-0-	-7	-0-	665	3			N	-0-					19
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	3			N	-0-					19
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					19
05	744	N	142	-0-	-602	-0-	142	3			N	-0-					19
06	750	N	62	-0-	-688	-0-	62	3			N	-0-					19
07	744	N	229	-0-	-515	-0-	229	3			N	-0-					19

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

02	476	N	414	-0-	-62	-0-	118	1	296	3	N	-0-					9
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	137	1	387	3	N	-0-					9
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	131	1	382	3	N	-0-					9
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	149	1	444	3	N	-0-					9
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	151	1	417	3	N	-0-					9
*07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	141	1	435	3	N	-0-					9

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

02	336	N	330	-0-	-6	-0-	330	3			N	-0-					15
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					15
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					15
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					15
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					15
*07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					15

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

02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

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

02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	106	1	265	3	N	-0-					54
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	87	1	244	3	N	-0-					54
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	93	1	276	3	N	-0-					54
05	403	N	297	-0-	-106	-0-	75	1	222	3	N	-0-					54
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	73	1	201	3	N	-0-					54
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	83	1	257	3	N	-0-					54

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

02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					150
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					118
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	48	2	146	3	N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	53	2	162	3	N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	53	2	160	3	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	54	2	164	3	N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	50	2	154	3	N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	52	2	160	3	N	-0-					-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
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	2	30	3	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	2	30	3	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	11	2	33	3	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	11	2	32	3	N	-0-					-0-
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	11	2	30	3	N	-0-					-0-
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	12	2	33	3	N	-0-					-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
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	20	2	77	3	N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	18	2	71	3	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	2	55	3	N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	14	2	52	3	N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	11	2	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	12	2	46	3	N	-0-					-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
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	3	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	3	N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	2	13	3	N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	2	13	3	N	-0-					-0-
06	13	N	12	-0-	-1	-0-	2	2	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	19	2	71	3	N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	22	2	83	3	N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	28	2	106	3	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	26	2	98	3	N	-0-					-0-
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	28	2	105	3	N	-0-					-0-
*07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	39	2	144	3	N	-0-					-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
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	2	23	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	2	28	3	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	2	30	3	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	2	27	3	N	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	2	26	3	N	-0-					-0-
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	2	31	3	N	-0-					-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
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	14	2	44	3	N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	17	2	50	3	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	16	2	48	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	2	46	3	N	-0-					-0-
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	16	2	47	3	N	-0-					-0-
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	18	2	56	3	N	-0-					-0-

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

02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	2	34	3	N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	16	2	61	3	N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	11	2	44	3	N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	11	2	40	3	N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	13	2	46	3	N	-0-					-0-
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	14	2	52	3	N	-0-					-0-

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

02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	25	2	95	3	N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	28	2	111	3	N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	15	2	64	3	N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	38	2	155	3	N	-0-					-0-
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	33	2	132	3	N	-0-					-0-
*07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	28	2	115	3	N	-0-					-0-

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

02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	2	23	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	2	28	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	2	26	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	2	26	3	N	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	2	26	3	N	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	2	26	3	N	-0-					-0-

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

02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	2	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	2	24	3	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	2	31	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	2	25	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	6	2	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	2	23	3	N	-0-					-0-

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

02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	43	2	155	3	N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	51	2	183	3	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	52	2	189	3	N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	57	2	205	3	N	-0-					-0-
*06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	94	2	348	3	N	-0-					-0-
*07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	89	2	326	3	N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	49	2	167	3	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	56	2	194	3	N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	57	2	192	3	N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	58	2	200	3	N	-0-					-0-
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	56	2	195	3	N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	56	2	191	3	N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	25	2	84	3	N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	21	2	70	3	N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	20	2	65	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	17	2	57	3	N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	19	2	60	3	N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	19	2	60	3	N	-0-					-0-

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

02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	2	18	3	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	2	19	3	N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	2	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	2	20	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	3	2	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	2	15	3	N	-0-					-0-

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

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-
06	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	2	13	3	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	2	13	3	N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	2	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	2	16	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	2	13	3	N	-0-					-0-

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

02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	22	2	69	3	N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	24	2	71	3	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	25	2	76	3	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	26	2	73	3	N	-0-					-0-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	24	2	71	3	N	-0-					-0-
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	27	2	78	3	N	-0-					-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
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					73
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1728	2	15	9	N	14					87
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	N	1					88
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	383	2	4	9	N	4					92
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					92
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					92

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

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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	527	N	150	-0-	-377	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	527	N	200	-0-	-327	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	918	3	32	9	N	29	28	1			1
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					1
06	690	N	572	-0-	-118	-0-	572	3			N	-0-					1
*07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
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
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	720	N	150	-0-	-570	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	570	N	94	-0-	-476	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

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

02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	431	3	4	9	N	4					31
03	527	N	435	-0-	-92	-0-	431	3	4	9	N	4					35
04	510	N	424	-0-	-86	-0-	424	3			N	-0-					35
05	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-					35
06	420	N	242	-0-	-178	-0-	242	3			N	-0-					35
*07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					35

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

02	588	N	233	-0-	-355	-0-	233	3			Y	-0-					12
03	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	3			Y	-0-					12
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					12
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					12
06	690	N	320	-0-	-370	-0-	320	3			Y	-0-					12
*07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					12

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

02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	392	N	383	-0-	-9	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

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

02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					66
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					66
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					66
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					66

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

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
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					151
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					151
04	DLQ G-10		737	-0-	737	737	737	3			Y	-0-	67	1			84
05	DLQ G-10		900	-0-	900	1637	900	3			Y	-0-					84
06	DLQ G-10		746	-0-	746	2383	628	3	118	9	Y	107	161	1			30
07	DLQ G-10		765	-0-	765	3148	744	3	21	9	Y	19					49

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

02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	330	N	195	-0-	-135	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

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

02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	882	3	3	9	N	3					37
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1036	3	6	9	N	5					42
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					42
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1138	3	6	9	N	5					47
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					47
07	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	3			N	-0-					47

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

02	252	N	202	-0-	-50	-0-	202	3			N	-0-					22
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					22
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					22
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					22
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					22
*07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					22

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

02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					116
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					116
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					116
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					116
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					116
*07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					116

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

02	2800	N	3797	-0-	997	1997	3789	3	8	9	N	7					42
03	3100	N	4581	-0-	1481	3478	4580	3	1	9	N	1					43
04	7175	X	3697	-0-	-3478	-0-	3697	3			N	-0-					43
05	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					43
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					43
*07	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					43

SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1715	3	120	9	N	109	174	1			20
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					20
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					20
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					20
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					20
*07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
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
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					56
03	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			Y	-0-					56
04	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	3			Y	-0-					56
05	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	3			Y	-0-					56
06	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			Y	-0-					56
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					56

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
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	474	3	4	9	N	4					21
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	705	3	3	9	N	3					24
04	570	N	463	-0-	-107	-0-	463	3			N	-0-					24
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					24
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					24
*07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	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
02	DLQ G-10		162	-0-	162	237	162	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		200	-0-	200	437	200	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		233	-0-	233	670	200	3	33	9	Y	30	28	1			2
05	682	N	12	-0-	-670	-0-	12	3			Y	-0-					2
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-					2
07	248	N	36	-0-	-212	-0-	36	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
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	299	3	33	9	N	30					88
03	558	N	327	-0-	-231	-0-	288	3	39	9	N	35					123
04	450	N	278	-0-	-172	-0-	278	3			N	-0-					123
05	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	3			N	-0-					123
06	330	N	192	-0-	-138	-0-	192	3			N	-0-	35	1			88
*07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					88

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
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					74
03	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	1300	3			N	-0-					74
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					74
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					74
06	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1211	3			N	-0-					74
07	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1321	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	532	N	450	-0-	-82	-0-	450	3			N	-0-					72
*03	744	N	301	-0-	-443	-0-	301	3			N	-0-					72
04	720	N	300	-0-	-420	-0-	300	3			N	-0-					72
05	496	N	350	-0-	-146	-0-	350	3			N	-0-					72
06	390	N	250	-0-	-140	-0-	250	3			N	-0-					72
07	310	N	150	-0-	-160	-0-	150	3			N	-0-					72

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 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
02	14B2	EXT	150	-0-	150	150	150	3			N	-0-					12
03	300	X	150	-0-	-150	-0-	150	3			N	-0-					12
04	14B2	EXT	318	-0-	318	318	318	3			N	-0-					12
05	14B2	EXT	746	-0-	746	1064	746	3			N	-0-					12
06	14B2	EXT	420	-0-	420	1484	420	3			N	-0-					12
07	14B2	EXT	150	-0-	150	1634	150	3			N	-0-					12

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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					20
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					20
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					20
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					20
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					20
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					20

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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					8
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					8
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					8
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					8
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					8
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					8

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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1173	-0-	1173	1173	1173	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2151	-0-	2151	3324	2151	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2038	-0-	2038	5362	2038	3			N	-0-					-0-

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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	1250	-0-	1250	3487	1250	3			N	-0-					-0-
03	4332	X	845	-0-	-3487	-0-	845	3			N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1181	3	91	9	N	83	66	1			17
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					17
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					17
07	1085	N	850	-0-	-235	-0-	850	3			N	-0-					17

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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	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
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	728	3	17	9	N	15	55	1			150
03	806	N	700	-0-	-106	-0-	692	3	8	9	N	7					157
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	729	3	6	9	N	5					162
*05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	817	3	17	9	N	15					177
*06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	801	3	17	9	N	15					192
*07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	755	3	17	9	N	15					207

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
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	728	3	17	9	N	15	55	1			150
03	806	N	700	-0-	-106	-0-	692	3	8	9	N	7					157
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	729	3	6	9	N	5					162
*05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	817	3	17	9	N	15					177
*06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	801	3	17	9	N	15					192
*07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	755	3	17	9	N	15					207

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
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	728	3	17	9	N	15	55	1			150
03	806	N	700	-0-	-106	-0-	692	3	8	9	N	7					157
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	729	3	6	9	N	5					162
*05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	817	3	17	9	N	15					177
*06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	801	3	17	9	N	15					192
*07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	755	3	17	9	N	15					207

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
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	647	-0-	-1213	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	540	-0-	-545	-0-	540	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
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					23
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					23
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					23
05	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	3			N	-0-					23
06	810	N	758	-0-	-52	-0-	758	3			N	-0-					23
07	1240	N	703	-0-	-537	-0-	703	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
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-
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. 089974
NEWSOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028485 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH 5506 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	T. A.		-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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					82
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					82
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					82
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					82
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					82
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					82

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

02	588	N	565	-0-	-23	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					-0-

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

02	168	N	125	-0-	-43	-0-	125	3			N	-0-					106
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					106
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					106
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					106
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					106
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					106

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

02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					10
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					10
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	643	3	2	9	N	2					12
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	658	3	3	9	N	3					15
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					15
*07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
02	1428	N	696	-0-	-732	-0-	677	3	19	9	N	17					138
03	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	1553	3	19	9	N	17					155
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1948	3	20	9	N	18					173
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	768	3	13	9	N	12					185
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1535	3	14	9	N	13	163	1			35
*07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2207	3	18	9	N	16					51

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

02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	441	3	7	9	N	6					31
03	434	N	364	-0-	-70	-0-	360	3	4	9	N	4					35
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	374	3	3	9	N	3					38
05	496	N	389	-0-	-107	-0-	387	3	2	9	N	2					40
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	349	3	2	9	N	2					42
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	355	3	3	9	N	3					45

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					26
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					26
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					26
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					26
07	9	N	-0-	-0-	-9	-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

02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					76
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					76
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					76
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					76
06	1770	N	1686	-0-	-84	-0-	1682	2	4	9	N	4					80
*07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					80

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

02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
WATTS, MAGGIE WELL #: 5 RRCID -> 077222 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					32
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					32
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					32
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					32
06	210	N	86	-0-	-124	-0-	86	2			N	-0-					32
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-

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
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	146	1	872	2	Y	-0-					66
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	146	1	932	2	Y	-0-					66
04	1020	N	930	-0-	-90	-0-	146	1	784	2	Y	-0-					66
05	1116	N	959	-0-	-157	-0-	146	1	813	2	Y	-0-					66
06	1050	N	423	-0-	-627	-0-	146	1	277	2	Y	-0-					66
*07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	146	1	901	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
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					28
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					28
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					28
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					28
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					28
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	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
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	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
02	616	N	575	-0-	-41	-0-	575	3			N	-0-					42
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					42
04	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					42
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					42
06	600	N	499	-0-	-101	-0-	499	3			N	-0-					42
07	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			N	-0-					42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
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
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	384	3			N	-0-					42
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					42
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					42
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					42
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			N	-0-					42
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					42

SPEER, ORAN WELL #: 6 RRCID -> 118548 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 5618 - 5918

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
BROWN, LUPTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 031325 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5381 - 5386

02	196	N	148	-0-	-48	-0-	148	2			N	-0-					51
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					51
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					51
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					51
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					51
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	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

02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	595	2	4	9	N	4					34
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	634	2	8	9	N	7					41
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					41
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	645	2	6	9	N	5					46
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					46
*07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					46

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

02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
*07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 101265 COMPL. DATE 01/21/1982 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
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	60	1	3740	2	N	7					92
							8	9									
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	60	1	2926	2	N	12					104
							13	9									
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	8					112
05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	60	1	2983	2	N	18					130
							20	9									
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	60	1	3931	2	N	-0-					130
*07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	60	1	2907	2	N	9					139
							10	9									

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

02	476	N	425	-0-	-51	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	450	N	323	-0-	-127	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	465	N	271	-0-	-194	-0-	271	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

02	1232	N	940	-0-	-292	-0-	832	3	108	9	N	98					181
03	1302	N	567	-0-	-735	-0-	543	3	24	9	N	22					203
04	900	N	532	-0-	-368	-0-	525	3	7	9	N	6					209
05	1054	N	432	-0-	-622	-0-	432	3			N	-0-					209
06	540	N	295	-0-	-245	-0-	292	3	3	9	N	3					212
07	558	N	255	-0-	-303	-0-	255	3			N	-0-					212

STOVALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090427 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5191 - 5201

02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

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

02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					7
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					7
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	305	305	1			7
07	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

02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					34
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					34
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	190	1			34
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 063332 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	56	1	337	3	N	29					124
							32	9									
03	527	N	442	-0-	-85	-0-	62	1	348	3	N	29					153
							32	9									
04	480	N	409	-0-	-71	-0-	60	1	318	3	N	28					181
							31	9									
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	62	1	371	3	N	28					209
							31	9									
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	60	1	309	3	N	50	179	1			80
							55	9									
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	62	1	374	3	N	28					108
							31	9									

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

02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					41
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					41
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					41
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					41
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					41
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					41

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B DENY		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RHINE WELL #: 1 RRCID -> 077219 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 6939 PERF. N/A

02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					59
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					59
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					59
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					59
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					59
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					59

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

02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					130
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					130
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					130
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					130
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					130
*07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					130

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

02	336	N	-0-	-0-	-336	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
02	1008	N	834	-0-	-174	-0-	4	1	829	3	Y	1					6
							1	9									
03	1116	N	805	-0-	-311	-0-	3	1	801	3	Y	1					7
							1	9									
04	1080	N	759	-0-	-321	-0-	3	1	756	3	Y	-0-					7
05	930	N	789	-0-	-141	-0-	3	1	786	3	Y	-0-					7
06	780	N	745	-0-	-35	-0-	3	1	735	3	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
*07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	3	1	776	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

02	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	5	1	1203	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	5	1	1326	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	4	1	1284	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	5	1	1324	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	4	1	1266	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	5	1	1313	3	Y	-0-					-0-

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

02	280	N	271	-0-	-9	-0-	1	1	270	3	Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	1	1	283	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	1	1	309	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	1	1	293	3	Y	-0-					-0-
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	1	1	337	3	Y	-0-					-0-

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

02	644	N	628	-0-	-16	-0-	3	1	625	3	Y	-0-					5
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	3	1	710	3	Y	-0-					5
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	3	1	714	3	Y	-0-					5
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	3	1	761	3	Y	-0-					5
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	3	1	715	3	Y	-0-					5
*07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	3	1	739	3	Y	-0-					5

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	588	N	510	-0-	-78	-0-	2	1	508	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	569	-0-	-82	-0-	2	1	567	3	Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	3	1	748	3	Y	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	Y	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	2	1	655	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	606	-0-	-45	-0-	2	1	604	3	Y	-0-					-0-

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

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 1 RRCID -> 028564 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4251 - 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
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	248	3	N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	1	1	317	3	N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	3	1	721	3	N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	3	1	786	3	N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	1	1	409	3	N	-0-					-0-
07	527	N	353	-0-	-174	-0-	1	1	352	3	N	-0-					-0-

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

02	2828	X	1553	-0-	-1275	-0-	7	1	1542	3	Y	4					43
							4	9									
03	3007	X	1441	-0-	-1566	-0-	5	1	1432	3	Y	4	41	1			6
							4	9									
04	2760	X	1939	-0-	-821	-0-	7	1	1926	3	Y	5	1	1			10
							6	9									
05	2852	X	2248	-0-	-604	-0-	8	1	2234	3	Y	5	1	1			14
							6	9									
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	9	1	2523	3	Y	1					15
							1	9									
07	2015	N	1471	-0-	-544	-0-	6	1	1455	3	Y	9	24	1			-0-
							10	9									

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

02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	621	1	1061	3	Y	-0-					2
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	687	1	1264	3	Y	42					44
							46	9									
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	664	1	1173	3	Y	-0-	44	1			-0-
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	686	1	1213	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	914	-0-	-256	-0-	661	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	794	-0-	-415	-0-	682	1	112	3	Y	-0-					-0-

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

02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	620	1	966	3	Y	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	685	1	875	3	Y	-0-					-0-
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	664	1	1230	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	686	1	1081	3	Y	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	663	1	973	3	Y	-0-					-0-
*07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	686	1	929	3	Y	-0-					-0-

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

02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	620	1	923	3	Y	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	686	1	1031	3	Y	-0-					-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	664	1	1048	3	Y	-0-					-0-
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	686	1	1163	3	Y	-0-					-0-
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	664	1	1092	3	Y	-0-					-0-
*07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	686	1	1097	3	Y	-0-					-0-

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

02	560	N	512	-0-	-48	-0-	2	1	510	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	2	1	569	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	2	1	451	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	2	1	494	3	Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	2	1	505	3	Y	-0-					-0-
*07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	2	1	552	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, 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
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	8	1	1781	3	Y	-0-					12
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	7	1	1848	3	Y	-0-					12
04	1800	N	1592	-0-	-208	-0-	6	1	1586	3	Y	-0-					12
05	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	7	1	1886	3	Y	-0-					12
06	1800	N	1671	-0-	-129	-0-	6	1	1665	3	Y	-0-					12
*07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	6	1	1664	3	Y	1					13
							1	9									

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	3	1	693	3	N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	3	1	838	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	3	1	743	3	N	-0-					-0-
05	775	N	704	-0-	-71	-0-	2	1	702	3	N	-0-					-0-
06	810	N	792	-0-	-18	-0-	3	1	788	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	775	N	722	-0-	-53	-0-	3	1	719	3	N	-0-					-0-

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

02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	4	1	947	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	4	1	1029	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	4	1	1012	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	4	1	1018	3	N	-0-					-0-
06	990	N	953	-0-	-37	-0-	3	1	950	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	4	1	998	3	N	-0-					-0-

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

02	420	N	382	-0-	-38	-0-	2	1	380	3	N	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	2	1	411	3	N	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	1	1	412	3	N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	2	1	437	3	N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	2	1	521	3	N	-0-					-0-
*07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	2	1	490	3	N	-0-					-0-

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

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
02	1988	X	1847	-0-	-141	-0-	956	1	891	3	Y	-0-					2
03	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	1060	1	1702	3	Y	-0-					2
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	1026	1	1614	3	Y	3					5
							3	9									
05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	1060	1	1840	3	Y	62	66	1			1
							68	9									
06	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	1024	1	1719	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	1060	1	1425	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
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	3	1	562	3	Y	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	2	1	595	3	Y	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	2	1	602	3	Y	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	2	1	613	3	Y	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	2	1	569	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	2	1	584	3	Y	-0-					-0-

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
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	6	1	1368	3	Y	-0-					18
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	6	1	1502	3	Y	36					54
							40	9									
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	5	1	1400	3	Y	8	62	1			-0-
							9	9									
05	1519	N	959	-0-	-560	-0-	3	1	956	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	875	-0-	-625	-0-	3	1	872	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	756	-0-	-701	-0-	3	1	753	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
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	9	1	1988	3	Y	-0-					2
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	7	1	1946	3	Y	-0-					2
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	7	1	2114	3	Y	-0-					2
05	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	7	1	2102	3	Y	-0-					2
06	3000	N	3798	-0-	798	798	13	1	3750	3	Y	32	32	1			2
							35	9									
*07	3100	N	4575	-0-	1475	2273	18	1	4556	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

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
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	4	1	833	3	N	-0-					-0-
03	868	N	846	-0-	-22	-0-	3	1	843	3	N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	3	1	822	3	N	-0-					-0-
05	930	N	707	-0-	-223	-0-	2	1	705	3	N	-0-					-0-
06	810	N	764	-0-	-46	-0-	3	1	761	3	N	-0-					-0-
07	868	N	731	-0-	-137	-0-	3	1	728	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
02	672	N	629	-0-	-43	-0-	3	1	626	3	N	-0-					-0-
03	744	N	702	-0-	-42	-0-	3	1	699	3	N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	2	1	700	3	N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	3	1	728	3	N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	2	1	701	3	N	-0-					-0-
07	713	N	709	-0-	-4	-0-	3	1	706	3	N	-0-					-0-

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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	5	1	1086	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	5	1	1353	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1168	-0-	-122	-0-	4	1	1164	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	4	1	1170	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1131	-0-	-189	-0-	4	1	1127	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	5	1	1178	3	Y	-0-					-0-

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
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	3	N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	1	1	247	3	N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	3	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	1	1	243	3	N	-0-					-0-
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	1	1	250	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
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	3	1	612	3	Y	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	3	1	701	3	Y	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	2	1	642	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	2	1	641	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	2	1	592	3	Y	-0-					-0-
*07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	3	1	669	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	4	1	814	3	N	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	3	1	913	3	N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	3	1	886	3	N	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	3	1	898	3	N	-0-					-0-
06	900	N	871	-0-	-29	-0-	3	1	868	3	N	-0-					-0-
07	930	N	905	-0-	-25	-0-	4	1	901	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
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	2	1	458	3	N	-0-					-0-
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	2	1	504	3	N	-0-					-0-
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	2	1	485	3	N	-0-					-0-
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	2	1	486	3	N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	2	1	476	3	N	-0-					-0-
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	2	1	477	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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREINES, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028665 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 6031

02	364	N	353	-0-	-11	-0-	2	1	351	3	Y	-0-					13
03	372	N	322	-0-	-50	-0-	1	1	321	3	Y	-0-					13
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	1	1	348	3	Y	-0-					13
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	1	1	366	3	Y	-0-					13
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	379	3	Y	-0-					13
*07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	2	1	401	3	Y	-0-					13

HAMPTON, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 028667 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4835 - 6432

02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	3	1	734	3	Y	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	2	1	683	3	Y	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	3	1	735	3	Y	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	3	1	716	3	Y	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	2	1	721	3	Y	-0-					-0-
*07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	3	1	674	3	Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028670 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4139 - 5492

02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	3	1	753	3	Y	2					6
							2	9									
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	3	1	835	3	Y	-0-					6
04	810	N	776	-0-	-34	-0-	3	1	772	3	Y	1					7
							1	9									
05	837	N	818	-0-	-19	-0-	3	1	815	3	Y	-0-					7
06	810	N	800	-0-	-10	-0-	3	1	795	3	Y	2					9
							2	9									
07	806	N	736	-0-	-70	-0-	3	1	726	3	Y	6					15
							7	9									

HICKS, LIDE WELL #: 1 RRCID -> 028672 COMPL. DATE 12/12/1959 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5440 - 5594

02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	1	1	354	3	Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	1	1	354	3	Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	357	3	Y	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	1	1	341	3	Y	-0-					-0-
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. (SHALLOW) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028705 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4039 - 4620

02	672	N	618	-0-	-54	-0-	3	1	615	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	693	-0-	-20	-0-	3	1	690	3	Y	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	2	1	685	3	Y	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	3	1	715	3	Y	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	2	1	684	3	Y	-0-					-0-
*07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	3	1	712	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 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
02	700	N	667	-0-	-33	-0-	3	1	664	3	N	-0-					-0-
03	775	N	650	-0-	-125	-0-	2	1	648	3	N	-0-					-0-
04	750	N	652	-0-	-98	-0-	2	1	650	3	N	-0-					-0-
05	744	N	663	-0-	-81	-0-	2	1	661	3	N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	2	1	657	3	N	-0-					-0-
*07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	3	1	708	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
02	2436	N	2277	-0-	-159	-0-	10	1	2267	3	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2497	-0-	-169	-0-	9	1	2488	3	Y	-0-					-0-
04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	9	1	2637	3	Y	-0-					-0-
05	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	10	1	2835	3	Y	-0-					-0-
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	9	1	2533	3	Y	-0-					-0-
07	2728	N	2699	-0-	-29	-0-	10	1	2689	3	Y	-0-					-0-

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
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	3	1	589	3	Y	-0-					1
03	620	N	617	-0-	-3	-0-	2	1	615	3	Y	-0-					1
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	3	1	977	3	Y	-0-					1
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	4	1	1163	3	Y	-0-					1
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	3	1	904	3	Y	-0-					1
*07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	4	1	1129	3	Y	-0-					1

KARNES-PORTER WELL #: 1 RRCID -> 028710 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4070 - 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
02	1848	N	1803	-0-	-45	-0-	8	1	1795	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1980	-0-	-66	-0-	7	1	1973	3	N	-0-					-0-
04	1950	N	1922	-0-	-28	-0-	7	1	1915	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1975	-0-	-9	-0-	7	1	1968	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1864	-0-	-56	-0-	6	1	1858	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	7	1	1879	3	N	-0-					-0-

KLEIN, M. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 028717 COMPL. DATE 01/23/1956 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5170 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	3	1	610	3	Y	-0-					5
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	2	1	623	3	Y	-0-					5
04	510	N	365	-0-	-145	-0-	1	1	346	3	Y	16					21
							18	9									
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	2	1	611	3	Y	4					25
							4	9									
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	2	1	627	3	Y	-0-	24	1			1
*07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	2	1	446	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 028718 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5572 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MAY, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 028732 COMPL. DATE 05/14/1959 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5186 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1316	N	1277	-0-	-39	-0-	6	1	1271	3	Y	-0-					32
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	5	1	1441	3	Y	-0-					32
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	5	1	1429	3	Y	-0-					32
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	5	1	1433	3	Y	-0-					32
06	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	5	1	1363	3	Y	-0-					32
*07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	6	1	1417	3	Y	56	56	1			32
							62	9									

MCCLURE, B. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028735 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5338 - 5742

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 028736 COMPL. DATE 09/15/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4290 - 6246

02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	2	1	360	3	Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	1	1	383	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	2	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	Y	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	2	1	535	3	Y	-0-					-0-
*07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	2	1	568	3	Y	-0-					-0-

MCGEE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028737 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4156 - 5667

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEKS, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 028740 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5099 - 5774

02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	4	1	924	3	Y	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	4	1	1018	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	984	-0-	-6	-0-	3	1	981	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	963	-0-	-60	-0-	3	1	960	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	880	-0-	-110	-0-	3	1	877	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	763	-0-	-260	-0-	3	1	760	3	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760

02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	5	1	1108	3	Y	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	5	1	1213	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	4	1	1166	3	Y	-0-					-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	6	1	1867	3	Y	-0-					-0-
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	6	1	1638	3	Y	-0-					-0-
*07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	7	1	1874	3	Y	-0-					-0-

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

NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 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
02	616	N	573	-0-	-43	-0-	3	1	570	3	Y	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	3	1	667	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	2	1	658	3	Y	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	2	1	687	3	Y	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	2	1	682	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	2	1	582	3	Y	-0-					-0-

ONEAL, RAY H. WELL #: 1 RRCID -> 028764 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6036 - 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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

OWENS, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 028766 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5543 - 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
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	3	1	621	3	Y	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	3	1	770	3	Y	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	3	1	893	3	Y	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	4	1	1052	3	Y	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	3	1	901	3	Y	-0-					-0-
*07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	3	1	841	3	Y	-0-					-0-

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
02	16353	X	2379	-0-	-13974	-0-	11	1	2368	3	Y	-0-					40
03	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	8	1	2249	3	Y	-0-					40
04	2520	X	2050	-0-	-470	-0-	7	1	2018	3	Y	23	63	1			-0-
							25	9									
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	10	1	2795	3	Y	-0-					-0-
06	2520	X	2187	-0-	-333	-0-	8	1	2179	3	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2074	-0-	-530	-0-	8	1	2066	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
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	2	1	341	3	N	-0-					-0-
03	558	N	113	-0-	-445	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

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

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
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	618	1	739	3	Y	-0-					9
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	684	1	801	3	Y	-0-					9
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	662	1	787	3	Y	-0-					9
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	684	1	818	3	Y	-0-					9
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	662	1	771	3	Y	-0-					9
*07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	684	1	748	3	Y	-0-					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
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	3	1	669	3	N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	3	1	784	3	N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	3	1	771	3	N	-0-					-0-
05	744	N	726	-0-	-18	-0-	3	1	723	3	N	-0-					-0-
06	720	N	682	-0-	-38	-0-	2	1	680	3	N	-0-					-0-
07	744	N	641	-0-	-103	-0-	3	1	638	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
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	1	1	233	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	307	-0-	-83	-0-	1	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	1	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	1	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	207	-0-	-103	-0-	1	1	206	3	Y	-0-					-0-

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
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	2	1	440	3	N	-0-					-0-
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	2	1	441	3	N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	2	1	451	3	N	-0-					-0-
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	2	1	466	3	N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	2	1	450	3	N	-0-					-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	2	1	461	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
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
*07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	672	N	533	-0-	-139	-0-	2	1	531	3	N	-0-					-0-
03	682	N	586	-0-	-96	-0-	2	1	584	3	N	-0-					-0-
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	2	1	537	3	N	-0-					-0-
05	589	N	565	-0-	-24	-0-	2	1	563	3	N	-0-					-0-
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	2	1	562	3	N	-0-					-0-
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	2	1	553	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	1	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	1	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	1	1	260	3	Y	-0-					-0-
*07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	1	1	331	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
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	302	3	N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	1	1	293	3	N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	1	1	305	3	N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	3	N	-0-					-0-
*07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	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
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	8	1	1898	3	N	-0-					-0-
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	8	1	2070	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	2005	-0-	-65	-0-	7	1	1998	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	7	1	2051	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1955	-0-	-55	-0-	7	1	1948	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	8	1	2003	3	N	-0-					-0-

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
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	2	1	383	3	N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	2	1	407	3	N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	2	1	456	3	N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	2	1	462	3	N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	N	-0-					-0-
*07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	2	1	410	3	N	-0-					-0-

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
02	1400	N	1257	-0-	-143	-0-	6	1	1251	3	Y	-0-					13
03	1581	N	1391	-0-	-190	-0-	5	1	1383	3	Y	3					16
							3	9									
04	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	5	1	1322	3	Y	-0-					16
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	5	1	1431	3	Y	-0-					16
06	1350	N	1268	-0-	-82	-0-	4	1	1264	3	Y	-0-					16
07	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	5	1	1351	3	Y	-0-					16

MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	4	1	866	3	Y	-0-					8
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	3	1	912	3	Y	6					14
							7	9									
04	990	N	900	-0-	-90	-0-	3	1	895	3	Y	2					16
							2	9									
05	961	N	957	-0-	-4	-0-	3	1	948	3	Y	5					21
							6	9									
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	3	1	908	3	Y	7					28
							8	9									
*07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	4	1	942	3	Y	-0-					28

DECATUR GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 029106 COMPL. DATE 03/19/1959 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6240 - 6251

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 5540

02	140	N	133	-0-	-7	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	1	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 5589

02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	2	1	399	3	Y	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	2	1	447	3	Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	2	1	421	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	2	1	430	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	1	1	419	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	2	1	431	3	Y	-0-					-0-

READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 5694

02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	4	1	918	3	Y	-0-					5
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	4	1	1075	3	Y	-0-					5
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	4	1	1031	3	Y	-0-					5
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	3	1	992	3	Y	-0-					5
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	3	1	967	3	Y	-0-					5
*07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	4	1	984	3	Y	-0-					5

FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985

02	420	N	408	-0-	-12	-0-	2	1	406	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	401	-0-	-64	-0-	2	1	399	3	Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	2	1	482	3	Y	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	2	1	489	3	Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	1	1	397	3	Y	-0-					-0-
*07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	2	1	502	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, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5722 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	339	1	811	3	Y	-0-					13
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	374	1	732	3	Y	19					32
							21	9									
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	362	1	632	3	Y	17					49
							19	9									
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	374	1	621	3	Y	1					50
							1	9									
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	361	1	556	3	Y	20	70	1			-0-
							22	9									
*07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	374	1	746	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5342 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	728	N	725	-0-	-3	-0-	3	1	722	3	Y	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	3	1	754	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	754	-0-	-86	-0-	3	1	751	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	785	-0-	-21	-0-	3	1	782	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	3	1	747	3	Y	-0-					-0-
*07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	3	1	778	3	Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5511 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029224 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5388 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

LESTER, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 029227 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	700	N	518	-0-	-182	-0-	2	1	516	3	N	-0-					-0-
03	744	N	240	-0-	-504	-0-	1	1	239	3	N	-0-					-0-
04	660	N	247	-0-	-413	-0-	1	1	246	3	N	-0-					-0-
05	589	N	266	-0-	-323	-0-	1	1	265	3	N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	1	1	313	3	N	-0-					-0-
*07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	3	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029228 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4003 - 4725

02	1120	N	1076	-0-	-44	-0-	5	1	1071	3	N	-0-					-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	5	1	1315	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	4	1	1161	3	N	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	4	1	1239	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	4	1	1128	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	5	1	1192	3	N	-0-					-0-

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013

02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	Y	-0-					10
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	1	343	3	Y	-0-					10
04	450	N	332	-0-	-118	-0-	1	1	322	3	Y	8	18	1			-0-
							9	9									
05	403	N	359	-0-	-44	-0-	1	1	358	3	Y	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	2	1	557	3	Y	2					2
							2	9									
*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	1	340	3	Y	3					5
							3	9									

PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374

02	644	N	642	-0-	-2	-0-	3	1	639	3	Y	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	3	1	856	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	3	1	747	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	677	-0-	-36	-0-	2	1	675	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	717	-0-	-3	-0-	3	1	714	3	Y	-0-					-0-
*07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	3	1	753	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029234 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4528 - 5794

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 5499

02	532	N	523	-0-	-9	-0-	2	1	521	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	2	1	571	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	2	1	565	3	Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	2	1	590	3	Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	2	1	577	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	531	-0-	-58	-0-	2	1	529	3	Y	-0-					-0-

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

WALKER, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029238 COMPL. DATE 12/20/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5644 - 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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6014 - 6062

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	504	N	475	-0-	-29	-0-	475	3			Y	-0-					11
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			Y	-0-					11
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	501	3	1	9	Y	1					12
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					12
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					12
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			Y	-0-					12

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311 COMPL. DATE 10/22/1959 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5743 - 6580

02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1369	3	9	9	Y	8					22
03	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1382	3	3	9	Y	3	25	1			-0-
04	1530	N	1404	-0-	-126	-0-	1396	3	8	9	Y	7	1	1			6
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1622	3	8	9	Y	7	1	1			12
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1388	3	4	9	Y	4	14	1			2
*07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1562	3	3	9	Y	3	1	1			4

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728

02	364	N	352	-0-	-12	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
*07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6179 - 6464

02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	Y	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	1	1	361	3	Y	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	3	Y	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	1	1	365	3	Y	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	1	1	349	3	Y	-0-					-0-
*07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	358	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6059 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	8	1	1814	3	Y	-0-	36	1			2
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	5	1	1809	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
04	2070	N	1989	-0-	-81	-0-	7	1	1972	3	Y	9					12
							10	9									
05	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	7	1	1952	3	Y	5					17
							6	9									
06	1770	N	1449	-0-	-321	-0-	5	1	1440	3	Y	4	20	1			1
							4	9									
*07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	8	1	2162	3	Y	7	1	1			7
							8	9									

BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534

02	1008	N	803	-0-	-205	-0-	4	1	798	3	Y	1					20
							1	9									
03	1116	N	876	-0-	-240	-0-	3	1	867	3	Y	5					25
							6	9									
04	990	N	914	-0-	-76	-0-	3	1	910	3	Y	1					26
							1	9									
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	3	1	976	3	Y	3					29
							3	9									
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	3	1	913	3	Y	3	32	1			-0-
							3	9									
*07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	4	1	944	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5641 - 5954

02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-

HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 5438 - 6408

02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	3			N	-0-					8
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					8
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					8
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					8
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					8
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					8

STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 5977

02	252	N	226	-0-	-26	-0-	1	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	248	3	Y	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	3	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	1	1	239	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, T. W. WELL #: 1 L RRCID -> 033560 COMPL. DATE 03/07/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5302 - 5317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT			PROD	AMT		AMT		BALANCE
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	2	1	550	3	N	-0-					-0-
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	2	1	603	3	N	-0-					-0-
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	2	1	589	3	N	-0-					-0-
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	2	1	606	3	N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	2	1	605	3	N	-0-					-0-
07	620	N	605	-0-	-15	-0-	2	1	603	3	N	-0-					-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 1 RRCID -> 034117 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5800 - 6643

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT			PROD	AMT		AMT		BALANCE
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	4	1	957	3	N	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	4	1	1025	3	N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	3	1	949	3	N	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	3	1	977	3	N	-0-					-0-
06	930	N	921	-0-	-9	-0-	3	1	918	3	N	-0-					-0-
*07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	4	1	961	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

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT			PROD	AMT		AMT		BALANCE
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	3	1	585	3	Y	-0-					59
03	527	N	430	-0-	-97	-0-	2	1	428	3	Y	-0-					59
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	3	1	714	3	Y	-0-	58	1			1
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	3	1	719	3	Y	-0-					1
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	2	1	630	3	Y	-0-					1
07	744	N	741	-0-	-3	-0-	3	1	738	3	Y	-0-					1

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 5792

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT			PROD	AMT		AMT		BALANCE
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	1	1	206	3	N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	1	1	241	3	N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	3	N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	1	1	285	3	N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	1	1	272	3	N	-0-					-0-
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	3	N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5821 - 6226

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT			PROD	AMT		AMT		BALANCE
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	6	1	1315	3	Y	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	5	1	1262	3	Y	-0-					-0-
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	5	1	1354	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	4	1	1288	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1101	-0-	-129	-0-	4	1	1097	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1099	-0-	-296	-0-	4	1	1095	3	Y	-0-					-0-

TIMM WELL #: 1 RRCID -> 035364 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4854 - 6138

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			Y	-0-					2
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					2
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					2
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					2
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					2
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					2

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
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	1	1	375	3	Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	1	1	373	3	Y	2					2
							2	9									
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	1	1	381	3	Y	-0-					2
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	1	1	368	3	Y	-0-					2
*07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	2	1	377	3	Y	-0-					2

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	N	317	-0-	-19	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	463	3	Y	-0-					10
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	1	1	439	3	Y	-0-	9	1			1
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	1	1	400	3	Y	-0-					1
05	465	N	380	-0-	-85	-0-	1	1	379	3	Y	-0-					1
06	420	N	362	-0-	-58	-0-	1	1	361	3	Y	-0-					1
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	1	1	368	3	Y	-0-					1

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	932	N	932	-0-	-0-	-0-	4	1	928	3	Y	-0-					10
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	4	1	1050	3	Y	-0-					10
04	960	N	936	-0-	-24	-0-	3	1	933	3	Y	-0-					10
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	4	1	1047	3	Y	-0-					10
06	1020	N	925	-0-	-95	-0-	3	1	922	3	Y	-0-					10
*07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	4	1	1081	3	Y	-0-					10

BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 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
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	1	1	352	3	Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	1	1	338	3	Y	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	1	1	339	3	Y	-0-					-0-

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

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	1	1	182	3	N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	1	1	174	3	N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	1	1	162	3	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	N	-0-					-0-
*07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 041727 COMPL. DATE 03/03/1967 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6214 - 6574

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DOBBINS, ETTA T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 042139 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5312 - 6242

02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 6300

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 1 RRCID -> 042433 COMPL. DATE 06/17/1967 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 6196

02	1176	N	1142	-0-	-34	-0-	5 15	1 9	1122	3	Y	14					69
03	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	4 8	1 9	1203	3	Y	7					76
04	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	4 23	1 9	1107	3	Y	21					97
05	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	4 31	1 9	1219	3	Y	28					125
06	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	4 12	1 9	1096	3	Y	11	108	1			28
*07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	5 21	1 9	1181	3	Y	19	5	1			42

PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 5623

02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	3	1	767	3	Y	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	2	1	778	3	Y	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	2	1	815	3	Y	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	2	1	856	3	Y	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	2	1	869	3	Y	-0-					-0-
*07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	2	1	823	3	Y	-0-					-0-

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

CARAWAY, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 042826 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5814 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	3	1	561	3	Y	-0-					3
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	Y	-0-					3
04	600	N	560	-0-	-40	-0-	2	1	558	3	Y	-0-					3
05	620	N	563	-0-	-57	-0-	2	1	561	3	Y	-0-					3
06	600	N	531	-0-	-69	-0-	2	1	529	3	Y	-0-					3
07	589	N	550	-0-	-39	-0-	2	1	548	3	Y	-0-					3

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 5821 - 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
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	2	1	389	3	Y	-0-					9
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	2	1	408	3	Y	-0-					9
04	390	N	332	-0-	-58	-0-	1	1	331	3	Y	-0-					9
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	1	1	397	3	Y	-0-					9
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	1	1	393	3	Y	-0-					9
*07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	2	1	398	3	Y	-0-					9

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
02	672	N	579	-0-	-93	-0-	3	1	576	3	Y	-0-					2
03	713	N	626	-0-	-87	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					2
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	2	1	607	3	Y	-0-					2
05	651	N	606	-0-	-45	-0-	2	1	604	3	Y	-0-					2
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	2	1	613	3	Y	-0-					2
*07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	3	1	654	3	Y	-0-					2

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1036	N	1016	-0-	-20	-0-	4	1	1006	3	Y	5					11
							6	9									
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	4	1	1148	3	Y	6	17	1			-0-
							7	9									
04	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	4	1	1050	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	4	1	1056	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1110	N	985	-0-	-125	-0-	3	1	982	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	4	1	1050	3	Y	-0-					-0-

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 046113 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5936 - 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
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	2	1	383	3	N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	2	1	425	3	N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	1	1	402	3	N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	1	1	412	3	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	1	1	393	3	N	-0-					-0-
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	2	1	402	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, WILLIAM D. WELL #: 1 RRCID -> 046583 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 6041 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	589	1	232	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	452	-0-	-75	-0-	399	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	172	-0-	-638	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	185	-0-	-652	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	183	-0-	-267	-0-	1	1	182	3	Y	-0-					-0-
*07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	Y	-0-					-0-

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

NORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 047238 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5813 - 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
02	868	N	785	-0-	-83	-0-	3	1	782	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	921	-0-	-9	-0-	3	1	918	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	823	-0-	-107	-0-	2	1	821	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	773	-0-	-95	-0-	2	1	771	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	724	-0-	-176	-0-	2	1	722	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	745	-0-	-92	-0-	2	1	743	3	Y	-0-					-0-

DRAPER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 047240 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4815 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	414	-0-	-6	-0-	2	1	412	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	2	1	453	3	Y	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	2	1	436	3	Y	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	2	1	447	3	Y	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	2	1	428	3	Y	-0-					-0-
*07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	2	1	446	3	Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 048865 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5671 - 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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	2	1	619	3	Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	586	-0-	-44	-0-	2	1	584	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	614	-0-	-68	-0-	2	1	612	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	2	1	569	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	2	1	591	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	2	1	532	3	Y	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	2	1	588	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	2	1	581	3	Y	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	2	1	604	3	Y	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	2	1	580	3	Y	-0-					-0-
*07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	2	1	597	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	805	-0-	-35	-0-	4	1	801	3	N	-0-					-0-
03	930	N	906	-0-	-24	-0-	3	1	903	3	N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	3	1	882	3	N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	3	1	923	3	N	-0-					-0-
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	3	1	858	3	N	-0-					-0-
*07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	4	1	950	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	N	223	-0-	-29	-0-	1	1	222	3	Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	1	1	337	3	Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	357	3	Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	3	Y	-0-					-0-
*07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	1	1	336	3	Y	-0-					-0-

GRIFFITH, MAY WELL #: 1 RRCID -> 052415 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6615 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	392	N	384	-0-	-8	-0-	1	1	383	3	Y	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	1	1	451	3	Y	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	1	1	455	3	Y	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	1	1	474	3	Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	1	1	438	3	Y	-0-					-0-
*07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	1	1	452	3	Y	-0-					-0-

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
02	504	N	426	-0-	-78	-0-	2	1	424	3	Y	-0-					6
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	2	1	527	3	Y	-0-					6
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	2	1	503	3	Y	-0-					6
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	2	1	508	3	Y	-0-					6
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	2	1	480	3	Y	-0-					6
07	527	N	481	-0-	-46	-0-	2	1	479	3	Y	-0-					6

GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. WELL #: 1 T RRCID -> 054287 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6581 - 6587

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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	7	1	1612	3	Y	5					15
							6	9									
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	7	1	1785	3	Y	5					20
							6	9									
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	6	1	1728	3	Y	4					24
							4	9									
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	6	1	1793	3	Y	3					27
							3	9									
06	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	6	1	1658	3	Y	-0-	27	1			-0-
07	1736	N	879	-0-	-857	-0-	3	1	874	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 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
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	3	1	623	3	Y	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	3	1	688	3	Y	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	2	1	669	3	Y	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	2	1	687	3	Y	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	2	1	652	3	Y	-0-					-0-
*07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	3	1	680	3	Y	-0-					-0-

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
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	4	1	849	3	Y	-0-					-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	4	1	953	3	Y	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	3	1	952	3	Y	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	3	1	990	3	Y	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	3	1	954	3	Y	-0-					-0-
*07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	4	1	987	3	Y	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	3	1	633	3	Y	-0-					4
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	2	1	700	3	Y	-0-					4
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	2	1	660	3	Y	-0-					4
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	2	1	709	3	Y	7					11
							8	9									
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	2	1	599	3	Y	14	25	1			-0-
							15	9									
*07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	3	1	696	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588	N	575	-0-	-13	-0-	3	1	572	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	2	1	636	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	2	1	626	3	Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	2	1	650	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	2	1	625	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	3	1	637	3	Y	-0-					-0-

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

FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 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
02	728	N	673	-0-	-55	-0-	3	1	670	3	Y	-0-					3
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	3	1	808	3	Y	-0-					3
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	3	1	778	3	Y	2					5
							2	9									
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	3	1	757	3	Y	-0-					5
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	2	1	706	3	Y	-0-					5
*07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	3	1	750	3	Y	-0-					5

GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 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
02	896	N	875	-0-	-21	-0-	3	1	872	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	3	1	958	3	Y	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	2	1	890	3	Y	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	2	1	932	3	Y	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	2	1	901	3	Y	-0-					-0-
*07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	3	1	934	3	Y	-0-					-0-

RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	165	1	1166	3	Y	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	178	1	1256	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1401	-0-	-129	-0-	158	1	1243	3	Y	-0-					-0-
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	179	1	1451	3	Y	-0-					-0-
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	334	1	2193	3	Y	-0-					-0-
*07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	201	1	1659	3	Y	-0-					-0-

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
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	3	N	-0-					-0-
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	1	1	236	3	N	-0-					-0-
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	1	1	228	3	N	-0-					-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	1	1	241	3	N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	1	1	213	3	N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	1	1	228	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
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	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
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	60	1	424	3	Y	6					35
							7	9									
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	43	1	300	3	Y	2					37
							2	9									
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	44	1	350	3	Y	5					42
							6	9									
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	47	1	385	3	Y	3	44	1			1
							3	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	45	1	404	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	50	1	412	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	2	1	450	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	1	1	492	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	1	1	473	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	1	1	489	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	1	1	460	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	1	1	472	3	Y	-0-					-0-

MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156

02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	111	1	780	3	Y	-0-					34
03	1023	N	971	-0-	-52	-0-	119	1	834	3	Y	16					50
							18	9									
04	960	N	945	-0-	-15	-0-	102	1	803	3	Y	36					86
							40	9									
05	992	N	871	-0-	-121	-0-	94	1	762	3	Y	14					100
							15	9									
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	94	1	849	3	Y	10					110
							11	9									
07	961	N	942	-0-	-19	-0-	101	1	827	3	Y	13					123
							14	9									

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIEGER, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 070471 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 5950 - 6324

02	476	N	455	-0-	-21	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
*07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-

GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264

02	280	N	278	-0-	-2	-0-	1	1	277	3	Y	-0-					9
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	1	1	299	3	Y	-0-					9
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	302	3	Y	-0-					9
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	1	1	314	3	Y	-0-					9
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	1	1	298	3	Y	-0-					9
*07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	1	1	311	3	Y	-0-					9

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	4	1	829	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	775	-0-	-186	-0-	3	1	772	3	Y	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	3	1	940	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	633	-0-	-266	-0-	2	1	631	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	657	-0-	-93	-0-	2	1	655	3	Y	-0-					-0-
*07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	4	1	978	3	Y	-0-					-0-

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

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 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
02	924	N	857	-0-	-67	-0-	4	1	853	3	Y	-0-					34
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	4	1	988	3	Y	-0-					34
04	900	N	826	-0-	-74	-0-	3	1	822	3	Y	1					35
							1	9									
05	930	N	850	-0-	-80	-0-	3	1	841	3	Y	5	40	1			-0-
							6	9									
06	900	N	894	-0-	-6	-0-	3	1	890	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	4	1	894	3	Y	-0-					-0-

ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	510	1	1306	3	Y	-0-					-0-
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	563	1	1449	3	Y	-0-					-0-
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	545	1	1371	3	Y	-0-					-0-
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	563	1	1309	3	Y	-0-					-0-
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	544	1	1276	3	Y	-0-					-0-
*07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	563	1	1328	3	Y	-0-					-0-

ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 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
02	T. A.		66	-0-	66	298	57	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	371	X	73	-0-	-298	-0-	63	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	61	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	70	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	77	1	150	3	Y	-0-					-0-
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	72	1	86	3	Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	4	1	1170	3	Y	2					35
							2	9									
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	4	1	1336	3	Y	25	60	1			-0-
							28	9									
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	3	1	1324	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	4	1	1376	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	3	1	1214	3	Y	6					6
							7	9									
07	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	4	1	1276	3	Y	1					7
							1	9									

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

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
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	2	1	447	3	Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	1	1	500	3	Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	1	1	486	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	1	1	484	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	1	1	446	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	1	1	465	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
02	700	N	631	-0-	-69	-0-	127	1	504	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	139	1	545	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	126	1	518	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	611	-0-	-102	-0-	122	1	489	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	119	1	537	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	124	1	513	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
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	605	-0-	-55	-0-	599	3	6	9	Y	5					5
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	612	3	2	9	Y	2					7
06	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	3			Y	-0-					7
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			Y	-0-					7

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
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	221	3	Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	1	1	239	3	Y	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	1	1	236	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
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	1	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	297	-0-	-292	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	1	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	1	1	318	3	Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	1	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	1	1	305	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
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	452	1	1268	3	Y	-0-					12
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	196	1	1398	3	Y	-0-					12
04	2070	N	1383	-0-	-687	-0-	4	1	1379	3	Y	-0-					12
05	1891	N	1059	-0-	-832	-0-	3	1	1055	3	Y	1	13	1			-0-
							1	9									
06	1530	N	802	-0-	-728	-0-	2	1	800	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	626	-0-	-800	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					-0-

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

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
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	5	1	1017	3	Y	-0-					2
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	4	1	1119	3	Y	-0-					2
04	1170	N	1019	-0-	-151	-0-	4	1	1015	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	4	1	1030	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	976	-0-	-104	-0-	3	1	973	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	955	-0-	-99	-0-	4	1	951	3	Y	-0-					-0-

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
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	669	3			Y	-0-					3
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					3
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					3
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	764	3	7	9	Y	6					9
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	746	3	12	9	Y	11	20	1			-0-
*07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	784	3	1	9	Y	1	1	1			-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
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	2	1	477	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	518	-0-	-40	-0-	2	1	516	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	503	-0-	-7	-0-	2	1	501	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	2	1	525	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	2	1	499	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	432	-0-	-95	-0-	2	1	430	3	Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 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
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	340	1	1082	3	Y	6					55
							7	9									
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	375	1	1192	3	Y	26	67	1			14
							29	9									
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	363	1	1059	3	Y	16	2	1			28
							18	9									
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	375	1	1271	3	Y	30	2	1			56
							33	9									
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	363	1	1259	3	Y	6					62
							7	9									
*07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	376	1	1282	3	Y	5	67	1			-0-
							6	9									

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

CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	1	1	364	3	Y	-0-			-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	1	1	425	3	Y	-0-			-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	1	1	412	3	Y	-0-			-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	1	1	425	3	Y	7			7
							8	9							
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	1	1	420	3	Y	3			10
							3	9							
*07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	1	1	440	3	Y	2			12
							2	9							

CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	1	1	372	3	Y	-0-			-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	1	1	446	3	Y	-0-			-0-
04	330	N	132	-0-	-198	-0-	132	3			Y	-0-			-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	1	1	323	3	Y	-0-			-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	1	1	311	3	Y	-0-			-0-
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	220	3	Y	25			25
							28	9							

COX, WAYNE B. WELL #: 1 RRCID -> 077177 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	85	1	271	3	Y	10			160
							11	9							
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	94	1	319	3	Y	20			180
							22	9							
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	91	1	320	3	Y	16	175 1		21
							18	9							
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	94	1	332	3	Y	-0-			21
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	90	1	173	3	Y	-0-			21
*07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	94	1	305	3	Y	-0-			21

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	952	N	691	-0-	-261	-0-	2	1	681	3	Y	7			21
							8	9							
03	992	N	932	-0-	-60	-0-	3	1	929	3	Y	-0-			21
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	2	1	907	3	Y	7			28
							8	9							
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	2	1	943	3	Y	-0-			28
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	2	1	916	3	Y	-0-			28
*07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	3	1	956	3	Y	-0-			28

PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

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
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	3	1	742	3	Y	-0-			-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	4	1	948	3	Y	-0-			-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	3	1	888	3	Y	-0-			-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	3	1	958	3	Y	-0-			-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	3	1	893	3	Y	-0-			-0-
*07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	4	1	936	3	Y	-0-			-0-

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

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
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	1	1	134	3	N	-0-			-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	3	N	-0-			-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	1	1	145	3	N	-0-			-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	3	N	-0-			-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	1	1	139	3	N	-0-			-0-
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	N	-0-			-0-

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

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 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
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	1	1	259	3	N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	1	1	285	3	N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	1	1	275	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	1	1	284	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	1	1	274	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	1	1	284	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616	N	599	-0-	-17	-0-	3	1	596	3	Y	-0-					8
03	682	N	606	-0-	-76	-0-	2	1	604	3	Y	-0-					8
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	2	1	689	3	Y	-0-					8
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	2	1	691	3	Y	1					9
							1	9									
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	2	1	662	3	Y	-0-					9
*07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	3	1	695	3	Y	-0-					9

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 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
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
*07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-

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
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	76	1	539	3	Y	-0-					40
03	682	N	645	-0-	-37	-0-	80	1	565	3	Y	-0-					40
04	720	N	620	-0-	-100	-0-	70	1	550	3	Y	-0-					40
05	682	N	645	-0-	-37	-0-	71	1	574	3	Y	-0-					40
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	63	1	572	3	Y	-0-	39	1	1	5	-0-
*07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	70	1	580	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
02	1540	N	1511	-0-	-29	-0-	620	1	891	3	Y	-0-					40
03	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	685	1	911	3	Y	-0-					40
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	664	1	999	3	Y	11	51	1			-0-
							12	9									
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	685	1	977	3	Y	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	663	1	939	3	Y	-0-					-0-
*07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	686	1	972	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	3	1	658	3	Y	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	3	1	687	3	Y	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	2	1	683	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	690	-0-	-54	-0-	2	1	688	3	Y	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	2	1	672	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	3	1	710	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
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	3	N	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	1	1	343	3	N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	1	1	352	3	N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	1	1	376	3	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	1	1	369	3	N	-0-					-0-
*07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	1	1	392	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
02	868	N	812	-0-	-56	-0-	4	1	808	3	N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	2	1	620	3	N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	2	1	617	3	N	-0-					-0-
05	899	N	581	-0-	-318	-0-	2	1	579	3	N	-0-					-0-
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	2	1	551	3	N	-0-					-0-
07	651	N	505	-0-	-146	-0-	2	1	503	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
02	588	N	516	-0-	-72	-0-	2	1	514	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	2	1	565	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	2	1	568	3	Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	2	1	590	3	Y	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	2	1	579	3	Y	-0-					-0-
*07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	2	1	575	3	Y	-0-					-0-

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

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
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	4	1	815	3	Y	-0-					16
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	3	1	896	3	Y	31					47
							34	9									
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	3	1	874	3	Y	-0-	47	1			-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	3	1	804	3	Y	5					5
							6	9									
06	780	N	743	-0-	-37	-0-	3	1	738	3	Y	2					7
							2	9									
07	806	N	745	-0-	-61	-0-	3	1	742	3	Y	-0-					7

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
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	Y	-0-					-0-
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	159	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
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	255	1	589	3	Y	-0-					23
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	282	1	723	3	Y	-0-					23
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	273	1	734	3	Y	6	29	1			-0-
							7	9									
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	282	1	749	3	Y	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	272	1	691	3	Y	-0-					-0-
*07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	282	1	755	3	Y	-0-					-0-

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
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	2	1	530	3	Y	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	2	1	612	3	Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	2	1	607	3	Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	2	1	566	3	Y	-0-					-0-
*07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	2	1	627	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
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	618	1	623	3	Y	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	684	1	584	3	Y	-0-					-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	662	1	778	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	464	1	683	3	Y	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	596	1	859	3	Y	-0-					-0-
*07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	685	1	1059	3	Y	4					4
							4	9									

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

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
02	840	N	704	-0-	-136	-0-	3	1	699	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	4	1	946	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	3	1	926	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	3	1	880	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
06	930	N	747	-0-	-183	-0-	3	1	742	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
07	961	N	795	-0-	-166	-0-	3	1	790	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									

ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705

02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	1	1	148	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062

02	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	5	1	1167	3	Y	-0-					3
03	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	5	1	1289	3	Y	-0-					3
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	5	1	1297	3	Y	-0-					3
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	5	1	1350	3	Y	-0-					3
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	4	1	1277	3	Y	-0-					3
*07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	5	1	1327	3	Y	-0-					3

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

02	392	N	388	-0-	-4	-0-	2	1	386	3	N	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	2	1	420	3	N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	2	1	419	3	N	-0-					-0-
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	1	1	414	3	N	-0-					-0-
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	1	1	388	3	N	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	2	1	408	3	N	-0-					-0-

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 4294

02	1316	N	1245	-0-	-71	-0-	4	1	1233	3	Y	7					12
							8	9									
03	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	4	1	1343	3	Y	-0-					12
04	1410	N	1302	-0-	-108	-0-	3	1	1299	3	Y	-0-					12
05	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	4	1	1354	3	Y	-0-					12
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	3	1	1290	3	Y	-0-					12
*07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	5	1	1655	3	Y	-0-					12

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432

02	868	N	689	-0-	-179	-0-	687	3	2	9	Y	2					11
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-	11	1			-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	492	-0-	-318	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	215	-0-	-622	-0-	215	3			Y	-0-					-0-

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

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
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	2	1	440	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	2	1	515	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	451	-0-	-59	-0-	2	1	449	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	2	1	462	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	434	-0-	-76	-0-	2	1	432	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	2	1	462	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
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	3	N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	3	N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	3	N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	1	1	243	3	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	3	N	-0-					-0-
*07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	1	1	255	3	N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	2	1	467	3	Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	2	1	499	3	Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	2	1	519	3	Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	2	1	539	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	2	1	440	3	Y	-0-					-0-
*07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	2	1	538	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	607	3	Y	1	27	1			1
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	2 7	1 9	679	3	Y	6	4	1			3
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	2 4	1 9	643	3	Y	4					7
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	2 1	1 9	647	3	Y	1					8
06	660	N	495	-0-	-165	-0-	1	1	494	3	Y	-0-					8
07	682	N	381	-0-	-301	-0-	2 2	1 9	377	3	Y	2					10

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 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
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	1	1	239	3	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	1	1	274	3	N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	1	1	278	3	N	-0-					-0-
*07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	1	1	289	3	N	-0-					-0-

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

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	12	1	2741	3	Y	15	47	1			18
							17	9									
03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	11	1	2873	3	Y	23	6	1			35
							25	9									
04	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	10	1	2774	3	Y	8	35	1			8
							9	9									
05	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	10	1	2880	3	Y	12					20
							13	9									
06	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	10	1	2776	3	Y	9	28	1			1
							10	9									
*07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	11	1	2765	3	Y	11	7	1			5
							12	9									

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
02	980	N	888	-0-	-92	-0-	143	1	743	3	Y	2					4
							2	9									
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	158	1	260	2	Y	1					5
							797	3	1	9							
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	148	1	254	2	Y	-0-					5
							777	3									
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	158	1	261	2	Y	-0-					5
							796	3									
06	1080	N	961	-0-	-119	-0-	152	1	200	2	Y	4					9
							605	3	4	9							
*07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	158	1	239	2	Y	-0-					9
							731	3									

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 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
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	2	1	505	3	N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	2	1	573	3	N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	2	1	531	3	N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	2	1	531	3	N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	2	1	507	3	N	-0-					-0-
*07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	2	1	532	3	N	-0-					-0-

HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	412	-0-	-8	-0-	1	1	411	3	Y	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	1	1	469	3	Y	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	1	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	1	1	487	3	Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	1	1	448	3	Y	-0-					-0-
*07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	1	1	469	3	Y	-0-					-0-

ELSOM, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 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
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	2	1	401	3	Y	-0-					7
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	2	1	456	3	Y	-0-					7
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	1	1	383	3	Y	-0-					7
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	1	1	410	3	Y	-0-					7
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	1	1	395	3	Y	-0-					7
*07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	2	1	404	3	Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	1	1	286	3	Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	1	1	332	3	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	1	334	3	Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	379	3	Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	2	1	460	3	Y	-0-					-0-
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	1	1	342	3	Y	-0-					-0-

READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6440

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 22 RRCID -> 092447 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5317 - 6648

02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	3	Y	-0-					3
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	254	3	Y	-0-					3
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	1	1	240	3	Y	-0-					3
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	1	1	247	3	Y	-0-					3
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	1	1	238	3	Y	-0-					3
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	1	1	246	3	Y	-0-					3

BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 6379

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

02	1148	N	1135	-0-	-13	-0-	5	1	1130	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	4	1	1020	3	Y	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	4	1	1198	3	Y	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	5	1	1388	3	Y	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	4	1	1272	3	Y	-0-					-0-
*07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	5	1	1267	3	Y	-0-					-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CARAWAY, CODY #2 WELL #: 2 RRCID -> 093213 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5854 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	4	1	834	3	N	-0-					2
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	3	1	920	3	N	-0-					2
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	3	1	894	3	N	-0-					2
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	3	1	924	3	N	-0-					2
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	3	1	889	3	N	-0-					2
*07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	4	1	921	3	N	-0-					2

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	5	1	1360	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	1	1	473	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	375	-0-	-315	-0-	1	1	362	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	713	N	693	-0-	-20	-0-	2	1	691	3	Y	-0-					-0-
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	5	1	1977	3	Y	-0-					-0-
*07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	4	1	1424	3	Y	-0-					-0-

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
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	3	1	715	3	Y	-0-					-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	4	1	1126	3	Y	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	4	1	1173	3	Y	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	4	1	1198	3	Y	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	4	1	1142	3	Y	-0-					-0-
*07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	5	1	1177	3	Y	-0-					-0-

CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 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
02	560	N	546	-0-	-14	-0-	2	1	544	3	Y	-0-					27
03	620	N	616	-0-	-4	-0-	2	1	614	3	Y	-0-					27
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	2	1	593	3	Y	-0-					27
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	2	1	595	3	Y	-0-					27
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	2	1	571	3	Y	-0-					27
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	2	1	584	3	Y	-0-					27

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1820	N	1770	-0-	-50	-0-	6	1	1753	3	Y	10					30
							11	9									
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	6	1	2128	3	Y	10					40
							11	9									
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	6	1	2249	3	Y	25					65
							28	9									
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	6	1	2278	3	Y	20					85
							22	9									
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	5	1	1963	3	Y	17					102
							19	9									
*07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	6	1	2011	3	Y	3					105
							3	9									

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

02	588	N	556	-0-	-32	-0-	2	1	554	3	Y	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	2	1	643	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	2	1	626	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	2	1	649	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	2	1	628	3	Y	-0-					-0-
*07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	3	1	651	3	Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

02	2608	N	2596	-0-	-12	-0-	11	1	2585	3	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2671	-0-	-119	-0-	10	1	2661	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2682	-0-	-348	-0-	9	1	2673	3	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2840	-0-	-291	-0-	10	1	2830	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2855	-0-	-25	-0-	10	1	2845	3	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2680	-0-	-203	-0-	10	1	2670	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

02	364	N	345	-0-	-19	-0-	2	1	343	3	N	-0-					-0-
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	1	1	375	3	N	-0-					-0-
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	1	1	360	3	N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	1	1	371	3	N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	1	1	355	3	N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	1	1	371	3	N	-0-					-0-

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-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 #: 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
02	1624	N	1600	-0-	-24	-0-	7	1	1593	3	N	-0-			-0-
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	7	1	1817	3	N	-0-			-0-
04	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	6	1	1692	3	N	-0-			-0-
05	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	6	1	1609	3	N	-0-			-0-
06	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	6	1	1662	3	N	-0-			-0-
07	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	6	1	1668	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
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	4	1	965	3	N	-0-			-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	4	1	1040	3	N	-0-			-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	4	1	1083	3	N	-0-			-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	4	1	1116	3	N	-0-			-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	3	1	916	3	N	-0-			-0-
*07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	5	1	1174	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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	3	1	563	3	Y	-0-			17
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	2	1	642	3	Y	-0-			17
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	2	1	614	3	Y	-0-			17
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	2	1	638	3	Y	-0-			17
06	630	N	315	-0-	-315	-0-	1	1	314	3	Y	-0-			17
07	651	N	172	-0-	-479	-0-	1	1	171	3	Y	-0-			17

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 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
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	2	1	539	3	Y	-0-			-0-
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	2	1	611	3	Y	-0-			-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	Y	-0-			-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	2	1	644	3	Y	-0-			-0-
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	2	1	584	3	Y	-0-			-0-
*07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	3	Y	-0-			-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 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
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	3	N	-0-			-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	N	-0-			-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	N	-0-			-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	N	-0-			-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	3	N	-0-			-0-
*07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	3	N	-0-			-0-

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	4	1	872	3	Y	-0-			-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	3	1	1024	3	Y	-0-			-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	3	1	1171	3	Y	-0-			-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	4	1	1083	3	Y	-0-			-0-
06	990	N	772	-0-	-218	-0-	2	1	770	3	Y	-0-			-0-
*07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	5	1	1210	3	Y	-0-			-0-

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

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
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	3	1	755	3	Y	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	3	1	840	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	806	-0-	-4	-0-	3	1	803	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	782	-0-	-55	-0-	3	1	779	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	698	-0-	-112	-0-	2	1	696	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	793	-0-	-44	-0-	3	1	790	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
02	1456	N	1246	-0-	-210	-0-	1237	3	9	9	Y	8					19
03	1519	N	1317	-0-	-202	-0-	1314	3	3	9	Y	3	22	1			-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1383	3	7	9	Y	6	1	1			5
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1566	3	3	9	Y	3	1	1			7
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1505	3	2	9	Y	2					9
*07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1578	3	4	9	Y	4	13	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
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	5	1	1135	3	Y	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	4	1	1204	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1184	-0-	-76	-0-	4	1	1180	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	4	1	1213	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1051	-0-	-119	-0-	4	1	1047	3	Y	-0-					-0-
*07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	5	1	1306	3	Y	-0-					-0-

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
02	728	N	542	-0-	-186	-0-	2	1	540	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	602	-0-	-173	-0-	2	1	600	3	Y	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	2	1	587	3	Y	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	2	1	619	3	Y	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	2	1	592	3	Y	-0-					-0-
*07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	4	1	1056	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
02	4648	X	4177	-0-	-471	-0-	628	1	3549	3	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4751	-0-	-395	-0-	693	1	4058	3	Y	-0-					-0-
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	670	1	3780	3	Y	-0-					-0-
05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	692	1	3995	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	671	1	4362	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	694	1	4241	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
02	448	N	276	-0-	-172	-0-	1	1	275	3	N	-0-					6
03	527	N	331	-0-	-196	-0-	1	1	330	3	Y	-0-	6	1			-0-
04	420	N	303	-0-	-117	-0-	1	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	1	1	348	3	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	1	1	340	3	Y	-0-					-0-
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	1	1	353	3	Y	-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 #: 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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	280	N	257	-0-	-23	-0-	1	1	256	3	Y	-0-					2
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	1	1	382	3	Y	-0-					2
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	1	1	260	3	Y	-0-					2
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	1	1	352	3	Y	-0-					2
06	360	N	306	-0-	-54	-0-	1	1	305	3	Y	-0-					2
*07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	2	1	435	3	Y	-0-					2

DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5615 - 5933

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874

02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	6	1	1233	3	N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	4	1	974	3	N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	4	1	1056	3	N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	3	1	946	3	N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	3	1	838	3	N	-0-					-0-
*07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	3	1	884	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	17	1	3868	3	Y	14					83
							15	9									
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	16	1	4401	3	Y	12	67	1			28
							13	9									
04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	15	1	4206	3	Y	9	2	1			35
							10	9									
05	4309	X	4296	-0-	-13	-0-	15	1	4279	3	Y	2	2	1			35
							2	9									
06	4170	X	4126	-0-	-44	-0-	14	1	4101	3	Y	10					45
							11	9									
07	4309	X	4272	-0-	-37	-0-	16	1	4234	3	Y	20					65
							22	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	368	3	Y	10					120
							11	9									
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	1	1	447	3	Y	20					140
							22	9									
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	1	1	438	3	Y	43	175	1			8
							47	9									
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	1	1	449	3	Y	8					16
							9	9									
06	450	N	394	-0-	-56	-0-	1	1	370	3	Y	21					37
							23	9									
07	496	N	397	-0-	-99	-0-	1	1	373	3	Y	21					58
							23	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
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	5	1	1141	3	Y	3					21
							3	9									
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	3	1	685	3	Y	-0-					21
04	1440	N	814	-0-	-626	-0-	3	1	811	3	Y	-0-					21
05	1271	N	1101	-0-	-170	-0-	4	1	1089	3	Y	7					28
							8	9									
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	4	1	1244	3	Y	-0-					28
07	837	N	640	-0-	-197	-0-	3	1	637	3	Y	-0-					28

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
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	1	1	297	3	N	-0-					-0-
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	1	1	335	3	N	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	1	1	313	3	N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	1	1	330	3	N	-0-					-0-
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	1	1	305	3	N	-0-					-0-
*07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	1	1	333	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
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	2	1	407	3	Y	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	2	1	448	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	2	1	430	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	2	1	430	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	2	1	424	3	Y	-0-					-0-
*07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	2	1	437	3	Y	-0-					-0-

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
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	6	1	1346	3	Y	-0-					-0-
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	6	1	1588	3	Y	-0-					-0-
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	5	1	1538	3	Y	-0-					-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	6	1	1579	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1511	-0-	-19	-0-	5	1	1506	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1246	-0-	-335	-0-	5	1	1224	3	Y	15					15
							17	9									

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
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	3	1	561	3	Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	2	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	2	1	674	3	Y	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	3	1	715	3	Y	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	2	1	489	3	Y	-0-					-0-
*07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	3	1	740	3	Y	-0-					-0-

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

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
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	2	1	457	3	Y	-0-					6
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	2	1	637	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	2	1	577	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	2	1	485	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	450	N	370	-0-	-80	-0-	1	1	368	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	2	1	591	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
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	4	1	897	3	Y	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	3	1	930	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	945	-0-	-15	-0-	3	1	942	3	Y	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	4	1	1009	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	812	-0-	-88	-0-	3	1	809	3	Y	-0-					-0-
*07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	4	1	1048	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
02	1344	N	886	-0-	-458	-0-	4	1	882	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	910	-0-	-578	-0-	3	1	907	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1090	-0-	-470	-0-	4	1	1086	3	Y	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	4	1	1179	3	Y	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	4	1	1161	3	Y	-0-					-0-
*07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	5	1	1175	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
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	4	1	857	3	Y	5					7
							6	9									
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	3	1	780	3	Y	-0-	6	1			1
04	1080	N	878	-0-	-202	-0-	3	1	875	3	Y	-0-					1
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	4	1	1062	3	Y	-0-					1
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	3	1	904	3	Y	-0-					1
07	899	N	892	-0-	-7	-0-	3	1	877	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	69	1	491	3	Y	-0-					3
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	74	1	518	3	Y	-0-					3
04	600	N	521	-0-	-79	-0-	59	1	462	3	Y	-0-					3
05	620	N	562	-0-	-58	-0-	62	1	500	3	Y	-0-					3
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	56	1	509	3	Y	-0-					3
*07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	63	1	520	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2201	-0-	-11	-0-	10	1	2191	3	Y	-0-					-0-
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	9	1	2469	3	Y	-0-					-0-
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	8	1	2339	3	Y	-0-					-0-
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	8	1	2425	3	Y	-0-					-0-
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	8	1	2346	3	Y	-0-					-0-
*07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	9	1	2398	3	Y	-0-					-0-

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	2	1	646	3	N	-0-			-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	N	-0-			-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	2	1	491	3	N	-0-			-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	1	1	378	3	N	-0-			-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	1	1	375	3	N	-0-			-0-
07	279	N	205	-0-	-74	-0-	1	1	204	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1267	-0-	-49	-0-	6	1	1261	3	N	-0-			-0-
03	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	5	1	1363	3	N	-0-			-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	5	1	1383	3	N	-0-			-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	5	1	1460	3	N	-0-			-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	5	1	1380	3	N	-0-			-0-
07	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	5	1	1410	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 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
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	2	1	441	3	Y	-0-			-0-
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	2	1	484	3	Y	-0-			-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	2	1	452	3	Y	-0-			-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	2	1	563	3	Y	-0-			-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	2	1	448	3	Y	-0-			-0-
*07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	2	1	486	3	Y	-0-			-0-

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

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 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
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	2	1	498	3	N	-0-					-0-
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	2	1	557	3	N	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	2	1	527	3	N	-0-					-0-
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	2	1	544	3	N	-0-					-0-
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	2	1	497	3	N	-0-					-0-
07	558	N	500	-0-	-58	-0-	2	1	498	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1904	N	1716	-0-	-188	-0-	8	1	1708	3	Y	-0-					3
03	2108	N	2054	-0-	-54	-0-	7	1	2012	3	Y	32					35
							35	9									
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	8	1	2167	3	Y	7					42
							8	9									
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	8	1	2357	3	Y	7	49	1			-0-
							8	9									
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	8	1	2290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	9	1	2260	3	Y	-0-					-0-

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
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	3	1	710	3	N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	3	1	781	3	N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	3	1	761	3	N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	3	1	784	3	N	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	3	1	765	3	N	-0-					-0-
*07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	3	1	777	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
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	115	1	651	3	Y	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	127	1	714	3	Y	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	122	1	682	3	Y	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	127	1	719	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	122	1	688	3	Y	-0-					-0-
*07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	127	1	712	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
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	3	Y	-0-					-0-
*07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	3	Y	-0-					-0-

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

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
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	3	1	587	3	Y	-0-					17
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	2	1	642	3	Y	-0-					17
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	2	1	648	3	Y	-0-					17
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	2	1	659	3	Y	-0-					17
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	2	1	668	3	Y	8	25	1			-0-
							9	9									
*07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	4	1	897	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	3	1	564	3	N	-0-					-0-
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	2	1	616	3	N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	2	1	592	3	N	-0-					-0-
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	2	1	605	3	N	-0-					-0-
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	2	1	596	3	N	-0-					-0-
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	2	1	606	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
02	616	N	307	-0-	-309	-0-	1	1	306	3	Y	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	3	1	701	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	1	1	407	3	Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	1	1	382	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	328	-0-	-242	-0-	1	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	2	1	411	3	Y	-0-					-0-

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
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	555	1	1265	3	Y	-0-					-0-
03	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	905	1	2087	3	Y	-0-					-0-
04	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	875	1	2032	3	Y	23					23
							25	9									
05	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	904	1	1992	3	Y	-0-					23
06	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	875	1	1920	3	Y	-0-	20	1			3
*07	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	905	1	1896	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1120	N	1111	-0-	-9	-0-	5	1	1106	3	Y	-0-	14	1			-0-
03	1240	N	785	-0-	-455	-0-	3	1	779	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	4	1	1093	3	Y	-0-					1
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	5	1	1355	3	Y	-0-					1
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	3	1	1113	3	Y	-0-					1
*07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	4	1	1120	3	Y	-0-					1

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

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 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
02	420	N	306	-0-	-114	-0-	1	1	305	3	N	-0-			-0-
03	403	N	324	-0-	-79	-0-	1	1	323	3	N	-0-			-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	1	1	310	3	N	-0-			-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	1	1	346	3	N	-0-			-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	1	1	383	3	N	-0-			-0-
*07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	2	1	392	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	1	1	303	3	Y	-0-			-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	3	Y	-0-			-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	1	343	3	Y	-0-			-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	357	3	Y	-0-			-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	1	1	338	3	Y	-0-			-0-
*07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	1	1	310	3	Y	-0-			-0-

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	3	1	729	3	N	-0-			-0-
03	806	N	766	-0-	-40	-0-	3	1	763	3	N	-0-			-0-
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	3	1	734	3	N	-0-			-0-
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	3	1	789	3	N	-0-			-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	3	1	757	3	N	-0-			-0-
*07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	3	1	821	3	N	-0-			-0-

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

02	728	N	695	-0-	-33	-0-	3	1	692	3	N	-0-			-0-
03	806	N	483	-0-	-323	-0-	2	1	481	3	N	-0-			-0-
04	750	N	524	-0-	-226	-0-	2	1	522	3	N	-0-			-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	3	1	969	3	N	-0-			-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	3	1	784	3	N	-0-			-0-
*07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	3	1	821	3	N	-0-			-0-

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

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-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	448	N	225	-0-	-223	-0-	1	1	224	3	Y	-0-			-0-
03	496	N	37	-0-	-459	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
04	540	N	1	-0-	-539	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

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

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 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
02	364	N	254	-0-	-110	-0-	1	1	253	3	Y	-0-			-0-
03	341	N	248	-0-	-93	-0-	1	1	247	3	Y	-0-			-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	1	1	223	3	Y	-0-			-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	3	Y	-0-			-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	3	Y	-0-			-0-
*07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GASPERSON, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 117768 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3841 - 5593

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 4680

02	1400	N	1300	-0-	-100	-0-	6	1	1294	3	Y	-0-			-0-
03	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	6	1	1490	3	Y	-0-			-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	5	1	1459	3	Y	-0-			-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	5	1	1547	3	Y	-0-			-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	5	1	1459	3	Y	-0-			-0-
*07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	6	1	1531	3	Y	-0-			-0-

SMITH, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 118992 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5535 - 5962

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

02	1288	N	1108	-0-	-180	-0-	5	1	1103	3	Y	-0-			-0-
03	1426	N	1170	-0-	-256	-0-	4	1	1166	3	Y	-0-			-0-
04	1230	N	1082	-0-	-148	-0-	4	1	1078	3	Y	-0-			-0-
05	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	4	1	1060	3	Y	-0-			-0-
06	1140	N	968	-0-	-172	-0-	3	1	965	3	Y	-0-			-0-
07	1116	N	935	-0-	-181	-0-	4	1	931	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	1624	N	1616	-0-	-8	-0-	7	1	1609	3	Y	-0-					-0-
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	6	1	1728	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1644	-0-	-96	-0-	6	1	1638	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	6	1	1740	3	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	5	1	1576	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	6	1	1666	3	Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

02	6104	X	3593	-0-	-2511	-0-	16	1	3573	3	Y	4					10
							4	9									
03	5611	X	4705	-0-	-906	-0-	17	1	4682	3	Y	5	15	1			-0-
							6	9									
04	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	21	1	6039	3	Y	-0-					-0-
05	5239	X	4944	-0-	-295	-0-	17	1	4926	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	16	1	4760	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	3513	-0-	-1757	-0-	14	1	3499	3	Y	-0-					-0-

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	3	1	770	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	4	1	1081	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	981	-0-	-69	-0-	3	1	978	3	N	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	4	1	1014	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	968	-0-	-82	-0-	3	1	965	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	942	-0-	-81	-0-	4	1	938	3	N	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	1	1	311	3	Y	-0-					3
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	1	1	367	3	Y	-0-					3
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	2	1	537	3	Y	-0-					3
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	1	1	389	3	Y	-0-					3
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	1	1	374	3	Y	-0-					3
*07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	2	1	399	3	Y	-0-					3

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5710 - 6588

02	784	N	732	-0-	-52	-0-	3	1	726	3	Y	3					13
							3	9									
03	868	N	742	-0-	-126	-0-	3	1	730	3	Y	8					21
							9	9									
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	3	1	852	3	Y	2					23
							2	9									
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	3	1	934	3	Y	8					31
							9	9									
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	3	1	878	3	Y	9					40
							10	9									
*07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	3	1	870	3	Y	-0-					40

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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	6	1	1270	3	Y	2					33
							2	9									
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	4	1	1405	3	Y	7					40
							8	9									
04	1320	N	984	-0-	-336	-0-	3	1	970	3	Y	10					50
							11	9									
05	1426	N	6	-0-	-1420	-0-	6	3			Y	-0-					50
06	1380	N	3	-0-	-1377	-0-	3	3			Y	-0-					50
07	1023	N	128	-0-	-895	-0-	128	3			Y	-0-					50

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	7	1	1528	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	6	1	1680	3	Y	4					4
							4	9									
04	1680	N	1649	-0-	-31	-0-	6	1	1621	3	Y	20					24
							22	9									
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	6	1	1691	3	Y	9	32	1			1
							10	9									
06	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	6	1	1595	3	Y	4					5
							4	9									
07	1705	N	1414	-0-	-291	-0-	5	1	1398	3	Y	10					15
							11	9									

BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

02	1288	N	1260	-0-	-28	-0-	6	1	1253	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	5	1	1450	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	5	1	1385	3	Y	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	5	1	1435	3	Y	5					5
							6	9									
06	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	5	1	1348	3	Y	14	19	1			-0-
							15	9									
07	1426	N	1240	-0-	-186	-0-	5	1	1234	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

02	168	N	133	-0-	-35	-0-	1	1	132	3	N	-0-					1
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	3			N	-0-					1
04	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	3			N	-0-					1
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					1
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					1
*07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	147	3	N	-0-					1

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

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
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	1	1	105	3	N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	1	1	119	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
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	2	1	489	3	N	-0-					2
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	2	1	539	3	N	-0-					2
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	2	1	446	3	N	-0-					2
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	2	1	432	3	N	-0-					2
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	1	1	417	3	N	-0-					2
*07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	2	1	490	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	728	N	641	-0-	-87	-0-	3	1	638	3	Y	-0-					37
03	775	N	704	-0-	-71	-0-	3	1	701	3	Y	-0-					37
04	690	N	635	-0-	-55	-0-	2	1	633	3	Y	-0-					37
05	713	N	631	-0-	-82	-0-	2	1	629	3	Y	-0-					37
06	690	N	620	-0-	-70	-0-	2	1	618	3	Y	-0-					37
07	651	N	611	-0-	-40	-0-	2	1	609	3	Y	-0-					37

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
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	368	1	875	3	Y	19					49
							21	9									
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	407	1	965	3	Y	-0-					49
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	394	1	1018	3	Y	-0-	49	1			-0-
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	407	1	1062	3	Y	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	393	1	988	3	Y	-0-					-0-
*07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	407	1	1029	3	Y	14					14
							15	9									

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
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	7	1	1530	3	N	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	6	1	1703	3	N	-0-					-0-
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	6	1	1640	3	N	-0-					-0-
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	6	1	1694	3	N	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	6	1	1657	3	N	-0-					-0-
*07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	7	1	1762	3	N	-0-					-0-

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

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	3	1	768	3	N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	3	1	871	3	N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	3	1	857	3	N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	3	1	842	3	N	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	3	1	796	3	N	-0-					-0-
*07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	3	1	830	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

02	2380	N	2330	-0-	-50	-0-	10	1	2320	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2605	-0-	-30	-0-	10	1	2595	3	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2591	-0-	-19	-0-	9	1	2564	3	Y	16					16
							18	9									
05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	9	1	2652	3	Y	3	19	1			-0-
							3	9									
06	2520	N	2485	-0-	-35	-0-	9	1	2476	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2398	-0-	-268	-0-	9	1	2389	3	Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	3	1	735	3	Y	-0-					12
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	3	1	845	3	Y	-0-					12
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	3	1	839	3	Y	-0-					12
05	806	N	770	-0-	-36	-0-	3	1	767	3	Y	-0-					12
06	810	N	738	-0-	-72	-0-	3	1	735	3	Y	-0-					12
07	868	N	751	-0-	-117	-0-	3	1	748	3	Y	-0-					12

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

02	728	N	529	-0-	-199	-0-	2	1	527	3	N	-0-					-0-
03	713	N	557	-0-	-156	-0-	2	1	555	3	N	-0-					-0-
04	660	N	574	-0-	-86	-0-	2	1	572	3	N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	2	1	588	3	N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	2	1	595	3	N	-0-					-0-
*07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	3	1	656	3	N	-0-					-0-

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

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
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

02	728	N	654	-0-	-74	-0-	2 1 2 9	650	3		Y	2					2
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	2 1 6 9	778	3		Y	5					7
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	2 1	812	3		Y	-0-					7
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	2 1 9 9	907	3		Y	8					15
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	2 1 7 9	806	3		Y	6	21	1			-0-
07	837	N	832	-0-	-5	-0-	2 1 1 9	829	3		Y	1	1	1			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	2 1	366	3		Y	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	2 1	415	3		Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	1 1	398	3		Y	-0-					-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	1 1	381	3		Y	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	1 1	366	3		Y	-0-					-0-
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	2 1	375	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 #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	392	N	367	-0-	-25	-0-	1	1	366	3	Y	-0-					20
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	1	1	405	3	Y	-0-					20
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	1	1	402	3	Y	-0-					20
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	1	1	418	3	Y	-0-					20
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	1	1	415	3	Y	-0-					20
*07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	1	1	429	3	Y	-0-					20

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 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
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	3	1	741	3	Y	-0-					23
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	3	1	772	3	Y	-0-					23
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	3	1	783	3	Y	-0-					23
05	837	N	829	-0-	-8	-0-	3	1	826	3	Y	-0-					23
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	3	1	747	3	Y	-0-	23	1			-0-
07	806	N	794	-0-	-12	-0-	3	1	790	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	2	1	465	3	N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	2	1	519	3	N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	2	1	503	3	N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	2	1	522	3	N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	2	1	499	3	N	-0-					-0-
*07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	2	1	516	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	532	N	528	-0-	-4	-0-	2	1	526	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	2	1	575	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	2	1	568	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	2	1	584	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	2	1	562	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	2	1	574	3	Y	-0-					-0-

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
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	2	1	535	3	N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	2	1	595	3	N	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	2	1	580	3	N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	N	-0-					-0-
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	2	1	524	3	N	-0-					-0-
*07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	2	1	633	3	N	-0-					-0-

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

WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4920 - 5042

02	1344	N	1191	-0-	-153	-0-	5	1	1186	3	Y	-0-					5
03	1488	N	1235	-0-	-253	-0-	5	1	1228	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
04	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	4	1	1168	3	Y	-0-					1
05	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	4	1	1222	3	Y	-0-					1
06	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	4	1	1147	3	Y	-0-					1
07	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	5	1	1162	3	Y	-0-					1

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

02	392	N	338	-0-	-54	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	1	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	1	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	1	1	372	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	1	1	273	3	Y	-0-					-0-
*07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	357	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	2	1	490	3	Y	-0-					3
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	1	1	341	3	Y	-0-					3
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	2	1	520	3	Y	-0-					3
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	315	3	Y	-0-					3
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	2	1	571	3	Y	-0-					3
*07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	3	1	849	3	Y	-0-					3

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 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
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 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
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	3	1	739	3	Y	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	3	1	802	3	Y	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	3	1	797	3	Y	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	3	1	821	3	Y	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	3	1	786	3	Y	-0-					-0-
*07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	3	1	808	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	11	1	2448	3	Y	-0-					1
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	10	1	2693	3	Y	4					5
							4	9									
04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	10	1	2745	3	Y	2					7
							2	9									
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	10	1	2749	3	Y	-0-					7
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	9	1	2589	3	Y	-0-					7
*07	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	10	1	2693	3	Y	-0-					7

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

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 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
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	1	1	306	3	N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	1	343	3	N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	1	1	338	3	N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	1	1	340	3	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	330	3	N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	1	1	339	3	N	-0-					-0-

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
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	2	1	386	3	Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	409	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	1	1	360	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	358	-0-	-76	-0-	1	1	357	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	336	-0-	-54	-0-	1	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	294	-0-	-78	-0-	1	1	293	3	Y	-0-					-0-

WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	5	1	1172	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	5	1	1275	3	Y	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	4	1	1245	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	5	1	1359	3	Y	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	4	1	1269	3	Y	25					25
							28	9									
07	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	4	1	1133	3	Y	6	31	1			-0-
							7	9									

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 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
02	2128	N	1866	-0-	-262	-0-	8	1	1858	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2076	-0-	-249	-0-	8	1	2068	3	Y	-0-					-0-
04	2220	N	1996	-0-	-224	-0-	7	1	1989	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2060	-0-	-17	-0-	7	1	2053	3	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1988	-0-	-22	-0-	7	1	1981	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1778	-0-	-299	-0-	7	1	1771	3	Y	-0-					-0-

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-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

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	3	N	-0-					-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	1	1	279	3	N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	291	3	N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	1	1	289	3	N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	1	1	348	3	N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	1	1	304	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2044	N	2039	-0-	-5	-0-	9	1	2030	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	8	1	2146	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2120	-0-	-10	-0-	7	1	2113	3	Y	-0-					-0-
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	8	1	2261	3	Y	-0-					-0-
06	2070	N	2040	-0-	-30	-0-	7	1	2033	3	Y	-0-					-0-
*07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	10	1	2486	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
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	3	1	719	3	Y	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	3	1	720	3	Y	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	3	1	818	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	411	-0-	-395	-0-	1	1	410	3	Y	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	2	1	704	3	Y	-0-					-0-
*07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	5	1	1194	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
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	2 1	1 9	551	3	Y	1					8
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	2	1	637	3	Y	-0-	8	1			-0-
04	690	N	584	-0-	-106	-0-	2	1	582	3	Y	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	2	1	679	3	Y	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	2	1	645	3	Y	-0-					-0-
*07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	608	3	Y	2					2

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

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	1	1	194	3	N	-0-			-0-
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	1	1	217	3	N	-0-			-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	N	-0-			-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	3	N	-0-			-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	3	N	-0-			-0-
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	221	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
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	N	-0-			-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	3	N	-0-			-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	3	N	-0-			-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	1	1	263	3	N	-0-			-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	248	3	N	-0-			-0-
*07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	1	1	268	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
02	2464	N	2462	-0-	-2	-0-	11	1	2451	3	Y	-0-			5
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	10	1	2735	3	Y	-0-			5
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	9	1	2543	3	Y	-0-			5
05	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	10	1	2816	3	Y	-0-			5
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	9	1	2671	3	Y	-0-			5
*07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	10	1	2456	3	Y	-0-			5

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	4 12	1 9	917	3	Y	11	5	1			6
03	1085	N	993	-0-	-92	-0-	4 30	1 9	959	3	Y	27	1	1			32
04	990	N	959	-0-	-31	-0-	3 44	1 9	912	3	Y	40					72
05	1023	N	992	-0-	-31	-0-	3 12	1 9	977	3	Y	11	78	1			5
06	960	N	953	-0-	-7	-0-	3 15	1 9	935	3	Y	14	1	1			18
07	992	N	933	-0-	-59	-0-	4 11	1 9	918	3	Y	10					28

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

02	952	N	811	-0-	-141	-0-	4	1	807	3	Y	-0-					-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	7	1	1878	3	Y	-0-					-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	6	1	1656	3	Y	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	6	1	1601	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	3	1	927	3	Y	-0-					-0-
*07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	3	1	859	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	1	1	287	3	Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	1	1	301	3	Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	315	3	Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	1	1	320	3	Y	-0-					-0-
*07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	1	1	332	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	629	1	2883	3	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3775	-0-	-7	-0-	693	1	3082	3	Y	-0-					-0-
04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	670	1	2978	3	Y	-0-					-0-
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	692	1	2855	3	Y	-0-					-0-
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	670	1	2954	3	Y	-0-					-0-
*07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	673	1	2884	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	3	1	655	3	Y	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	3	1	732	3	Y	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	3	1	714	3	Y	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	3	1	740	3	Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	2	1	696	3	Y	-0-					-0-
*07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	3	1	756	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
02	1708	N	1636	-0-	-72	-0-	7 9	1 9	1620	3	Y	8					18
03	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	7 6	1 9	1785	3	Y	5	22	1			1
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	1651	3	Y	1	1	1			1
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	1717	3	Y	2	1	1			2
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	6	1	1666	3	Y	-0-					2
*07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	7 9	1 9	1712	3	Y	8					10

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
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	2	1	478	3	Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	2	1	528	3	Y	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	2	1	564	3	Y	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	2	1	588	3	Y	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	2	1	552	3	Y	-0-					-0-
*07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	2	1	580	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
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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1568	N	1523	-0-	-45	-0-	7	1	1516	3	Y	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	6	1	1715	3	Y	30					30
							33	9									
04	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	6	1	1622	3	Y	-0-	30	1			-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	6	1	1678	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	6	1	1598	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	6	1	1558	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
02	448	N	366	-0-	-82	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
*07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	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
02	616	N	552	-0-	-64	-0-	2	1	550	3	Y	-0-					3
03	682	N	609	-0-	-73	-0-	2	1	607	3	Y	-0-					3
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	2	1	618	3	Y	-0-					3
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	2	1	662	3	Y	-0-					3
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	2	1	651	3	Y	-0-					3
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	2	1	626	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
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	2	1	379	3	Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	2	1	533	3	Y	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	2	1	699	3	Y	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	2	1	660	3	Y	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	2	1	497	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	312	-0-	-184	-0-	1	1	311	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
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	464	3	Y	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	2	1	517	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	2	1	504	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	370	-0-	-157	-0-	1	1	369	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	388	-0-	-122	-0-	1	1	387	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	452	-0-	-75	-0-	2	1	450	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
02	2156	N	1934	-0-	-222	-0-	120	1	1806	3	Y	7					7
							8	9									
03	2387	N	2070	-0-	-317	-0-	131	1	1939	3	Y	-0-	7	1			-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	127	1	1886	3	Y	-0-					-0-
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	132	1	2411	3	Y	3					3
							3	9									
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	127	1	2024	3	Y	-0-					3
*07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	132	1	2093	3	Y	5					8
							6	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
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	4	1	869	3	Y	-0-					-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	3	1	922	3	Y	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	3	1	933	3	Y	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	3	1	976	3	Y	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	3	1	869	3	Y	-0-					-0-
*07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	4	1	1007	3	Y	-0-					-0-

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	4	1	903	3	Y	-0-					-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	4	1	1164	3	Y	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	4	1	1060	3	Y	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	3	1	1117	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	971	-0-	-169	-0-	3	1	968	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	983	-0-	-102	-0-	3	1	980	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	5	1	1177	3	Y	-0-					3
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	4	1	1060	3	Y	-0-					3
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	5	1	1346	3	Y	-0-					3
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	5	1	1419	3	Y	-0-					3
06	1020	N	993	-0-	-27	-0-	3	1	990	3	Y	-0-					3
*07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	6	1	1437	3	Y	-0-					3

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	4	1	851	3	Y	4					7
							4	9									
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	4	1	987	3	Y	3					10
							3	9									
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	3	1	947	3	Y	-0-					10
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	3	1	971	3	Y	-0-					10
06	960	N	923	-0-	-37	-0-	3	1	920	3	Y	-0-					10
07	992	N	941	-0-	-51	-0-	4	1	936	3	Y	1					11
							1	9									

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	5	1	1147	3	Y	3					11
							3	9									
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	2	1	566	3	Y	4					15
							4	9									
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	1	1	238	3	Y	-0-	15	1			-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	1	1	323	3	Y	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	1	1	466	3	Y	2					2
							2	9									
*07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	3	1	786	3	Y	1					3
							1	9									

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

02	1008	N	989	-0-	-19	-0-	4	1	985	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	4	1	1111	3	Y	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	4	1	1089	3	Y	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	4	1	1132	3	Y	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	4	1	1092	3	Y	-0-					-0-
*07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	5	1	1164	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
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	2	1	385	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	2	1	439	3	Y	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	2	1	452	3	Y	2					2
							2	9									
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	2	1	425	3	Y	5					7
							6	9									
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	448	3	Y	1					8
							1	9									
*07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	2	1	568	3	Y	6					14
							7	9									

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
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	4	1	884	3	Y	14					21
							15	9									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	4	1	991	3	Y	7					28
							8	9									
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	4	1	1002	3	Y	-0-					28
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	4	1	1084	3	Y	8					36
							9	9									
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	3	1	983	3	Y	8					44
							9	9									
*07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	4	1	1142	3	Y	9					53
							10	9									

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
02	896	N	809	-0-	-87	-0-	4	1	805	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	927	-0-	-34	-0-	3	1	924	3	Y	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	3	1	909	3	Y	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	3	1	968	3	Y	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	3	1	928	3	Y	-0-					-0-
*07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	4	1	963	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
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	5	1	1211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	5	1	1289	3	Y	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	5	1	1291	3	Y	-0-					-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	5	1	1365	3	Y	13					13
							14	9									
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	5	1	1323	3	Y	8	21	1			-0-
							9	9									
*07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	5	1	1376	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
02	1092	N	1074	-0-	-18	-0-	5	1	1067	3	Y	2					2
							2	9									
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	5	1	1220	3	Y	6					8
							7	9									
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	4	1	1237	3	Y	38					46
							42	9									
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	5	1	1367	3	Y	5	50	1			1
							6	9									
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	4	1	1113	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	4	1	1152	3	Y	-0-					2

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
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	4	1	809	3	Y	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	3	1	826	3	Y	12					12
							13	9									
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	3	1	839	3	Y	-0-					12
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	3	1	813	3	Y	-0-					12
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	3	1	796	3	Y	2					14
							2	9									
*07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	3	1	858	3	Y	2					16
							2	9									

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	5	1	1233	3	Y	2					30
							2	9									
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	5	1	1312	3	Y	-0-					30
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	4	1	1254	3	Y	2					32
							2	9									
05	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	4	1	1283	3	Y	-0-					32
06	1260	N	1133	-0-	-127	-0-	4	1	1129	3	Y	-0-					32
07	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	5	1	1183	3	Y	-0-					32

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

02	1232	N	1120	-0-	-112	-0-	5	1	1098	3	Y	15					50
							17	9									
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	5	1	1306	3	Y	20	67	1			3
							22	9									
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	4	1	1245	3	Y	11	2	1			12
							12	9									
05	1240	N	720	-0-	-520	-0-	2	1	695	3	Y	21	33	1			-0-
							23	9									
06	1260	N	635	-0-	-625	-0-	2	1	633	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	699	-0-	-603	-0-	3	1	693	3	Y	3					3
							3	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	150	X	139	-0-	-11	-0-	1	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	163	X	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	150	X	142	-0-	-8	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	155	X	133	-0-	-22	-0-	1	1	132	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

02	1008	N	891	-0-	-117	-0-	4	1	887	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	965	-0-	-89	-0-	4	1	961	3	Y	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	3	1	983	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	985	-0-	-7	-0-	3	1	982	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	909	-0-	-21	-0-	3	1	906	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	973	-0-	-19	-0-	4	1	969	3	Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	4	1	793	3	Y	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	3	1	857	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	839	-0-	-61	-0-	3	1	836	3	Y	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	3	1	867	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	3	1	822	3	Y	-0-					-0-
*07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	3	1	886	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	5	1	1213	3	Y	-0-					14
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	5	1	1314	3	Y	16					30
							18	9									
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	5	1	1427	3	Y	17	47	1			-0-
							19	9									
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	6	1	1580	3	Y	-0-					-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	5	1	1507	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	5	1	1307	3	Y	10					10
							11	9									

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

02	560	N	531	-0-	-29	-0-	2	1	529	3	Y	-0-					12
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	3	1	745	3	Y	-0-					12
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	3	1	747	3	Y	-0-					12
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	3	1	774	3	Y	-0-					12
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	3	1	736	3	Y	-0-					12
07	744	N	731	-0-	-13	-0-	3	1	728	3	Y	-0-					12

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

02	476	N	469	-0-	-7	-0-	2	1	467	3	N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	2	1	511	3	N	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	2	1	498	3	N	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	2	1	513	3	N	-0-					-0-
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	2	1	466	3	N	-0-					-0-
*07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	2	1	531	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

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

02	1008	N	999	-0-	-9	-0-	4	1	993	3	Y	2					7
							2	9									
03	1178	N	935	-0-	-243	-0-	3	1	932	3	Y	-0-					7
04	1050	N	877	-0-	-173	-0-	3	1	874	3	Y	-0-					7
05	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	4	1	1074	3	Y	3					10
							3	9									
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	4	1	1080	3	Y	-0-					10
07	899	N	801	-0-	-98	-0-	3	1	796	3	Y	2					12
							2	9									

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

02	280	N	255	-0-	-25	-0-	1	1	254	3	N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	1	1	317	3	N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	3	N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	3	N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	1	1	292	3	N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	1	1	299	3	N	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

02	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	5	1	1125	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	5	1	1254	3	Y	-0-					-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	4	1	1205	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	4	1	1229	3	Y	-0-					-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	4	1	1255	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	4	1	1025	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	4	1	1256	3	Y	13					32
							14	9									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	4	1	1388	3	Y	9	41	1			-0-
							10	9									
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	4	1	1344	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	4	1	1375	3	Y	9	1	1			8
							10	9									
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	4	1	1335	3	Y	4					12
							4	9									
*07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	4	1	1377	3	Y	7					19
							8	9									

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636

02	224	N	194	-0-	-30	-0-	1	1	193	3	Y	-0-					2
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	1	1	275	3	Y	-0-					2
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	1	1	242	3	Y	-0-					2
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	1	1	243	3	Y	-0-					2
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	1	1	211	3	Y	-0-					2
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	1	1	239	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
02	448	N	395	-0-	-53	-0-	2	1	393	3	Y	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	2	1	476	3	Y	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	2	1	446	3	Y	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	2	1	454	3	Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	1	1	415	3	Y	-0-					-0-
*07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	2	1	447	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	2212	N	2181	-0-	-31	-0-	10	1	2171	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2366	-0-	-83	-0-	9	1	2357	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2202	-0-	-138	-0-	8	1	2194	3	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2355	-0-	-63	-0-	8	1	2347	3	Y	-0-					-0-
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	8	1	2323	3	Y	-0-					-0-
*07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	9	1	2259	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
02	364	N	232	-0-	-132	-0-	1	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	2	1	470	3	Y	3					3
							3	9									
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	1	1	407	3	Y	6					9
							7	9									
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	1	1	407	3	Y	9	18	1			-0-
							10	9									
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	2	1	445	3	Y	1					1
							1	9									
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	2	1	391	3	Y	-0-					1

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
02	2548	N	2526	-0-	-22	-0-	11	1	2515	3	Y	-0-					2
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	11	1	3071	3	Y	-0-					2
04	3060	X	2809	-0-	-251	-0-	10	1	2799	3	Y	-0-					2
05	3162	X	2773	-0-	-389	-0-	10	1	2763	3	Y	-0-					2
06	2970	X	2657	-0-	-313	-0-	9	1	2648	3	Y	-0-					2
07	3069	X	2702	-0-	-367	-0-	10	1	2692	3	Y	-0-					2

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
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	114	-0-	-320	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
*07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	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
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	2	1	493	3	Y	-0-			-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	2	1	564	3	Y	-0-			-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	2	1	520	3	Y	-0-			-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	2	1	527	3	Y	-0-			-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	2	1	519	3	Y	-0-			-0-
*07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	2	1	531	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	376	1	1126	2	Y	-0-			-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	416	1	1268	2	Y	-0-			-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	403	1	1242	2	Y	-0-			-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	417	1	1282	2	Y	-0-			-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	405	1	1251	2	Y	-0-			-0-
*07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	420	1	1327	2	Y	-0-			-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

02	896	N	842	-0-	-54	-0-	4	1	838	3	Y	-0-			-0-
03	961	N	960	-0-	-1	-0-	4	1	956	3	Y	-0-			-0-
04	960	N	919	-0-	-41	-0-	3	1	916	3	Y	-0-			-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	3	1	965	3	Y	-0-			-0-
06	930	N	885	-0-	-45	-0-	3	1	882	3	Y	-0-			-0-
*07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	4	1	1011	3	Y	-0-			-0-

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

02	364	N	348	-0-	-16	-0-	348	3			Y	-0-			7
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-			7
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-			7
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	337	3	8	9	Y	7			14
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	315	3	8	9	Y	7			21
*07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-			21

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	3	Y	-0-			25
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	Y	-0-			25
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	1	1	176	3	Y	-0-			25
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	Y	-0-			25
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	1	1	174	3	Y	-0-			25
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	1	1	176	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
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	4	1	965	3	Y	1	42	1			3
							1	9									
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	4	1	1007	3	Y	12	6	1			9
							13	9									
04	1410	N	974	-0-	-436	-0-	3	1	970	3	Y	1					10
							1	9									
05	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	4	1	1034	3	Y	13					23
							14	9									
06	990	N	761	-0-	-229	-0-	3	1	758	3	Y	-0-	23	1			-0-
*07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	5	1	1220	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	3	1	922	3	Y	-0-					1
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	3	1	1008	3	Y	-0-					1
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	4	1	999	3	Y	1					2
							1	9									
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	4	1	1051	3	Y	12					14
							13	9									
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	4	1	1006	3	Y	3					17
							3	9									
*07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	4	1	1035	3	Y	4					21
							4	9									

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	6	1	1304	3	Y	-0-					61
03	1860	N	535	-0-	-1325	-0-	2	1	533	3	Y	-0-					61
04	780	N	110	-0-	-670	-0-	110	3			Y	-0-					61
05	1457	N	67	-0-	-1390	-0-	67	3			Y	-0-					61
06	510	N	32	-0-	-478	-0-	32	3			Y	-0-					61
07	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			Y	-0-					61

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
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	1	1	269	3	Y	-0-					1
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	1	1	332	3	Y	-0-					1
04	360	N	286	-0-	-74	-0-	1	1	285	3	Y	-0-					1
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	1	1	317	3	Y	-0-					1
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	1	1	345	3	Y	-0-					1
*07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	1	1	341	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	448	N	436	-0-	-12	-0-	1	1	435	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	1	1	469	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	1	1	444	3	Y	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	1	1	506	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	365	-0-	-85	-0-	1	1	364	3	Y	-0-					-0-
*07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	2	1	513	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

02	2660	X	2494	-0-	-166	-0-	8	1	2486	3	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2889	-0-	-56	-0-	19	1	2870	3	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2693	-0-	-37	-0-	7	1	2686	3	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2794	-0-	-27	-0-	7	1	2787	3	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2719	-0-	-11	-0-	7	1	2712	3	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2656	-0-	-165	-0-	8	1	2648	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	504	N	459	-0-	-45	-0-	2	1	457	3	Y	-0-					13
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	2	1	530	3	Y	-0-					13
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	2	1	535	3	Y	-0-					13
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	2	1	546	3	Y	-0-					13
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	2	1	516	3	Y	13	26	1			-0-
							14	9									
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	2	1	543	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	2	1	639	3	Y	4					7
							4	9									
03	744	N	423	-0-	-321	-0-	1	1	421	3	Y	1					8
							1	9									
04	690	N	309	-0-	-381	-0-	1	1	308	3	Y	-0-					8
05	713	N	513	-0-	-200	-0-	1	1	512	3	Y	-0-					8
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	2	1	667	3	Y	12	20	1			-0-
							13	9									
*07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	2	1	677	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	840	N	634	-0-	-206	-0-	2	1	632	3	Y	-0-					9
03	806	N	664	-0-	-142	-0-	2	1	662	3	Y	-0-					9
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	2	1	706	3	Y	16					25
							18	9									
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	3	1	723	3	Y	-0-					25
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	3	1	710	3	Y	-0-	25	1			-0-
*07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	3	1	745	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-

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

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
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	27	1	758	2	Y	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	30	1	853	2	Y	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	29	1	834	2	Y	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	32	1	905	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	Y	-0-					-0-
*07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	33	1	924	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	364	N	325	-0-	-39	-0-	1	1	324	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	293	-0-	-110	-0-	1	1	292	3	Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	1	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	2	1	425	3	Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	1	1	382	3	Y	-0-					-0-
*07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	2	1	411	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 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
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	2	1	465	3	Y	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	2	1	524	3	Y	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	3	1	739	3	Y	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	3	1	743	3	Y	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	2	1	686	3	Y	-0-					-0-
*07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	3	1	706	3	Y	-0-					-0-

MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	N	267	-0-	-13	-0-	1	1	266	3	Y	-0-					23
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	1	1	313	3	Y	-0-					23
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	1	1	270	3	Y	-0-					23
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	1	1	282	3	Y	-0-					23
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	1	1	267	3	Y	-0-					23
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	1	1	272	3	Y	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	560	N	539	-0-	-21	-0-	2	1	537	3	Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	602	3	Y	20					20
							22	9									
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	2	1	575	3	Y	9					29
							10	9									
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	2	1	604	3	Y	3					32
							3	9									
06	600	N	591	-0-	-9	-0-	2	1	589	3	Y	-0-	32	1			-0-
07	620	N	531	-0-	-89	-0-	2	1	528	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2072	N	2008	-0-	-64	-0-	9	1	1999	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2174	-0-	-151	-0-	8	1	2122	3	Y	40					40
							44	9									
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	8	1	2163	3	Y	-0-	40	1			-0-
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	8	1	2240	3	Y	-0-					-0-
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	8	1	2213	3	Y	-0-					-0-
*07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	8	1	2120	3	Y	-0-					-0-

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
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	1	1	291	3	Y	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	2	1	412	3	Y	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	1	1	371	3	Y	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	1	1	325	3	Y	-0-					-0-
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	1	1	337	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 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
02	10041	X	1824	-0-	-8217	-0-	8	1	1816	3	Y	-0-					13
03	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	8	1	2077	3	Y	-0-					13
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	7	1	1918	3	Y	74					87
							81	9									
05	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	7	1	1958	3	Y	7					94
							8	9									
06	2010	N	1856	-0-	-154	-0-	6	1	1839	3	Y	10	70	1			34
							11	9									
07	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	8	1	2010	3	Y	11	3	1			42
							12	9									

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 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
02	1344	N	1331	-0-	-13	-0-	6	1	1325	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	5	1	1456	3	Y	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	5	1	1516	3	Y	-0-					-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	6	1	1839	3	Y	-0-					-0-
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	7	1	1987	3	Y	-0-					-0-
*07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	7	1	1777	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 WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

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
02	2940	X	2831	-0-	-109	-0-	13	1	2818	3	Y	-0-					-0-
03	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	12	1	3273	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2964	-0-	-96	-0-	10	1	2954	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	10	1	3022	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2848	-0-	-332	-0-	10	1	2838	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2722	-0-	-564	-0-	10	1	2684	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918

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
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	9	1	2589	3	Y	1					23
							1	9									
03	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	8	1	2925	3	Y	4	27	1			-0-
							4	9									
04	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	7	1	2828	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	8	1	2905	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	7	1	2780	3	Y	-0-					-0-
*07	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	8	1	2909	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	7	1	1995	3	Y	-0-	56	1			-0-
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	6	1	2222	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	2070	N	1989	-0-	-81	-0-	5	1	1984	3	Y	-0-					-0-
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	6	1	2227	3	Y	3					3
							3	9									
06	2070	N	2065	-0-	-5	-0-	5	1	2056	3	Y	4					7
							4	9									
07	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	6	1	2026	3	Y	9	16	1			-0-
							10	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1720	-0-	-72	-0-	8	1	1712	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	7	1	1832	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1735	-0-	-185	-0-	6	1	1729	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	6	1	1794	3	Y	-0-					-0-
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	6	1	1796	3	Y	2					2
							2	9									
07	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	6	1	1660	3	Y	16	18	1			-0-
							18	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	5	1	1404	3	Y	-0-					-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	4	1	1532	3	Y	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	4	1	1491	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	4	1	1386	3	Y	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	4	1	1555	3	Y	-0-					-0-
*07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	5	1	1576	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 #: 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
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	35	1	988	2	Y	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	39	1	1113	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	36	1	1041	2	Y	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	43	1	1223	2	Y	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	44	1	1235	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	36	1	996	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
02	6664	X	5858	-0-	-806	-0-	25	1	5756	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
03	7347	X	6405	-0-	-942	-0-	23	1	6319	3	Y	57	10	1			47
							63	9									
04	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	22	1	6207	3	Y	-0-	47	1			-0-
05	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	22	1	6390	3	Y	-0-					-0-
06	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	22	1	6296	3	Y	-0-					-0-
*07	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	21	1	5409	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
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					10
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					10
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					10
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					10
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					10
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					10

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
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	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
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	2	1	525	3	Y	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	2	1	569	3	Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	2	1	569	3	Y	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	2	1	594	3	Y	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	2	1	558	3	Y	-0-					-0-
*07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	2	1	494	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
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	6	1	1419	3	Y	-0-					7
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	6	1	1593	3	Y	5					12
							6	9									
04	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	5	1	1532	3	Y	-0-					12
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	6	1	1663	3	Y	-0-					12
06	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	5	1	1504	3	Y	-0-					12
*07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	6	1	1634	3	Y	-0-					12

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

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
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	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
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	6	1	1236	3	Y	-0-					-0-
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	5	1	1380	3	Y	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	5	1	1340	3	Y	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	5	1	1364	3	Y	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	5	1	1355	3	Y	-0-					-0-
*07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	5	1	1271	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
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	3	1	750	3	Y	-0-					12
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	3	1	855	3	Y	-0-					12
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	3	1	832	3	Y	-0-					12
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	3	1	864	3	Y	-0-					12
06	840	N	834	-0-	-6	-0-	3	1	831	3	Y	-0-					12
*07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	3	1	879	3	Y	-0-					12

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	4	1	804	3	Y	-0-					7
03	3100	N	5067	-0-	1967	1967	19	1	5048	3	Y	-0-					7
04	3000	N	1818	-0-	-1182	785	6	1	1812	3	Y	-0-					7
05	1514	N	729	-0-	-785	-0-	3	1	726	3	Y	-0-					7
06	875	X	875	-0-	-0-	-0-	3	1	872	3	Y	-0-					7
*07	880	X	880	-0-	-0-	-0-	3	1	877	3	Y	-0-					2

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

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
02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	17	1	3793	3	Y	-0-					12
03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	16	1	4259	3	Y	-0-					12
04	4410	X	3210	-0-	-1200	-0-	11	1	3178	3	Y	19					31
							21	9									
05	4557	X	3999	-0-	-558	-0-	14	1	3981	3	Y	4					35
							4	9									
06	4410	X	3764	-0-	-646	-0-	13	1	3751	3	Y	-0-	35	1			-0-
07	4278	X	3719	-0-	-559	-0-	14	1	3703	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	400	1	2339	3	Y	-0-					3
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	442	1	2716	3	Y	-0-					3
04	3240	X	2851	-0-	-389	-0-	426	1	2414	3	Y	10					13
							11	9									
05	3193	X	2786	-0-	-407	-0-	440	1	2336	3	Y	9					22
							10	9									
06	3060	X	2434	-0-	-626	-0-	425	1	2009	3	Y	-0-					22
07	3162	X	2764	-0-	-398	-0-	441	1	2319	3	Y	4	26	1			-0-
							4	9									

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
02	2268	N	2241	-0-	-27	-0-	10	1	2231	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	9	1	2382	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2346	-0-	-54	-0-	8	1	2338	3	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2169	-0-	-311	-0-	8	1	2161	3	Y	-0-					-0-
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	8	1	2331	3	Y	-0-					-0-
*07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	10	1	2510	3	Y	-0-					-0-

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
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	4	1	1178	3	Y	-0-					12
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	4	1	1290	3	Y	-0-					12
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	3	1	1218	3	Y	-0-					12
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	3	1	1324	3	Y	-0-					12
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	3	1	1151	3	Y	-0-					12
*07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	3	1	1178	3	Y	-0-					12

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
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	312	1	1235	3	Y	-0-					2
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	345	1	1296	3	Y	-0-					2
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	333	1	1225	3	Y	-0-					2
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	344	1	1264	3	Y	-0-					2
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	333	1	1333	3	Y	-0-					2
*07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	345	1	1410	3	Y	-0-					2

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

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
02	1148	N	1086	-0-	-62	-0-	5	1	1062	3	Y	17					30
							19	9									
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	5	1	1299	3	Y	-0-	30	1			-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	4	1	1215	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	4	1	1203	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	5	1	1484	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	4	1	1152	3	Y	-0-					-0-

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
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	4	1	856	3	Y	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	3	1	898	3	Y	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	3	1	984	3	Y	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	3	1	940	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	625	-0-	-245	-0-	2	1	623	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	764	-0-	-166	-0-	3	1	761	3	Y	-0-					-0-

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
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	1	1	372	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	1	1	425	3	Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	3	Y	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	1	1	430	3	Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	1	1	415	3	Y	-0-					-0-
*07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	1	1	429	3	Y	-0-					-0-

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
02	700	N	643	-0-	-57	-0-	3	1	640	3	Y	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	3	1	808	3	Y	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	3	1	798	3	Y	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	3	1	827	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	734	-0-	-46	-0-	3	1	731	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	785	-0-	-52	-0-	3	1	782	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	342	1	1687	3	Y	5					23
							6	9									
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	376	1	1602	3	Y	4					27
							4	9									
04	2190	N	1818	-0-	-372	-0-	364	1	1454	3	Y	-0-					27
05	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	376	1	1694	3	Y	-0-					27
06	1920	N	1780	-0-	-140	-0-	364	1	1416	3	Y	-0-					27
*07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	322	1	1839	3	Y	2					29
							2	9									

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 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
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	2	1	669	3	Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	2	1	716	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	2	1	678	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	2	1	723	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	2	1	672	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	686	-0-	-27	-0-	2	1	684	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 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
02	980	N	975	-0-	-5	-0-	4	1	971	3	Y	-0-					2
03	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	4	1	1061	3	Y	-0-					2
04	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	4	1	1029	3	Y	-0-					2
05	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	4	1	1061	3	Y	-0-					2
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	4	1	1018	3	Y	-0-					2
*07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	4	1	1069	3	Y	-0-					2

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 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
02	4732	X	3001	-0-	-1731	-0-	317	1	2684	3	Y	-0-					16
03	4216	X	3164	-0-	-1052	-0-	349	1	2815	3	Y	-0-					16
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	337	1	2647	3	Y	-0-					16
05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	348	1	2552	3	Y	-0-					16
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	336	1	2441	3	Y	-0-					16
*07	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	347	1	2061	3	Y	-0-					16

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	9	1	1972	3	Y	3	19	1			8
							3	9									
03	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	8	1	2107	3	Y	13	3	1			18
							14	9									
04	2070	N	2042	-0-	-28	-0-	7	1	2029	3	Y	5	18	1			5
							6	9									
05	2201	N	2060	-0-	-141	-0-	7	1	2053	3	Y	-0-					5
06	2070	N	1694	-0-	-376	-0-	6	1	1686	3	Y	2					7
							2	9									
*07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	8	1	2157	3	Y	6	13	1			-0-
							7	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	1	1	318	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	1	1	366	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	1	1	346	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	1	1	371	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	1	1	356	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	1	1	370	3	Y	-0-					-0-

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

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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1708	N	1581	-0-	-127	-0-	508	1	1073	3	Y	-0-					19
03	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	562	1	1252	3	Y	-0-					19
04	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	543	1	1153	3	Y	-0-					19
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	562	1	1355	3	Y	-0-					19
06	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	543	1	1177	3	Y	-0-					19
*07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	562	1	1222	3	Y	5					24
							6	9									

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	6	1	1256	3	Y	30					90
							33	9									
03	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	4	1	1129	3	Y	30					120
							33	9									
04	1410	N	1089	-0-	-321	-0-	3	1	1063	3	Y	21					141
							23	9									
05	1426	N	1112	-0-	-314	-0-	3	1	1098	3	Y	10					151
							11	9									
06	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	3	1	991	3	Y	10					161
							11	9									
07	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	3	1	1037	3	Y	16	162	1			15
							18	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	952	N	926	-0-	-26	-0-	254	1	672	3	Y	-0-					-0-
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	282	1	1193	3	Y	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	273	1	1182	3	Y	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	283	1	1643	3	Y	-0-					-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	274	1	1443	3	Y	-0-					-0-
*07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	283	1	1453	3	Y	2					2
							2	9									

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					3
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					3
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	7	1	1568	3	Y	-0-					10
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	7	1	1909	3	Y	-0-					10
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	7	1	1863	3	Y	2					12
							2	9									
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	6	1	1779	3	Y	11	23	1			-0-
							12	9									
06	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	6	1	1694	3	Y	1					1
							1	9									
07	1922	N	1649	-0-	-273	-0-	6	1	1640	3	Y	3					4
							3	9									

STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	349	1	1147	2	N	-0-					-0-
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	387	1	1341	2	N	-0-					-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	373	1	1241	2	N	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	386	1	1285	2	N	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	373	1	1195	2	N	-0-					-0-
*07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	386	1	1238	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

02	168	N	164	-0-	-4	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	1	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					-0-
*07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	394	1	2394	2	Y	-0-					59
03	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	429	1	2532	2	Y	-0-					59
04	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	411	1	2320	2	Y	-0-					59
05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	434	1	2661	2	Y	-0-					59
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	422	1	2584	2	Y	-0-					59
*07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	434	1	2587	2	Y	-0-					59

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

02	4685	X	3411	-0-	-1274	-0-	458	1	2953	3	Y	-0-					-0-
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	505	1	3200	3	Y	-0-					-0-
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	487	1	2781	3	Y	-0-					-0-
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	504	1	3190	3	Y	-0-					-0-
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	488	1	2946	3	Y	-0-					-0-
*07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	505	1	3202	3	Y	-0-					-0-

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

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
02	1344	N	1335	-0-	-9	-0-	4	1	1331	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	4	1	1458	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	4	1	1404	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	4	1	1467	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	4	1	1405	3	Y	-0-					-0-
*07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	4	1	1464	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

02	3668	X	3577	-0-	-91	-0-	12	1	3565	3	Y	-0-	70	1			23
03	4061	X	3927	-0-	-134	-0-	11	1	3905	3	Y	10	10	1			23
							11	9									
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	10	1	3725	3	Y	9					32
							10	9									
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	10	1	3917	3	Y	15					47
							17	9									
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	10	1	3737	3	Y	6					53
							7	9									
07	3782	X	3491	-0-	-291	-0-	10	1	3479	3	Y	2	54	1			1
							2	9									

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	12	1	3472	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	10	1	3557	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
04	3570	X	3359	-0-	-211	-0-	9	1	3349	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
05	3844	X	3499	-0-	-345	-0-	9	1	3489	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
06	3720	X	3144	-0-	-576	-0-	8	1	3136	3	Y	-0-					7
07	3844	X	3080	-0-	-764	-0-	9	1	3071	3	Y	-0-					7

MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

02	3360	X	2998	-0-	-362	-0-	345	1	2653	3	Y	-0-					12
03	3720	X	3598	-0-	-122	-0-	381	1	3217	3	Y	-0-					12
04	3510	X	2280	-0-	-1230	-0-	365	1	1915	3	Y	-0-					12
05	3627	X	2543	-0-	-1084	-0-	378	1	2165	3	Y	-0-					12
06	3480	X	2656	-0-	-824	-0-	366	1	2249	3	Y	37					49
							41	9									
07	3596	X	3082	-0-	-514	-0-	380	1	2702	3	Y	-0-					49

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	401	1	2817	3	Y	-0-					15
03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	443	1	3237	3	Y	-0-					15
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	428	1	2994	3	Y	-0-					15
05	3534	X	2887	-0-	-647	-0-	440	1	2447	3	Y	-0-					15
06	3420	X	2645	-0-	-775	-0-	426	1	2219	3	Y	-0-					15
07	3534	X	2792	-0-	-742	-0-	441	1	2351	3	Y	-0-					15

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

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 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
02	3500	X	3047	-0-	-453	-0-	457	1	2590	3	Y	-0-					18
03	3875	X	3172	-0-	-703	-0-	503	1	2669	3	Y	-0-					18
04	3810	X	2980	-0-	-830	-0-	487	1	2493	3	Y	-0-					18
05	3658	X	3130	-0-	-528	-0-	503	1	2627	3	Y	-0-					18
06	3270	X	3269	-0-	-1	-0-	487	1	2782	3	Y	-0-					18
07	3379	X	3057	-0-	-322	-0-	503	1	2554	3	Y	-0-					18

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 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
02	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	14	1	4156	3	Y	10	1	1			23
							11	9									
03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	13	1	4528	3	Y	10					33
							11	9									
04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	11	1	4352	3	Y	-0-					33
*05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	12	1	4540	3	Y	13					46
							14	9									
*06	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	11	1	4382	3	Y	-0-					46
*07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	13	1	4345	3	Y	-0-	42	1			4

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2856	X	2195	-0-	-661	-0-	10	1	2185	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2554	-0-	-546	-0-	9	1	2545	3	Y	-0-					-0-
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	10	1	2871	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	12	1	3352	3	Y	-0-					-0-
06	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	10	1	2981	3	Y	-0-					-0-
*07	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	12	1	3028	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 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
02	2548	X	2512	-0-	-36	-0-	8	1	2490	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	2821	X	2557	-0-	-264	-0-	7	1	2548	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	6	1	2470	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2443	-0-	-68	-0-	6	1	2437	3	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2293	-0-	-137	-0-	6	1	2287	3	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2379	-0-	-132	-0-	7	1	2372	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 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 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
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	10	1	2971	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	9	1	3264	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	8	1	3134	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	9	1	3291	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	8	1	3013	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2964	-0-	-136	-0-	9	1	2955	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	426	1	1698	3	Y	-0-					-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	470	1	1954	3	Y	-0-					-0-
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	455	1	1829	3	Y	-0-					-0-
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	470	1	1956	3	Y	-0-					-0-
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	455	1	1926	3	Y	-0-					-0-
*07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	470	1	1799	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

02	1988	N	1980	-0-	-8	-0-	7	1	1972	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	6	1	2161	3	Y	-0-					-0-
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	5	1	2051	3	Y	-0-					-0-
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	6	1	2172	3	Y	-0-					-0-
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	6	1	2115	3	Y	-0-					-0-
*07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	6	1	2120	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

02	1316	N	1273	-0-	-43	-0-	44	1	1229	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	47	1	1364	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1338	-0-	-132	-0-	45	1	1293	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	46	1	1316	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	44	1	1240	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	46	1	1274	2	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-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
02	2772	X	2608	-0-	-164	-0-	9	1	2599	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	8	1	2909	3	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2792	-0-	-178	-0-	7	1	2785	3	Y	-0-					-0-
05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	8	1	3010	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	7	1	2865	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	8	1	2920	3	Y	4					4
							4	9									

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
02	3332	X	2692	-0-	-640	-0-	93	1	2599	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3033	-0-	-625	-0-	101	1	2932	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	2624	-0-	-916	-0-	88	1	2536	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2655	-0-	-321	-0-	90	1	2565	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2721	-0-	-219	-0-	94	1	2627	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2726	-0-	-312	-0-	95	1	2631	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
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	9	1	2030	3	Y	-0-					-0-
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	8	1	2268	3	Y	-0-					-0-
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	8	1	2180	3	Y	-0-					-0-
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	8	1	2244	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2065	-0-	-65	-0-	7	1	2058	3	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	8	1	2134	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
02	1316	N	1273	-0-	-43	-0-	4	1	1269	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	4	1	1425	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1334	-0-	-76	-0-	4	1	1330	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	4	1	1380	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	3	1	1333	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	4	1	1360	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
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	344	1	2344	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	380	1	2958	3	Y	-0-					-0-
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	367	1	2775	3	Y	-0-					-0-
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	379	1	2563	3	Y	-0-					-0-
06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	367	1	2658	3	Y	-0-					-0-
*07	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	378	1	2219	3	Y	-0-					-0-

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
02	1120	N	1091	-0-	-29	-0-	4	1	1087	3	Y	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	3	1	1225	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	3	1	1084	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	3	1	1123	3	Y	-0-					-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	3	1	1212	3	Y	-0-					-0-
*07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	3	1	1189	3	Y	-0-					-0-

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

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
02	5012	X	4841	-0-	-171	-0-	16	1	4812	3	Y	12	1	1			29
							13	9									
03	5549	X	5346	-0-	-203	-0-	15	1	5321	3	Y	9					38
							10	9									
04	5310	X	5009	-0-	-301	-0-	13	1	4990	3	Y	5					43
							6	9									
05	5363	X	5123	-0-	-240	-0-	13	1	5106	3	Y	4					47
							4	9									
06	5190	X	4925	-0-	-265	-0-	13	1	4909	3	Y	3					50
							3	9									
07	5363	X	5019	-0-	-344	-0-	15	1	4995	3	Y	8					58
							9	9									

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
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	4	1	1178	3	Y	1	1	1			29
							1	9									
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	3	1	1204	3	Y	-0-					29
04	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	4	1	1669	3	Y	-0-					29
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	4	1	1404	3	Y	-0-					29
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	3	1	1245	3	Y	-0-					29
07	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	4	1	1470	3	Y	-0-					29

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
02	5740	X	5530	-0-	-210	-0-	632	1	4894	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	697	1	5354	3	Y	23					23
							25	9									
04	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	674	1	5348	3	Y	15	38	1			-0-
							17	9									
05	6138	X	5386	-0-	-752	-0-	694	1	4684	3	Y	7					7
							8	9									
06	5940	X	4537	-0-	-1403	-0-	670	1	3866	3	Y	1					8
							1	9									
07	6231	X	4617	-0-	-1614	-0-	693	1	3922	3	Y	2					10
							2	9									

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
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	456	1	2368	3	Y	-0-					4
03	3007	X	2980	-0-	-27	-0-	503	1	2477	3	Y	-0-					4
04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	486	1	2372	3	Y	1					5
							1	9									
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	503	1	2630	3	Y	2					7
							2	9									
06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	485	1	1986	3	Y	-0-					7
*07	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	502	1	1919	3	Y	10	17	1			-0-
							11	9									

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
02	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	164	1	4597	2	Y	-0-					-0-
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	176	1	5102	2	Y	-0-					-0-
04	5160	X	4531	-0-	-629	-0-	152	1	4379	2	Y	-0-					-0-
05	5301	X	5153	-0-	-148	-0-	174	1	4979	2	Y	-0-					-0-
06	5130	X	4807	-0-	-323	-0-	165	1	4642	2	Y	-0-					-0-
07	5270	X	4927	-0-	-343	-0-	171	1	4756	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
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	6	1	1294	3	Y	-0-					2
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	5	1	1293	3	Y	-0-					2
04	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	4	1	1169	3	Y	-0-					2
05	1426	N	1206	-0-	-220	-0-	4	1	1202	3	Y	-0-					2
06	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	4	1	1175	3	Y	-0-					2
07	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	5	1	1186	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
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	5	1	481	2	Y	1	19	1			18
							1468	3	1	9							
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	5	1	549	2	Y	11	3	1			26
							1673	3	12	9							
04	2790	X	1801	-0-	-989	-0-	3	1	442	2	Y	7					33
							1348	3	8	9							
05	2883	X	1970	-0-	-913	-0-	4	1	486	2	Y	1	34	1			-0-
							1479	3	1	9							
06	2400	X	1863	-0-	-537	-0-	4	1	463	2	Y	-0-					-0-
							1396	3									
07	2232	X	2011	-0-	-221	-0-	4	1	492	2	Y	13					13
							1501	3	14	9							

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
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	12	1	3694	3	Y	42					42
							46	9									
03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	11	1	3878	3	Y	-0-					42
04	3780	X	3668	-0-	-112	-0-	10	1	3658	3	Y	-0-					42
05	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	10	1	3936	3	Y	-0-					42
06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	10	1	3809	3	Y	-0-					42
07	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	11	1	3875	3	Y	18	60	1			-0-
							20	9									

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
02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	320	1	3484	3	Y	-0-					-0-
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	352	1	3950	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	339	1	3612	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	351	1	3883	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	339	1	3597	3	Y	-0-					-0-
*07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	352	1	3740	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
02	3024	X	2689	-0-	-335	-0-	9	1	2680	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2969	-0-	-255	-0-	8	1	2961	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2741	-0-	-289	-0-	7	1	2734	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2853	-0-	-247	-0-	7	1	2846	3	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2841	-0-	-69	-0-	7	1	2834	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2839	-0-	-137	-0-	8	1	2831	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, 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 283018 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4154 - 6376

02	2520	X	2083	-0-	-437	-0-	7	1	2076	3	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2196	-0-	-563	-0-	6	1	2190	3	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2148	-0-	-72	-0-	6	1	2142	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	6	1	2210	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1977	-0-	-153	-0-	5	1	1972	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2046	-0-	-186	-0-	6	1	1996	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 283222 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5904 - 5928

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

02	196	N	135	-0-	-61	-0-	135	2			N	-0-					6
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					6
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					6
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					6
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					6
07	496	N	230	-0-	-266	-0-	230	2			N	-0-					6

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	2	N	-0-					31
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	6	1	263	2	N	-0-					31
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	6	1	228	2	N	-0-					31
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	6	1	229	2	N	-0-					31
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	4	1	242	2	N	-0-					31
*07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	4	1	249	2	N	-0-					31

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					19
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					19
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					19
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					19
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	2			N	-0-					19
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 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
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	341	N	211	-0-	-130	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	360	N	237	-0-	-123	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					-0-

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
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					25
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2624	2	4	9	N	4					29
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					29
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					29
06	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	1532	2			N	-0-					29
07	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	1521	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
02	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2448	2	36	9	N	33					373
03	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2458	2	64	9	N	58	189	1			242
04	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2019	2	66	9	N	60					302
05	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1663	2	63	9	N	57	171	1			188
06	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1335	2	39	9	N	35					223
*07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4077	2	106	9	N	96					319

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
02	644	N	291	-0-	-353	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	690	N	321	-0-	-369	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	660	N	489	-0-	-171	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

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
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-
05	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	2			N	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
*07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 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
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1124	-0-	-166	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
*07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 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
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
*07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 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
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					7
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					7
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					7
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					7
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					7
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					7

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
*07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	364	X	240	-0-	-124	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

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
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	942	2	166	9	N	151	151	1			-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
*07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	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
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	620	N	424	-0-	-196	-0-	424	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
02	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
*07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

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
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
*07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	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
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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
02	980	N	717	-0-	-263	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1034	-0-	-196	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
*07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	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
02	756	N	755	-0-	-1	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
*07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-

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
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					16
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					16
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					16
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					16
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					16
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	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
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	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
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
*07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
02	1848	N	1726	-0-	-122	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					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
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					23

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
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-

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
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIDY WELL #: RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					56
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					56
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					56
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					56
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					56
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. //CONT.// 250555
CASSITY WELL #: RRCID -> 114596 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					39
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					39
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					39
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					39
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					39
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
02	1232	N	1214	-0-	-18	-0-	276	1	938	2	Y	-0-					60
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	294	1	1083	2	Y	-0-					60
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	297	1	1078	2	Y	1					61
							1	9									
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	305	1	1173	2	Y	-0-					61
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	294	1	1176	2	Y	-0-					61
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					61

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
02	14B DENY		4	-0-	4	7	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
03	12	X	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	7	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	8	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	66	1	224	2	Y	-0-					22
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	79	1	295	2	Y	-0-					22
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	61	1	223	2	Y	-0-					22
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	71	1	270	2	Y	-0-					22
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	71	1	282	2	Y	-0-					22
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	146 1 9	1	1146	2	Y	1					3
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	154	1	1279	2	Y	-0-					3
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	152	1	1242	2	Y	-0-					3
05	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	143	1	1282	2	Y	-0-					3
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	143	1	1272	2	Y	-0-					3
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	22	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	25	1	207	2	Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	2	Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	2	Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	23	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	35	1	277	2	Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	37	1	305	2	Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	39	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	38	1	342	2	Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	38	1	340	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-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
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	38	1	295	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	39	1	321	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	39	1	321	2	Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	38	1	343	2	Y	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	39	1	350	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
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
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	32	1	244	2	Y	-0-					95
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	36	1	286	2	Y	-0-					95
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	34	1	278	2	Y	-0-					95
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	34	1	304	2	Y	-0-					95
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	34	1	308	2	Y	-0-					95
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					95

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	1036	N	952	-0-	-84	-0-	949	2	3	9	Y	3					73
03	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1044	2	1	9	Y	1					74
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					74
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					74
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1050	2	1	9	Y	1					75
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					75

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
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	42	1	334	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	396	-0-	-69	-0-	43	1	353	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	44	1	361	2	Y	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	41	1	371	2	Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	44	1	389	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 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
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	453	2	3	9	N	3					53
03	527	N	448	-0-	-79	-0-	445	2	3	9	N	3					56
04	450	N	354	-0-	-96	-0-	351	2	3	9	N	3					59
05	496	N	357	-0-	-139	-0-	355	2	2	9	N	2					61
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	N	2					63
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					63

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE WELL #: 24 RRCID -> 215153 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTATE OF DOYLE C. DALE 254449
DALE WELL #: 1 RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2018 - PLUGGED 09/17/18

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
07	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

02	2380	X	2338	-0-	-42	-0-	2335	3	3	9	N	3					93
03	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2546	3	8	9	N	7	64	1			36
04	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2476	3	4	9	N	4					40
05	2573	X	2524	-0-	-49	-0-	2523	3	1	9	N	1					41
06	2580	X	2181	-0-	-399	-0-	2178	3	3	9	N	3					44
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					44

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

02	812	N	792	-0-	-20	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					-0-
04	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540																	
02	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	1734	-0-	-746	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
04	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	1791	-0-	-844	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1237	-0-	-443	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2367	-0-	-268	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018																	
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
*07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061																	
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2315	2	31	9	N	28					60
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2573	2	15	9	N	14					74
04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2500	2	14	9	N	13					87
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					87
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					87
*07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2502	2	28	9	N	25					112
WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927																	
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
*07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790																	
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396																	
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	496	N	274	-0-	-222	-0-	274	2			N	-0-					-0-
WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822																	
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1030	2	15	9	N	14					38
03	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	1080	2			N	-0-					38
04	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	1058	2	4	9	N	4					42
05	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1094	2			N	-0-					42
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					42
*07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

02	336	N	299	-0-	-37	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	341	N	10	-0-	-331	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	172	-0-	-231	-0-	172	2			N	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

02	364	N	345	-0-	-19	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1109	2	12	9	N	11					55
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					55
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					55
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					55
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					55
*07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					55

CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

02	728	N	485	-0-	-243	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	744	N	357	-0-	-387	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	660	N	592	-0-	-68	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

02	560	N	502	-0-	-58	-0-	502	2			N	-0-					43
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	592	2	28	9	N	25					68
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					68
05	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	2			N	-0-					68
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					68
07	651	N	442	-0-	-209	-0-	442	2			N	-0-					68

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	651	N	466	-0-	-185	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	682	N	461	-0-	-221	-0-	461	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 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
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-

SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129151 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

02	728	N	720	-0-	-8	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	780	N	755	-0-	-25	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					-0-

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	651	N	415	-0-	-236	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	713	N	392	-0-	-321	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	589	N	432	-0-	-157	-0-	432	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	467	2	31	9	N	28					58
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	447	2	33	9	N	30					88
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	357	2	17	9	N	15					103
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					103
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					103
*07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					103

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	961	N	711	-0-	-250	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	961	N	672	-0-	-289	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	961	N	741	-0-	-220	-0-	741	2			N	-0-					-0-

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 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
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					27
03	403	N	60	-0-	-343	-0-	60	2			N	-0-					27
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					27
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					27
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					27
*07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					27

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 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
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					-0-

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, L. H. D "WB" WELL #: 3 RRCID -> 140448 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5073 - 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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	140	N	87	-0-	-53	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

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
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					-0-

YATES, L. H. "D" "WB" #4 WELL #: 4 RRCID -> 142507 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5002 - 5462

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					50
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					50
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					50
06	1050	N	425	-0-	-625	-0-	425	2			N	-0-					50
07	620	N	458	-0-	-162	-0-	458	2			N	-0-					50

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

02	504	N	482	-0-	-22	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

02	476	N	461	-0-	-15	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	600	N	514	-0-	-86	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

02	504	N	430	-0-	-74	-0-	430	2			N	-0-					18
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					18
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					18
05	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					18
06	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	2			N	-0-					18
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					18

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1052	2	31	9	N	28					68
03	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1131	2	34	9	N	31					99
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1095	2	4	9	N	4					103
05	1178	N	936	-0-	-242	-0-	936	2			N	-0-					103
06	1140	N	982	-0-	-158	-0-	982	2			N	-0-					103
07	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	1007	2			N	-0-					103

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

02	616	N	598	-0-	-18	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

02	1680	N	1462	-0-	-218	-0-	1443	2	19	9	N	17					45
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1924	2	9	9	N	8					53
04	1800	N	1559	-0-	-241	-0-	1556	2	3	9	N	3					56
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					56
06	1860	N	1259	-0-	-601	-0-	1259	2			N	-0-					56
07	1612	N	1079	-0-	-533	-0-	1079	2			N	-0-					56

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					33
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					33
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					33
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					33
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					33
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

02	140	N	108	-0-	-32	-0-	108	2			N	-0-					36
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					36
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					36
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					36
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					36
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					53
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					53
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	2			N	-0-					53
05	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	2			N	-0-					53
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					53
*07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					33
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					33
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					33
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					33
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					33
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					33

DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

02	448	N	439	-0-	-9	-0-	439	2			N	-0-					43
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					43
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					43
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					43
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					43
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	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
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					5
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					5
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					5
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					5
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					5
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					20
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					20
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					20
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					20
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2			N	-0-					20
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					19
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					19
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					19
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					19
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	2			N	-0-					19
07	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	186	N	98	-0-	-88	-0-	1	1	97	2	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	2	N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	25	1	755	2	N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-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
02	1204	N	948	-0-	-256	-0-	948	2			Y	-0-					125
03	1333	N	992	-0-	-341	-0-	992	2			Y	-0-					125
04	1200	N	1034	-0-	-166	-0-	1034	2			Y	-0-					125
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					125
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					125
*07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	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
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	2			Y	-0-					58
03	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			Y	-0-					58
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-	46	1			12
05	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			Y	-0-					12
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					12
*07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	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
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-					174
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					174
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					174
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					174
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					174
*07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	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
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	471	2	9	9	N	8					79
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					79
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					79
05	527	N	418	-0-	-109	-0-	415	2	3	9	N	3					82
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					82
*07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					89
03	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	2			N	-0-					89
04	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					89
05	837	N	651	-0-	-186	-0-	649	2	2	9	N	2					91
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					91
07	775	N	339	-0-	-436	-0-	339	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	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
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					10
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					10
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					10
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					10
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					10
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					10

GRACE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131268 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5646

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2018 - P/A 11/20/18

BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1511	3	32	9	N	29					145
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1549	3	39	9	N	35					180
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1612	3	22	9	N	20					200
05	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	1362	3	7	9	N	6					206
06	1500	N	1375	-0-	-125	-0-	1375	3			N	-0-	152	1			54
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					54

SCHNEIDER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 148746 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5600 - 5632

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2018 - P/A 10/30/18

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

02	1540	N	1516	-0-	-24	-0-	1516	3			N	-0-					205
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					205
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					205
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					205
06	1620	N	1391	-0-	-229	-0-	1391	3			N	-0-					205
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					205

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	886	2	6	9	N	5					60
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	799	2	8	9	N	7					67
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	890	2	11	9	N	10					77
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	989	2	6	9	N	5					82
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	865	2	3	9	N	3					85
*07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	726	2	3	9	N	3					88

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
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	73	2	22	9	N	20					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					42

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
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	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
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-

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
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	2			N	-0-					41
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					41
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					41
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					41
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					41
*07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					41

FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 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
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	S	171	-0-	-25	-0-	171	3			N	-0-					40
03	203	S	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					40
04	211	S	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					40
05	216	S	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					40
*06	211	S	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					40
07	217	S	NO RPT	-0-	-217	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
02	756	N	721	-0-	-35	-0-	63	1	658	3	N	-0-					40
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	88	1	733	3	N	-0-					40
04	930	N	830	-0-	-100	-0-	72	1	758	3	N	-0-					40
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	80	1	740	3	N	-0-					40
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	97	1	770	3	N	-0-					40
07	868	N	730	-0-	-138	-0-	79	1	651	3	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	14	1	689	3	N	-0-					106
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	15	1	778	3	N	-0-					106
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	15	1	747	3	N	-0-					106
05	775	N	759	-0-	-16	-0-	15	1	744	3	N	-0-					106
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	15	1	716	3	N	-0-					106
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	15	1	736	3	N	-0-					106

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764

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
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	N	-0-					19
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	1	1	235	3	N	-0-					19
04	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	3			N	-0-					19
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					19
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
02	364	N	306	-0-	-58	-0-	6	1	300	3	N	-0-					29
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	6	1	293	3	N	-0-					29
04	390	N	265	-0-	-125	-0-	5	1	260	3	N	-0-					29
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	6	1	282	3	N	-0-					29
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	7	1	312	3	N	-0-					29
*07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	8	1	327	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
02	924	N	921	-0-	-3	-0-	27	1	894	3	N	-0-					49
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	30	1	998	3	N	-0-					49
04	1050	N	950	-0-	-100	-0-	29	1	921	3	N	-0-					49
05	1023	N	948	-0-	-75	-0-	30	1	918	3	N	-0-					49
06	990	N	902	-0-	-88	-0-	29	1	873	3	N	-0-					49
07	992	N	922	-0-	-70	-0-	30	1	892	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
02	980	N	968	-0-	-12	-0-	14	1	954	3	Y	-0-					9
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	15	1	1067	3	Y	-0-					9
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	15	1	1034	3	Y	-0-					9
05	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	15	1	1067	3	Y	-0-					9
06	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	15	1	1007	3	Y	-0-					9
07	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	15	1	1022	3	Y	-0-					9

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
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	N	-0-					36
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	N	-0-					36
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	N	-0-					36
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	10	1	175	3	N	-0-					36
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	10	1	166	3	N	-0-					36
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	10	1	168	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
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	12	1	173	3	N	-0-					89
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	13	1	197	3	N	-0-					89
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	N	-0-					89
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	13	1	193	3	N	-0-					89
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	12	1	184	3	N	-0-					89
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	13	1	187	3	N	-0-					89

CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	112	1	431	2	N	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	124	1	492	2	N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	120	1	489	2	N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	110	-0-	-2	-0-	48	1	62	2	N	-0-					21
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	38	1	46	2	N	-0-					21
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	42	1	43	2	N	-0-					21
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	43	1	61	2	N	-0-					21
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	43	1	52	2	N	-0-					21
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	38	1	40	2	N	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	10	1	122	2	N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	13	1	134	2	N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	12	1	113	2	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	12	1	117	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
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	2	1	87	2	N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-					-0-
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	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
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	4	1	153	2	N	-0-					30
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	190	2	N	-0-					30
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	5	1	171	2	N	-0-					30
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	4	1	167	2	N	-0-					30
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	4	1	173	2	N	-0-					30
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	5	1	179	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	224	N	186	-0-	-38	-0-	5	1	181	2	N	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	6	1	205	2	N	-0-					-0-
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	4	1	153	2	N	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	4	1	180	2	N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	5	1	198	2	N	-0-					-0-
*07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	728	N	130	-0-	-598	-0-	47	1	60	2	N	21	24	1			13
							23	9									
03	620	N	133	-0-	-487	-0-	47	1	53	2	N	30	33	1			10
							33	9									
04	270	N	136	-0-	-134	-0-	47	1	61	2	N	25					35
							28	9									
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	47	1	73	2	N	26	43	1			18
							29	9									
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	46	1	43	2	N	22	34	1			6
							24	9									
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	46	1	46	2	N	24					30
							26	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					51
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	N	-0-					51
04	210	N	148	-0-	-62	-0-	8	1	140	2	N	-0-					51
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	12	1	200	2	N	-0-					51
06	180	N	96	-0-	-84	-0-	4	1	92	2	N	-0-					51
07	155	N	47	-0-	-108	-0-	2	1	45	2	N	-0-					51

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 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
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	57	1	150	2	N	-0-					32
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	63	1	151	2	N	-0-					32
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	60	1	139	2	N	3	28	1			7
							3	9									
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	60	1	140	2	N	-0-					7
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	76	1	283	2	N	1					8
							1	9									
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	63	1	110	2	N	1					9
							1	9									

COOK, JOE WELL #: 1 RRCID -> 044072 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2019 - P/A 04/05/19

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
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	38 23	1 9	1201	2	N	21	24	1			13
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	36 33	1 9	1142	2	N	30	33	1			10
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	36 28	1 9	1142	2	N	25					35
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	34 29	1 9	1093	2	N	26	43	1			18
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	31 24	1 9	970	2	N	22	34	1			6
*07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	33 26	1 9	1074	2	N	24					30

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	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

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	41	1	409	2	N	-0-					11
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	48	1	400	2	N	-0-					11
04	660	N	461	-0-	-199	-0-	42	1	419	2	N	-0-					11
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	43	1	440	2	N	-0-					11
06	420	N	323	-0-	-97	-0-	31	1	292	2	N	-0-					11
07	465	N	315	-0-	-150	-0-	46	1	269	2	N	-0-					11

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	N	-0-					-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	12	1	245	2	N	-0-					-0-
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	14	1	245	2	N	-0-					-0-
05	279	N	207	-0-	-72	-0-	11	1	196	2	N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	N	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	11	1	241	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

02	56	N	42	-0-	-14	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	N	-0-					-0-
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					29
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					29
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	2	N	-0-					29
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	N	-0-					29
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					29
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	N	-0-					-0-
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	18	1	306	2	N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	2	N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	316	2	N	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	14	1	311	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					15
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	318	2	11	9	N	10					25
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	231	2	12	9	N	11					36
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	204	2	10	9	N	9					45
06	240	N	164	-0-	-76	-0-	163	2	1	9	N	1					46
07	248	N	61	-0-	-187	-0-	35	2	26	9	N	24					70

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	2 2	1 9	40	2	N	2					12
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	63	2	N	2					14
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	1 3	1 9	42	2	N	3					17
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	1 1	1 9	54	2	N	1	13	1			5
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					5
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					5

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	27	1	36	2	N	-0-					34
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	29	1	39	2	N	-0-					34
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	29	1	38	2	N	-0-					34
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	30	1	55	2	N	-0-					34
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	28	1	32	2	N	-0-					34
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	28	1	29	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					153
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					171
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					187
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159	1			28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					42

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
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					94
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					94
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					94
05	1085	N	958	-0-	-127	-0-	958	3			N	-0-					94
06	990	N	905	-0-	-85	-0-	905	3			N	-0-					94
07	1116	N	713	-0-	-403	-0-	713	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
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					11
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					11
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					11
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					11
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					11
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					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
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-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
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					56
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					56
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					56
*07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					56

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

02	560	N	414	-0-	-146	-0-	414	3			N	-0-					175
03	775	N	479	-0-	-296	-0-	473	3	6	9	N	5	170	1			10
04	540	N	422	-0-	-118	-0-	422	3			N	-0-					10
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					10
06	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	3			N	-0-					10
*07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	424	3	15	9	N	14					24

CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

02	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	3			N	-0-					90
03	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	3			N	-0-					90
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					90
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					90
06	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	3			N	-0-					90
*07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					90

RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	11	1	35	3	N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					6
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					6
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					6
05	651	N	537	-0-	-114	-0-	537	3			N	-0-					6
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					6
*07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					6

KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080

02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					26
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					26
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					26
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					26
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					26
*07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	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
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	3	1	15	3	N	-0-			14
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-			14
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	3	N	-0-			14
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-			14
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-			14
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-			14

JONES, CARL. R. WELL #: 1 RRCID -> 158013 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 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
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-			48
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			48
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-			48
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			48
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-			48
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-			48

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 172556 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4848 - 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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-			170
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-			170
04	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	3			N	-0-			170
05	1023	N	872	-0-	-151	-0-	872	3			N	-0-			170
06	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	3			N	-0-			170
*07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-			170

KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 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
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			72
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			72
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			72
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	447	3	10	9	N	9			81
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	431	3	3	9	N	3			84
*07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			84

WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 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
02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2629	3	58	9	N	53			209
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-			209
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2904	3	76	9	N	69			278
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2849	3	31	9	N	28			306
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2780	3	37	9	N	34			340
*07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2781	3	13	9	N	12			352

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 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
02	504	X	444	-0-	-60	-0-	444	3			N	-0-			-0-
03	527	X	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-			-0-
04	480	X	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-			-0-
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-			-0-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-			-0-
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 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
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

ROY C. COFFEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 284195 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 6330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	540	N	404	-0-	-136	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	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
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	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
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	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
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	403	N	266	-0-	-137	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					32
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					32
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					32
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					32
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-					32
07	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	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
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	806	N	710	-0-	-96	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	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
02	24	X	16	-0-	-8	-0-	16	2			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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

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
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					37
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					37
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					37
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					37
06	780	N	702	-0-	-78	-0-	702	2			N	-0-					37
07	837	N	686	-0-	-151	-0-	686	2			Y	-0-					37

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 174375 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6610 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					40
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					40
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					40
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					40
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					40
*07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					40

MCCURDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192088 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4987 - 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
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					8
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					8
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					8
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					8
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					8
*07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					8

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 201588 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6522 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					32
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					32
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					32
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					32
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					32
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 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
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					26
03	837	N	711	-0-	-126	-0-	711	2			N	-0-					26
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					26
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					26
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					26
*07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					26

HARRISON UNIT WELL #: 12C RRCID -> 212022 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6586 - 6646

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 11CD RRCID -> 212416 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6668 - 7083

02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					90
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2220	2	10	9	N	9	93	1			6
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					6
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2177	2	4	9	N	4					10
06	2160	N	2082	-0-	-78	-0-	2082	2			N	-0-					10
07	2170	N	2104	-0-	-66	-0-	2104	2			Y	-0-					10

RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 6562

02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					43
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	524	2	3	9	N	3	38	1			8
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	N	1					9
05	1054	N	437	-0-	-617	-0-	437	2			N	-0-					9
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					9
*07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					9

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 12C RRCID -> 215002 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6547 - 7008

02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	951	2	3	9	N	3					45
03	1085	N	992	-0-	-93	-0-	986	2	6	9	N	5	41	1			9
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					9
05	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	2			N	-0-					9
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					9
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					9

TINDLE "B" UNIT WELL #: 11C RRCID -> 220256 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6571 - 6678

02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					45
03	1085	N	979	-0-	-106	-0-	979	2			N	-0-					45
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					45
05	961	N	793	-0-	-168	-0-	793	2			N	-0-					45
06	960	N	856	-0-	-104	-0-	856	2			N	-0-					45
*07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					45

MCCLENDON UNIT WELL #: 8C RRCID -> 220309 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6932 - 6958

02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2745	2	2	9	N	2					63
03	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2963	2	9	9	N	8					71
04	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2790	2	12	9	N	11	70	1			12
05	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					12
06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					12
*07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	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

HUGHSTON UNIT WELL #: 18C RRCID -> 220364 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6998 - 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
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	937	2	3	9	N	3					34
03	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-					34
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1021	2	2	9	N	2					36
05	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			N	-0-					36
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					36
07	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			Y	-0-					36

MASH WELL #: 1 RRCID -> 232177 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6496 - 6730

02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					43
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					43
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					43
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					43
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					43
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-					43

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 7068

02	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					74
03	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2200	2	2	9	N	2					76
04	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					76
05	2077	X	2044	-0-	-33	-0-	2031	2	13	9	N	12	74	1			14
06	2010	X	1729	-0-	-281	-0-	1729	2			N	-0-					14
07	2077	N	1922	-0-	-155	-0-	1922	2			Y	-0-					14

SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579

02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					30
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					30
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					30
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					30
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					30
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					30

MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055

02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2627	2	83	9	N	75	88	1			12
03	3038	X	2883	-0-	-155	-0-	2869	2	14	9	N	13					25
04	2940	X	2867	-0-	-73	-0-	2856	2	11	9	N	10					35
05	3007	X	2972	-0-	-35	-0-	2964	2	8	9	N	7					42
06	2910	X	2704	-0-	-206	-0-	2684	2	20	9	N	18					60
07	3007	X	2802	-0-	-205	-0-	2787	2	15	9	Y	14					74

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 7008

02	2520	X	2452	-0-	-68	-0-	2446	2	6	9	N	5					86
03	2821	X	2757	-0-	-64	-0-	2748	2	9	9	N	8					94
04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2826	2	3	9	N	3					97
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3020	2	2	9	N	2					99
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3003	2	3	9	N	3					102
*07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			Y	-0-					102

EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526

02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					50
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-	40	1			10
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					10
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					10
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					10
*07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	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
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					50
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					50
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1213	2	22	9	N	20					70
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1157	2	2	9	N	2					72
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					72
*07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					72

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
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					23
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					23
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					23
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					23
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					23
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					23

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
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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	448	N	395	-0-	-53	-0-	39	1	356	2	N	-0-					99
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	49	1	441	2	N	-0-					99
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	62	1	556	2	N	-0-					99
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					99
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					99
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					99

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 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
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	47	1	426	2	N	-0-					58
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	52	1	469	2	N	-0-					58
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	51	1	462	2	N	-0-					58
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	53	1	480	2	N	-0-					58
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	52	1	464	2	N	-0-					58
*07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	1	478	2	N	-0-					58

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 506540
YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					81
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					81
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					81
05	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					81
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					81
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					81

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 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
02	700	N	360	-0-	-340	-0-	39	1	317	2	N	4					77
							4	9									
03	961	N	933	-0-	-28	-0-	81	1	849	2	N	3					80
							3	9									
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	78	1	874	2	N	2					82
							2	9									
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	81	1	919	2	N	1					83
							1	9									
06	900	N	881	-0-	-19	-0-	78	1	803	2	N	-0-					83
07	992	N	963	-0-	-29	-0-	81	1	882	2	N	-0-					83

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	777	1	755	2	N	-0-					36
03	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	776	1	852	2	N	-0-					36
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	789	1	851	2	N	-0-					36
05	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	722	1	774	2	N	-0-					36
06	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	742	1	768	2	N	-0-					36
*07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	780	1	838	2	N	-0-					36

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
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					42
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					42
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					42
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					42
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					42
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					42

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 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
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					19
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					19
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					19
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					19
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					19
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 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
02	756	N	510	-0-	-246	-0-	196	1	310	2	N	4					80
							4	9									
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	217	1	1205	2	N	11					91
							12	9									
04	1020	N	892	-0-	-128	-0-	210	1	673	2	N	8					99
							9	9									
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	217	1	685	2	N	5					104
							6	9									
06	1380	N	757	-0-	-623	-0-	210	1	546	2	N	1					105
							1	9									
*07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	217	1	761	2	N	1					106
							1	9									

BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2010

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 10/01/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-					16
03	248	N	126	-0-	-122	-0-	8	1	118	2	N	-0-					16
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-					16
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-					16
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	2	N	-0-					16
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	2	N	-0-					16

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

02	700	N	695	-0-	-5	-0-	692	2	3	9	N	3					8
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	755	2	6	9	N	5					13
04	750	N	742	-0-	-8	-0-	738	2	4	9	N	4					17
05	775	N	566	-0-	-209	-0-	564	2	2	9	N	2					19
06	750	N	355	-0-	-395	-0-	354	2	1	9	N	1					20
07	775	N	318	-0-	-457	-0-	318	2			N	-0-					20

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	2			N	-0-					45
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					45
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					45
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					45
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					45
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					45

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					16
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					16
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					16
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					16
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					16
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					16

COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	73	1	606	2	N	-0-					19
03	775	N	707	-0-	-68	-0-	81	1	626	2	N	-0-					19
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	78	1	649	2	N	-0-					19
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	81	1	592	2	N	-0-					19
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	78	1	621	2	N	-0-					19
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	81	1	640	2	N	-0-					19

COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	73	1	296	2	N	9					137
							10	9									
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	81	1	344	2	N	8					145
							9	9									
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	78	1	351	2	N	5					150
							6	9									
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	81	1	333	2	N	3					153
							3	9									
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	78	1	347	2	N	7					160
							8	9									
07	465	N	246	-0-	-219	-0-	81	1	145	2	N	18					178
							20	9									

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1665	2	14	9	N	13					67
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1898	2	15	9	N	14					81
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1903	2	12	9	N	11					92
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1964	2	12	9	N	11					103
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1930	2	6	9	N	5					108
*07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					108

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	2		N	-0-			18
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2		N	-0-			18
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2		N	-0-			18
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2		N	-0-			18
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			18
*07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2		N	-0-			18
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			18
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			18
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-			18
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			18
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			19
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	2		N	-0-			19
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2		N	-0-			19
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			19
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-			19
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			19
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-			19

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

02	224	N	130	-0-	-94	-0-	130	2		N	-0-			13
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			13
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			13
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			13
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2		N	-0-			13
07	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2		N	-0-			13

CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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 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
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	73	1	1025	2	N	19					127
							21	9									
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	81	1	1161	2	N	16					143
							18	9									
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	78	1	1260	2	N	19					162
							21	9									
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	81	1	1217	2	N	10					172
							11	9									
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	78	1	1188	2	N	6					178
							7	9									
*07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	81	1	1275	2	N	9					187
							10	9									

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	73	1	70	2	N	-0-					48
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	81	1	82	2	N	-0-					48
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	78	1	104	2	N	-0-					48
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	81	1	77	2	N	-0-					48
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	78	1	84	2	N	-0-					48
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	81	1	90	2	N	-0-					48

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					19
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	739	2	9	9	N	8					27
04	870	N	639	-0-	-231	-0-	631	2	8	9	N	7					34
05	899	N	700	-0-	-199	-0-	697	2	3	9	N	3					37
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	757	2	13	9	N	12					49
*07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	875	2	4	9	N	4					53

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

02	1204	N	47	-0-	-1157	-0-	11	1	36	2	N	-0-					122
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	228	1	1305	2	N	12					134
							13	9									
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	216	1	1135	2	N	31	62	0			103
							34	9									
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	220	1	1146	2	N	11					114
							12	9									
06	1500	N	1116	-0-	-384	-0-	184	1	922	2	N	9					123
							10	9									
07	1736	X	890	-0-	-846	-0-	149	1	727	2	N	13					136
							14	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	-0-	-0-	-6	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 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
02	420	N	303	-0-	-117	-0-	6	1	297	2	N	-0-					31
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	6	1	341	2	N	-0-					31
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	6	1	549	2	N	-0-					31
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	6	1	552	2	N	-0-					31
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	6	1	607	2	N	-0-					31
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	6	1	434	2	N	-0-					31

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
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	70	1	880	2	N	-0-					29
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	74	1	1022	2	N	-0-					29
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	69	1	1163	2	N	-0-					29
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	74	1	1291	2	N	-0-					29
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	70	1	1161	2	N	-0-					29
*07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	75	1	1185	2	N	-0-					29

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 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
02	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	1193	2			N	-0-					21
03	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	1257	2			N	-0-					21
04	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1301	2			N	-0-					21
05	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	2			N	-0-					21
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					21
*07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					21

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 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
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	455	2			N	-0-					30
03	651	N	329	-0-	-322	-0-	329	2			N	-0-					30
04	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2			N	-0-					30
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					30
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					30
*07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					30

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	334	-0-	-86	-0-	334	2			N	-0-					34
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					34
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					34
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					34
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					34
07	496	N	286	-0-	-210	-0-	286	2			N	-0-					34

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
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					56
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					56
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					56
05	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					56
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					56
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					56

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
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					52
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					52
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					52
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					52
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					52
*07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					52

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
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	434	N	72	-0-	-362	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			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
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	341	1	331	2	N	-0-					60
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	407	1	447	2	N	-0-					60
04	600	N	544	-0-	-56	-0-	262	1	282	2	N	-0-					60
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	387	1	415	2	N	-0-					60
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	316	1	327	2	N	-0-					60
07	682	N	595	-0-	-87	-0-	287	1	308	2	N	-0-					60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762

02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					18
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					18
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					18
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					18
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					18
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					18

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954

02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					26
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	431	2	3	9	N	3					29
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	425	2	3	9	N	3					32
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					32
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					32
*07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	N	1					33

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974

02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					16
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					16
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					16
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					16
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	2			N	-0-					16
07	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	2			N	-0-					16

MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	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

02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	76	1	1209	2	N	-0-					18
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	79	1	1226	2	N	-0-					18
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	80	1	1252	2	N	-0-					18
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	83	1	1248	2	N	-0-					18
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	81	1	1166	2	N	-0-					18
*07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	86	1	1179	2	N	-0-					18

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

02	364	N	148	-0-	-216	-0-	148	2			N	-0-					41
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					41
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					41
05	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-					41
06	480	N	38	-0-	-442	-0-	38	2			N	-0-					41
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	2			N	-0-					6
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					6
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					6
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	73	1	775	2	N	13					107
							14	9									
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	81	1	872	2	N	12					119
							13	9									
04	960	N	777	-0-	-183	-0-	78	1	692	2	N	6					125
							7	9									
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	81	1	889	2	N	-0-					125
06	930	N	785	-0-	-145	-0-	78	1	697	2	N	9					134
							10	9									
*07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	81	1	841	2	N	3					137
							3	9									

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					49
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					49
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					49
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					49
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					49
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					49

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

02	1344	N	1138	-0-	-206	-0-	53	1	1076	2	N	8					64
							9	9									
03	1488	N	1222	-0-	-266	-0-	59	1	1151	2	N	11					75
							12	9									
04	1410	N	1102	-0-	-308	-0-	55	1	1047	2	N	-0-					75
05	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	59	1	1138	2	N	-0-					75
06	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	57	1	1101	2	N	-0-					75
*07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	2	N	-0-					75

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

02	616	N	427	-0-	-189	-0-	414	2	13	9	N	12					119
03	651	N	469	-0-	-182	-0-	457	2	12	9	N	11					130
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	537	2	24	9	N	22					152
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	552	2	19	9	N	17					169
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	518	2	23	9	N	21					190
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	557	2	20	9	N	18	166	1			42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	2			N	-0-					26
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					26
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					26
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					26
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					26
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					26

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	73	1	929	2	N	7					181
							8	9									
03	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	81	1	985	2	N	8					189
							9	9									
04	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	78	1	985	2	N	3					192
							3	9									
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	81	1	1036	2	N	4					196
							4	9									
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	78	1	994	2	N	2					198
							2	9									
07	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	81	1	996	2	N	1					199
							1	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					19
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					19
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					19
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					19
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					19
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					19

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	73	1	1881	2	N	-0-					64
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	81	1	2099	2	N	-0-					64
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	78	1	2026	2	N	-0-					64
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	81	1	2074	2	N	-0-					64
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	78	1	2111	2	N	-0-					64
*07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	81	1	2025	2	N	-0-					64

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 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
02	812	N	657	-0-	-155	-0-	656	2	1	9	N	1					167
03	806	N	748	-0-	-58	-0-	747	2	1	9	N	1					168
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	880	2	14	9	N	13					181
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					181
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	759	2	2	9	N	2					183
07	930	N	784	-0-	-146	-0-	780	2	4	9	N	4					187

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					43
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					43
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					43
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					43
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					43
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					43

YATES, L. H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5001 - 5173

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	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

02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	73	1	1363	2	N	11					78
							12	9									
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	81	1	1522	2	N	9					87
							10	9									
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	78	1	1506	2	N	4					91
							4	9									
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	81	1	1498	2	N	5					96
							6	9									
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	78	1	1544	2	N	4					100
							4	9									
*07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	81	1	1583	2	N	2					102
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616	N	585	-0-	-31	-0-	581	2	4	9	N	4					89
03	713	N	597	-0-	-116	-0-	588	2	9	9	N	8					97
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	680	2	6	9	N	5					102
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	705	2	8	9	N	7					109
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	675	2	6	9	N	5					114
07	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					114

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 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
02	1568	N	1458	-0-	-110	-0-	73	1	1385	2	N	-0-					20
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	81	1	1608	2	N	-0-					20
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	78	1	1657	2	N	-0-					20
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	81	1	1708	2	N	-0-					20
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	78	1	1692	2	N	-0-					20
07	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	81	1	1690	2	N	-0-					20

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
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					54
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					54
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					54
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					54
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					54
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					54

CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					26
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					26
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					26
05	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					26
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					26
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					26

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
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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012

CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 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
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	2			N	-0-			31
03	279	N	87	-0-	-192	-0-	87	2			N	-0-			31
04	270	N	97	-0-	-173	-0-	97	2			N	-0-			31
05	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-			31
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			31
*07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			31

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	73	1	96	2	N	-0-			-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	81	1	100	2	N	-0-			-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	78	1	97	2	N	-0-			-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	81	1	97	2	N	-0-			-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	78	1	90	2	N	-0-			-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	81	1	98	2	N	-0-			-0-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1148	N	1101	-0-	-47	-0-	80	1	1004	2	N	15			105
							17	9							
03	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	91	1	1251	2	N	15			120
							17	9							
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	91	1	1516	2	N	8			128
							9	9							
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	92	1	1602	2	N	10			138
							11	9							
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	90	1	1492	2	N	5			143
							6	9							
*07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	90	1	1427	2	N	3			146
							3	9							

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	765	-0-	-103	-0-	45	1	713	2	N	6					38
							7	9									
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	53	1	827	2	N	7					45
							8	9									
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	50	1	787	2	N	5					50
							6	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	58	1	875	2	N	4					54
							4	9									
06	870	N	807	-0-	-63	-0-	52	1	752	2	N	3					57
							3	9									
*07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	42	1	579	2	N	1					58
							1	9									

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 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
02	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	96	1	1517	2	N	11					151
							12	9									
03	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	114	1	1778	2	N	10					161
							11	9									
04	1770	N	1700	-0-	-70	-0-	102	1	1594	2	N	4					165
							4	9									
05	1798	N	1582	-0-	-216	-0-	99	1	1479	2	N	4					169
							4	9									
06	1830	N	1532	-0-	-298	-0-	99	1	1430	2	N	3					172
							3	9									
*07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	103	1	1424	2	N	1					173
							1	9									

CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	N	188	-0-	-36	-0-	188	2			N	-0-					70
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					70
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					70
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					70
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					70
*07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					70

BOGY, A. Y. "B" WELL #: RRCID -> 078467 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011

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
02	840	N	545	-0-	-295	-0-	537	2	8	9	N	7					107
03	1023	N	403	-0-	-620	-0-	397	2	6	9	N	5					112
04	960	N	329	-0-	-631	-0-	329	2			N	-0-					112
05	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	2			N	-0-					112
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					112
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					112

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 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
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					19
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					19
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					19
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					19
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					19
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					19

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

02	336	N	270	-0-	-66	-0-	270	2			N	-0-					56
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					56
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					56
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					56
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					56
*07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					56

WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					21
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					21
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					21
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					21
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					21
*07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					21

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	2			N	-0-					26
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					26
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					26
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					26
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					26
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					26

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					30
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					30
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					30
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					30
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					30
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					30

SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

02	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	510	N	428	-0-	-82	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TAYLOR, G. R. WELL #: RRCID -> 089959 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5952 - 6394

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012

YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	73 36	1 9	788	2	N	33					108
03	1116	N	978	-0-	-138	-0-	81 30	1 9	867	2	N	27					135
04	1020	N	984	-0-	-36	-0-	78 26	1 9	880	2	N	24					159
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	81 23	1 9	908	2	N	21					180
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	78 18	1 9	886	2	N	16	161	1			35
07	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	81 21	1 9	919	2	N	19					54

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					33
03	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	2			N	-0-					33
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					33
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					33
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					33
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					33

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	537	2	3	9	N	3					177
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	597	2	8	9	N	7					184
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	594	2	9	9	N	8	177	1			15
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					15
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					15
07	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	2			N	-0-					15

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	406	1	835	2	N	12					128
							13	9									
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	291	1	852	2	N	11					139
							12	9									
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	323	1	878	2	N	74	148	0			65
							81	9									
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	248	1	668	2	N	-0-					65
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	298	1	810	2	N	4					69
							4	9									
*07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	343	1	957	2	N	6					75
							7	9									

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

02	700	N	568	-0-	-132	-0-	288	1	280	2	Y	-0-					30
03	775	N	753	-0-	-22	-0-	358	1	393	2	Y	2					32
							2	9									
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	441	1	475	2	Y	-0-					32
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	429	1	460	2	Y	-0-					32
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	396	1	410	2	Y	-0-					32
*07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	442	1	475	2	Y	-0-					32

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

02	476	N	436	-0-	-40	-0-	436	2			N	-0-					19
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					19
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					19
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					19
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					19
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 2 RRCID -> 093427 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 6296

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2018 - PLUGGED 08/17/18

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					19
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					19
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					19
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					19
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					19
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 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
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	556	2			N	-0-					69
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					69
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					69
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					69
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					69
07	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	2			N	-0-					69

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
02	1036	N	987	-0-	-49	-0-	312 34	1 9	641	2	N	31					168
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	288 21	1 9	845	2	N	19					187
04	1050	N	959	-0-	-91	-0-	243 55	1 9	661	2	N	50	100	0			137
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	339 20	1 9	914	2	N	18					155
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	299 19	1 9	815	2	N	17					172
*07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	315 13	1 9	878	2	N	12					184

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	413	2	37	9	N	34					172
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	398	2	39	9	N	35					207
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	483	2	29	9	N	26	171	1			62
05	496	N	429	-0-	-67	-0-	401	2	28	9	N	25					87
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	428	2	28	9	N	25					112
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	438	2	28	9	N	25					137

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	73	1	40	2	N	-0-					28
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	81	1	39	2	N	-0-					28
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	78	1	48	2	N	-0-					28
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	81	1	43	2	N	-0-					28
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	78	1	48	2	N	-0-					28
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	81	1	49	2	N	-0-					28

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
02	2100	N	1826	-0-	-274	-0-	1824	2	2	9	N	2					172
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2358	2	7	9	N	6					178
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2378	2	8	9	N	7					185
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2295	2	2	9	N	2					187
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2354	2	3	9	N	3					190
*07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2357	2	2	9	N	2					192

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
02	924	N	761	-0-	-163	-0-	754	2	7	9	N	6					169
03	1054	N	799	-0-	-255	-0-	790	2	9	9	N	8	167	1			10
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	956	2	3	9	N	3					13
05	837	N	688	-0-	-149	-0-	686	2	2	9	N	2					15
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	783	2	6	9	N	5					20
07	992	N	789	-0-	-203	-0-	787	2	2	9	N	2					22

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	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
02	392	N	318	-0-	-74	-0-	318	2			N	-0-					28
03	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	2			N	-0-					28
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					28
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					28
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					28
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					28

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	73	1	311	2	N	-0-					27
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	81	1	343	2	N	-0-					27
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	78	1	313	2	N	-0-					27
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	81	1	378	2	N	-0-					27
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	78	1	354	2	N	-0-					27
*07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	81	1	333	2	N	-0-					27

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
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	7 2	1 9	151	2	N	2					84
03	279	N	7	-0-	-272	-0-	7	1			N	-0-					84
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	7	1	126	2	N	-0-					84
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	241	2	N	-0-					84
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	7	1	268	2	N	-0-					84
*07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	7	1	282	2	N	-0-					84

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
02	196	N	132	-0-	-64	-0-	132	2			N	-0-					20
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					20
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					20
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					20
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					20
*07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					20

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
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	73 94	1 9	1016	2	N	85	165	1			136
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	81 88	1 9	1101	2	N	80					216
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	78 88	1 9	1112	2	N	80	167	1			129
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	81 91	1 9	1111	2	N	83					212
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	78 77	1 9	1080	2	N	70	168	1			114
*07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	81 79	1 9	1125	2	N	72					186

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
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					30
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					30
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					30
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					30
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					30
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					30

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
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					69
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					69
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					69
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					69
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					69
*07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					69

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

CRAFT WATERBOARD-SAMPSON WELL #: RRCID -> 125010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

02	448	N	347	-0-	-101	-0-	347	2			N	-0-					33
03	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	2			N	-0-					33
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					33
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					33
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					33
*07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					33

GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2009

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					45
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					45
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					45
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					45
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					45
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					45

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	33	1	523	2	N	-0-					15
03	589	N	567	-0-	-22	-0-	34	1	533	2	N	-0-					15
04	570	N	534	-0-	-36	-0-	32	1	502	2	N	-0-					15
05	620	N	530	-0-	-90	-0-	33	1	497	2	N	-0-					15
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	34	1	497	2	N	-0-					15
*07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	40	1	546	2	N	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	N	221	-0-	-3	-0-	13	1	208	2	N	-0-					77
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-					77
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	N	-0-					77
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	15	1	225	2	N	-0-					77
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	N	-0-					77
*07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	2	N	-0-					77

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	242	2	3	9	N	3					177
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	264	2	3	9	N	3					180
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					180
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					180
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					180
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					180

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 147892 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 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
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	N	16					165
							18	9									
03	651	N	626	-0-	-25	-0-	37	1	568	2	N	19	165	1			19
							21	9									
04	630	N	571	-0-	-59	-0-	34	1	535	2	N	2					21
							2	9									
05	651	N	567	-0-	-84	-0-	36	1	531	2	N	-0-					21
06	600	N	479	-0-	-121	-0-	31	1	448	2	N	-0-					21
*07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	35	1	478	2	N	4					25
							4	9									

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 15 RRCID -> 147895 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

02	1064	N	1032	-0-	-32	-0-	1032	2			N	-0-					62
03	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	2			N	-0-					62
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					62
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					62
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					62
*07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					62

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

02	168	N	119	-0-	-49	-0-	119	2			N	-0-					64
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					64
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					64
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					64
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					64
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					64

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	240	N	130	-0-	-110	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 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
02	504	N	346	-0-	-158	-0-	73	1	273	2	N	-0-			29
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	78	1	370	2	N	-0-			29
04	480	N	388	-0-	-92	-0-	73	1	315	2	N	-0-			29
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	81	1	319	2	N	-0-			29
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	78	1	322	2	N	-0-			29
*07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	81	1	338	2	N	-0-			29

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 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
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1597	2	2	9	N	2			62
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-			62
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-			62
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1739	2	2	9	N	2			64
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1743	2	2	9	N	2			66
*07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-			66

DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			76
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			76
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			76
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			76
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			76
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-			76

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
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			27
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			27
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			27
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			27
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			27
*07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			27

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 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
02	644	N	461	-0-	-183	-0-	458	2	3	9	N	3			47
03	620	N	60	-0-	-560	-0-	60	2			N	-0-			47
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			47
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			47
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			47
*07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			47

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1183	2	7	9	N	6			152
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1166	2	8	9	N	7			159
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1391	2	12	9	N	11			170
05	1333	N	1113	-0-	-220	-0-	1107	2	6	9	N	5			175
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1196	2	9	9	N	8			183
07	1426	N	1183	-0-	-243	-0-	1180	2	3	9	N	3			186

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836

02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 5726

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					10
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					10
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					10
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					10
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					10
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					10

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					32
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					32
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					32
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					32
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	709	2	1	9	N	1					33
*07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					33

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

02	1008	N	923	-0-	-85	-0-	923	2			N	-0-					19
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					19
04	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	1031	2			N	-0-					19
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					19
06	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	1016	2			N	-0-					19
*07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					19

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

02	1624	N	1503	-0-	-121	-0-	1500	2	3	9	N	3					62
03	1829	N	1483	-0-	-346	-0-	1481	2	2	9	N	2					64
04	1560	N	1308	-0-	-252	-0-	1308	2			N	-0-					64
05	1674	N	1435	-0-	-239	-0-	1435	2			N	-0-					64
06	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	1384	2			N	-0-					64
*07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					64

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	950	2	9	9	N	8			160
03	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1025	2	6	9	N	5			165
04	990	N	972	-0-	-18	-0-	969	2	3	9	N	3			168
05	1054	N	763	-0-	-291	-0-	759	2	4	9	N	4			172
06	990	N	373	-0-	-617	-0-	373	2			N	-0-			172
07	992	N	991	-0-	-1	-0-	984	2	7	9	N	6			178

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

02	392	N	185	-0-	-207	-0-	94	1	91	2	N	-0-			64
03	341	N	252	-0-	-89	-0-	120	1	132	2	N	-0-			64
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	116	1	125	2	N	-0-			64
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	123	1	132	2	N	-0-			64
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	153	1	159	2	N	-0-			64
07	434	N	313	-0-	-121	-0-	151	1	162	2	N	-0-			64

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

02	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-			13
03	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-			13
04	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-			13
05	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-			13
06	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-			13
07	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-			13

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			20
03	1240	N	792	-0-	-448	-0-	792	2			N	-0-			20
04	1110	N	478	-0-	-632	-0-	478	2			N	-0-			20
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-			20
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			20
*07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			20

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

02	560	N	553	-0-	-7	-0-	540	2	13	9	N	12			107
03	589	N	539	-0-	-50	-0-	538	2	1	9	N	1			108
04	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	2			N	-0-			108
05	620	N	540	-0-	-80	-0-	530	2	10	9	N	9			117
06	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	2			N	-0-			117
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	486	2	3	9	N	3			120

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	2			N	-0-			85
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-			85
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-			85
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-			85
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			85
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			85

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					5
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					5
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					5
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					5
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					5
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					5

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

02	1204	N	1067	-0-	-137	-0-	1060	2	7	9	N	6					174
03	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	1138	2	8	9	N	7					181
04	1290	N	1167	-0-	-123	-0-	1163	2	4	9	N	4					185
05	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1145	2	1	9	N	1					186
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1168	2	11	9	N	10					196
07	1209	N	973	-0-	-236	-0-	971	2	2	9	N	2	154	1			44

MYERS, A. J. 597440
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					33
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					33
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					33
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					33
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					33
07	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

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	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

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAUGHAN 533 WELL #: 1 RRCID -> 243920 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5365 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
*07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	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
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	842	3	1	9	N	1					28
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	931	3	1	9	N	1					29
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					29
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					29
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					29
*07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	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
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	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
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			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
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	593	3	3	9	N	3					38
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			N	-0-					38
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					38
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	686	3	1	9	N	1					39
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					39
*07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					39

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
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					60
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					60
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					60
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					60
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					60
*07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					60
	HILTON-WOOD UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 060651					COMPL. DATE 01/18/1975			TOTAL DEPTH 6704		PERF. N/A
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					73
03	744	N	663	-0-	-81	-0-	662	3	1	9	N	1					74
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					74
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	3	1	9	N	1					75
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					75
*07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					75
	ACOLA				WELL #: 1		RRCID -> 069536					COMPL. DATE 12/21/1976			TOTAL DEPTH 6911		PERF. N/A
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
	HOUGH-MANNING UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 070021					COMPL. DATE 02/09/1977			TOTAL DEPTH 6825		PERF. N/A
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
	MAEYERS				WELL #: 1		RRCID -> 070743					COMPL. DATE 03/31/1977			TOTAL DEPTH 6836		PERF. N/A
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
	MAEYERS				WELL #: 2		RRCID -> 072976					COMPL. DATE 09/12/1977			TOTAL DEPTH 6582		PERF. N/A
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	ACOLA				WELL #: 2		RRCID -> 073625					COMPL. DATE 10/20/1977			TOTAL DEPTH 6742		PERF. N/A
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	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
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	783	3	1	9	N	1					26
03	868	N	860	-0-	-8	-0-	858	3	2	9	N	2					28
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	788	3	1	9	N	1					29
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					29
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	3	1	9	N	1					30
*07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					30

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176

02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	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
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

FOUTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6102 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					60
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					60
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					60
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	717	3	3	9	N	3					63
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					63
*07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	721	3	1	9	N	1					64

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 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
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
*07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 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
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	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
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	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
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	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
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	768	3	4	9	N	4					20
03	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	3			N	-0-					20
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					20
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					20
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					20
*07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					20

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
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	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
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	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
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1659	3	6	9	N	5					36
03	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	1904	3	2	9	N	2					38
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1730	3	6	9	N	5					43
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					43
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					43
*07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1904	3	6	9	N	5					48

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
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	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
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
	EMMERT-CASWELL UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 170571		COMPL. DATE 10/13/1998			TOTAL DEPTH 6787			PERF. 5666 - 6704		
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	827	3	2	9	N	2					53
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	927	3	3	9	N	3					56
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					56
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	959	3	1	9	N	1					57
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					57
*07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					57
	CASWELL-CHILDERS "B" UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 170574		COMPL. DATE 10/15/1998			TOTAL DEPTH 6850			PERF. 5610 - 6330		
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	3	1	9	N	1					85
03	744	N	655	-0-	-89	-0-	652	3	3	9	N	3					88
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	3	2	9	N	2					90
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					90
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					90
*07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					90
	CASWELL-CHILDERS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 172645		COMPL. DATE 04/09/1999			TOTAL DEPTH 6845			PERF. 5490 - 6680		
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					90
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	455	3	8	9	N	7					97
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	427	3	3	9	N	3					100
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					100
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					100
*07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					100
	ELLISON				WELL #: 1		RRCID -> 172860		COMPL. DATE 04/21/1999			TOTAL DEPTH 6850			PERF. 5632 - 6676		
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					58
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					58
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					58
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					58
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					58
*07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					58
	CHILDERS-DODD UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 174182		COMPL. DATE 08/20/1999			TOTAL DEPTH 6900			PERF. 6190 - 6788		
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					14
03	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					14
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					14
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					14
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					14
*07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					14
	BRANCH				WELL #: 1A		RRCID -> 174807		COMPL. DATE 10/23/1999			TOTAL DEPTH 6900			PERF. 5812 - 6800		
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					38
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					38
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					38
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					38
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					38
*07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					38

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
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					32
03	1240	N	792	-0-	-448	-0-	792	3			N	-0-					32
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					32
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					32
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					32
*07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					32

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					31
03	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	3			N	-0-					31
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					31
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					31
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					31
*07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					31

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					30
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	477	3	1	9	N	1					31
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					31
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					31
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					31
*07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					31

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					6
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					6
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					6
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					6
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					6

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					46
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					46
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					46
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					46
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					46
*07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					46

OXXN 630579
GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

02	644	N	558	-0-	-86	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	713	N	479	-0-	-234	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	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
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					87
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					1
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					1
04	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					1
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					1
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	N	-0-					1
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	N	-0-					1

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY WELL #: RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 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
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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2016

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATER BOARD WELL #: 2 U RRCID -> 031942 COMPL. DATE 12/07/1963 TOTAL DEPTH 5974 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 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
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					-0-

PERKINS, GORDON 654700
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336

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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					103
03	1085	N	829	-0-	-256	-0-	829	2			N	-0-					103
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					103
05	992	N	801	-0-	-191	-0-	801	2			N	-0-					103
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					103
07	992	N	-0-	-0-	-992	-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

02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

02	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	2			N	-0-					214
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					214
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					214
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					214
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					214
*07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					214

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					15
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					15
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					15
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					15
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					15
07	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

02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	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

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018 - P/A 01/15/18

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	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

02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	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
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07	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
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
07	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
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	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
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
07	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
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
07	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
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

COCANAUGHER WELL #: RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162771 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5440 - 5460

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
07	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
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	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
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	372	N	117	-0-	-255	-0-	117	2			N	-0-					-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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1876	N	1807	-0-	-69	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	997	-0-	-894	-0-	997	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	954	-0-	-306	-0-	954	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1324	-0-	-691	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
06	960	N	496	-0-	-464	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 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
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					154
03	868	N	808	-0-	-60	-0-	777	2	31	9	N	28					182
04	840	N	613	-0-	-227	-0-	613	2			N	-0-	169	1			13
05	868	N	760	-0-	-108	-0-	752	2	8	9	N	7					20
06	780	N	627	-0-	-153	-0-	621	2	6	9	N	5					25
*07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	744	2	6	9	N	5					30

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 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
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	699	2	47	9	N	43					92
03	837	N	696	-0-	-141	-0-	652	2	44	9	N	40					132
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	814	2	35	9	N	32					164
05	837	N	786	-0-	-51	-0-	773	2	13	9	N	12					176
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	690	2	3	9	N	3					179
*07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	890	2	10	9	N	9	165	1			23

BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 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
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	327	2			N	-0-					92
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					92
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					92
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					92
06	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	2			N	-0-					92
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					92

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 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
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					26
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					26
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					26
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					26
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					26
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	124	N	-0-	-0-	-124	-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
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-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
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-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
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		-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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	153	N	153	-0-	-0-		-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-		-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186		-0-					N	-0-					-0-

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2843	-0-	-13		-0-	2831	2	12	9	Y	11					89
03	3162	X	-0-	-0-	-3162		-0-					Y	22					111
04	2974	X	2974	-0-	-0-		-0-	2960	2	14	9	Y	13					124
05	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					124
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					124
07	3069	X	-0-	-0-	-3069		-0-					Y	4					143

HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1501	N	1501	-0-	-0-		-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-		-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302		-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1610					N	-0-					5
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1610					N	-0-					5
04	SWR 10		453	-0-	453	2063	453	2			N	-0-					5
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2063					N	-0-					5
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2063					N	NO RPT					5
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2063					N	NO RPT					5

JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 5957

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5826

02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 5276

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2386					N	-0-					112
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2386					N	-0-					112
04	467	X	467	-0-	-0-	2386	467	2			N	-0-					112
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2386					N	-0-					112
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	2386					N	NO RPT					112
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	2386					N	NO RPT					112

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MOORE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 028747 COMPL. DATE 04/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5369 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 C RRCID -> 028753 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

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
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					36

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
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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 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
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-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
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

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
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-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
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	118				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	118				Y	-0-			-0-
*04	118	X	79	-0-	-39	79	79	2		Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	79				Y	-0-			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		-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
02	T. A.		398	-0-	398	2597	398	2		Y	-0-			-0-
03	2597	X	-0-	-0-	-2597	-0-				Y	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-

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
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 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
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 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
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-

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
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			36

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
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1427					N	61					214
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1427					N	45					259
04	T. A.		399	-0-	399	1826	343	2	56	9	N	51	171	1			139
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1826					N	55					194
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

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
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-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
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-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
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					43
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	855	2	2	9	Y	2					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					51
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	2					55

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-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
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					7

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
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-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
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-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
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	175	2	3	9	Y	3					43
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					43
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	155	2	4	9	Y	4					47
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	2					49
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					49
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					49

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-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
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 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
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					2

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 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
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 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
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1231	2	3	9	Y	3					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					77
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1281	2	9	9	Y	8					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	2					90

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

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
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					33
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					33

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

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
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					51
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					53
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					55

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538

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
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	76	2	8	9	Y	7					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107
07	0	N	-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

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
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

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
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 092677 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4990 - 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
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5488	X	4087	-0-	-1401	-0-	4074	2	13	9	Y	12					25
03	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6152	2	70	9	Y	64					89
04	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5583	2	79	9	Y	72					161
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	52	173	1			40
06	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					40
07	6231	X	5779	-0-	-452	-0-	5726	2	53	9	Y	48					144

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
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-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
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-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
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1058	2	6	9	Y	5					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					66
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1133	2	6	9	Y	5					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					73
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	2					75

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
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1981	2	15	9	Y	14					152
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					160
04	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2581	2	20	9	Y	18	169	1			9
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					35
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	23					78

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
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					19

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
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	Y	2					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					23

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
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
07	155	N	-0-	-0-	-155	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
07	465	N	-0-	-0-	-465	-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
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
02	SWR 10		232	-0-	232	1090	232	2			N	-0-					82
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1090					N	13					95
04	SWR 10		243	-0-	243	1333	234	2	9	9	N	8					103
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1333					N	16					119
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1333					N	NO RPT					119
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1333					N	NO RPT					119

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2179	2	15	9	Y	14					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					84
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2307	2	23	9	Y	21					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					107

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 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
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 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
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

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
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-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
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1752	2	7	9	Y	6					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					45
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1947	2	6	9	Y	5					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					53
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	4					57

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
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	762	2	20	9	Y	18					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

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
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1	9	Y	1			36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11			47
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-			47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			47

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 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
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-			14
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-			14
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-			14
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			14
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			14
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			14

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 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
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

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
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-			35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-			35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			35

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

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
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 5534

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1397	2	8	9	Y	7					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					42

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2787	N	2764	-0-	-23	-0-	2764	2			Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	3000	N	3043	-0-	43	43	3043	2			Y	-0-					15
05	43	N	-0-	-0-	-43	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					15

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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					22
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					22
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					22
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					22
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					22
*07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			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
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-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
02	14B2 EXT		328	-0-	328	575	328	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	575					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		401	-0-	401	976	401	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	976					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	976					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	976					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
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					22

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
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2108	N	-0-	-0-	-2108	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 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
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 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
02	1033	N	-0-	-0-	-1033	-0-					Y	21					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					118
04	3000	N	4162	-0-	1162	1162	4143	2	19	9	Y	17					135
05	1162	N	-0-	-0-	-1162	-0-					Y	14					149
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					160
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	1					161

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 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
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					21
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1628	2	6	9	Y	5					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	6					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 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
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-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
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	SWR 10		2199	-0-	2199	10141	2192	2	7	9	N	6					41
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	10141					N	12					53
04	SWR 10		963	-0-	963	11104	963	2			N	-0-					53
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	11104					N	-0-					53
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	11104					N	-0-					53
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	11104					N	NO RPT					53

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
02	PRTL PLG		817	-0-	817	3756	817	2			Y	-0-					50
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	3756					Y	-0-					50
04	PRTL PLG		879	-0-	879	4635	879	2			Y	-0-					50
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	4635					Y	-0-					50
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	4635					Y	-0-					50
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	4635					Y	NO RPT					50

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-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
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	665	2	4	9	Y	4					46
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	710	2	6	9	Y	5					51
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1	9	Y	1					52
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	3					55
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	2					57
*07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	745	2	3	9	Y	3					60

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
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-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
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-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
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-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
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-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
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

HORTON-DALY WELL #: 3 RRCID -> 129505 COMPL. DATE 11/09/1988 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4952 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 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
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		2253	-0-	2253	2253	2253	2			N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2253					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2253					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2253					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2253					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2253					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 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
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	502	2	15	9	Y	14					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					152
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	546	2	11	9	Y	10					162
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					173
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					189
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	8					197

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
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-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
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-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
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	616	2	2	9	Y	2					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	541	2	2	9	Y	2					119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					119

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
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7253					N	117					209
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7253					N	127	161	1			175
04	SWR 10		1929	-0-	1929	9182	1817	2	112	9	N	102	164	1			113
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	9182					N	109					222
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	9182					N	126	173	1			175
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	9182					N	NO RPT					175

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
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			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
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	T. A.		527	-0-	527	527	527	2			Y	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	527					Y	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	527					Y	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	527					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
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	279	N	-0-	-0-	-279	-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
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					1

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
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1628	2	6	9	Y	5					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					52
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1679	2	7	9	Y	6					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					63
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					63

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-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
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-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
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	403	N	-0-	-0-	-403	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					59
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	963	2	4	9	Y	4					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					69
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	5					74

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-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
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	952	2	9	9	Y	8					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					50
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	319	2	12	9	Y	11					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					65
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	6					71

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-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
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
02	4128	X	-0-	-0-	-4128	-0-					Y	36					70
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61					131
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	935	2	46	9	Y	42					173
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	166	1			50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					86
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	39					125

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					59
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1506	2	9	9	Y	8					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					78
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	9					87

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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	521	2	11	9	Y	10					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					129
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	622	2	3	9	Y	3					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					145
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	9					154

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5944 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	6					24

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 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
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					12

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					8

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-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
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					43
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2	9	Y	2					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					45

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					Y	NO RPT					199
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					199
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					199
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					199
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					199
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	155	N	-0-	-0-	-155	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-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
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					Y	14					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					92
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3454	2	10	9	Y	9					101
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					106
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					112
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	7					119

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	12					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					65
07	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					65

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-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
02	3640	X	-0-	-0-	-3640	-0-					Y	28					165
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	16					181
04	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1063	2	19	9	Y	17					198
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					202
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					213
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	25					238

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					101
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	938	2	26	9	Y	24					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					137
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	1					138

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2000	2	10	9	Y	9					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
07	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					101

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					86
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					108

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					47
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					47

GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					69
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	868	2	11	9	Y	10					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					87
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					87

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 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
02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4380	2	18	9	Y	16					85
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					85
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			Y	-0-					85
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					88
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					88

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 281699 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5252 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
*07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 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
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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	560	N	547	-0-	-13	-0-	547	2			N	-0-					36
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					36
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					36
05	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	2			N	-0-					36
06	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	2			N	-0-					36
07	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	180	N	59	-0-	-121	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	297	1	573	2	N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	307	1	992	2	N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	297	1	850	2	N	-0-					-0-
05	961	N	879	-0-	-82	-0-	307	1	572	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	297	1	813	2	N	-0-					-0-
*07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	307	1	896	2	N	-0-					-0-

COX, JOHN W. WELL #: RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 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
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	2			N	-0-					78
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					78
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					78
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					78
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					78
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					78

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
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					78
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					78
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					78
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					78
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					78
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					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
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	7	1	413	3	N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	16	1	398	3	N	-0-					-0-
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	15	1	387	3	N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-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
02	728	N	719	-0-	-9	-0-	719	3			N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

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
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	589	N	427	-0-	-162	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 107088 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6613 - 6625

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 155977 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5510 - 5758

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6255 - 6440

02	196	N	108	-0-	-88	-0-	14	1	94	3	N	-0-					19
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	13	1	147	3	N	-0-					19
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-					19
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	N	-0-					19
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	10	1	105	3	N	-0-					19
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	12	1	83	3	N	-0-					19

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 162781 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5774 - 5784

02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
*07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-

O'KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5601 - 5698

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

02	896	N	886	-0-	-10	-0-	886	3			N	-0-					-0-
03	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	960	N	946	-0-	-14	-0-	946	3			N	-0-					-0-
05	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	3			N	-0-					-0-
06	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	3			N	-0-					-0-
07	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

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
02	420	N	287	-0-	-133	-0-	287	2			N	-0-					6
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					6
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					6
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					6
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					6
07	961	N	713	-0-	-248	-0-	713	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
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	2			N	-0-					181
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					181
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					181
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					181
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					181
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	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
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					42
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					42
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					42
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					42
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					42
*07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					42

GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 12/18/1949 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 028473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 5279

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 5680

02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	3			N	-0-					104
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					104
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					104
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					104
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					104
07	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					104

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

02	2268	N	2159	-0-	-109	-0-	2144	3	15	9	N	14					110
03	2542	N	2060	-0-	-482	-0-	2050	3	10	9	N	9					119
04	2400	N	1374	-0-	-1026	-0-	1367	3	7	9	N	6					125
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2515	3	14	9	N	13					138
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2362	3	7	9	N	6					144
*07	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2848	3	8	9	N	7					151

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

02	6748	X	6441	-0-	-307	-0-	6423	3	18	9	N	16					119
03	7471	X	6360	-0-	-1111	-0-	6345	3	15	9	N	14					133
04	7230	X	5574	-0-	-1656	-0-	5561	3	13	9	N	12					145
05	7471	X	6445	-0-	-1026	-0-	6430	3	15	9	N	14					159
06	6930	X	5429	-0-	-1501	-0-	5416	3	13	9	N	12					171
07	7130	X	5690	-0-	-1440	-0-	5690	3			N	-0-					171

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	986	3	1	9	N	1					94
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	974	3	9	9	N	8					102
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1545	3	7	9	N	6					108
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1588	3	3	9	N	3					111
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					111
*07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1424	3	7	9	N	6					117

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	810	3	33	9	N	30					86
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	786	3	22	9	N	20	76	1			30
04	870	N	840	-0-	-30	-0-	818	3	22	9	N	20					50
05	899	N	764	-0-	-135	-0-	753	3	11	9	N	10					60
06	780	N	715	-0-	-65	-0-	701	3	14	9	N	13					73
07	868	N	733	-0-	-135	-0-	725	3	8	9	N	7					80

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
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			N	-0-					141
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					141
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					141
05	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					141
06	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	3			N	-0-					141
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					141

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1036	N	811	-0-	-225	-0-	811	3			N	-0-					45
03	1116	N	978	-0-	-138	-0-	978	3			N	-0-					45
04	960	N	908	-0-	-52	-0-	908	3			N	-0-					45
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					45
06	960	N	849	-0-	-111	-0-	849	3			N	-0-					45
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					45

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 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
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	258	3			N	-0-					96
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					96
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					96
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					96
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					96
*07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					96

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					28
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	910	3	1	9	N	1					29
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					29
05	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	3			N	-0-					29
06	870	N	467	-0-	-403	-0-	467	3			N	-0-					29
*07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					29

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616	N	565	-0-	-51	-0-	565	3			N	-0-					22
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					22
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					22
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					22
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					22
*07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					22

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 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
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	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
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	3			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
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					10
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					10
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					10
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					10
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					10
*07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	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
02	644	N	550	-0-	-94	-0-	550	3			N	-0-					167
03	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	3			N	-0-					167
04	690	N	543	-0-	-147	-0-	543	3			N	-0-					167
05	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	3			N	-0-					167
06	630	N	530	-0-	-100	-0-	530	3			N	-0-					167
*07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					167

GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

02	840	N	819	-0-	-21	-0-	736	3	83	9	N	75	173	1			13
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	833	3	117	9	N	106					119
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	799	3	109	9	N	99					218
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	833	3	140	9	N	127	176	1			169
06	930	N	910	-0-	-20	-0-	801	3	109	9	N	99	164	1	2	8	102
07	930	N	929	-0-	-1	-0-	837	3	92	9	N	84					186

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					80
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					80
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					80
05	1116	N	815	-0-	-301	-0-	815	3			N	-0-					80
06	1020	N	883	-0-	-137	-0-	883	3			N	-0-					80
07	1178	N	1049	-0-	-129	-0-	1049	3			N	-0-					80

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	496	N	323	-0-	-173	-0-	323	3			N	-0-					-0-

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					19
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					19
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					19
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					19
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					19
*07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					19

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVY, H. WELL #: 1 RRCID -> 085909 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6344 - 6354

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636

02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	497	3	12	9	Y	11					65
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	572	3	9	9	Y	8					73
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	547	3	15	9	Y	14					87
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	566	3	12	9	Y	11					98
06	570	N	562	-0-	-8	-0-	560	3	2	9	Y	2					100
*07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	600	3	4	9	Y	4					104

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	651	N	512	-0-	-139	-0-	512	3			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
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					31
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					31
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					31
05	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					31
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					31
*07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					31

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					150
03	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	1397	3			N	-0-					150
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					150
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					150
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					150
*07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					150

COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535

02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	3			N	-0-					77
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					77
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					77
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					77
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					77
*07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					77

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	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
02	1400	N	1299	-0-	-101	-0-	1299	3			N	-0-					151
03	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	1458	3			N	-0-					151
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					151
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1520	3	47	9	N	43	174	1			20
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1447	3	1	9	N	1					21
07	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	1425	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
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1007	3	7	9	N	6					38
03	1054	N	984	-0-	-70	-0-	967	3	17	9	N	15					53
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1143	3	11	9	N	10					63
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1204	3	3	9	N	3					66
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					66
*07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					66

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
02	644	N	584	-0-	-60	-0-	584	3			N	-0-					22
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	675	3	7	9	N	6					28
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					28
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					28
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-					28
07	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	3			N	-0-					28

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					26
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					26
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					26
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			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
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					168
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					168
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					168
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					168
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					168
07	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	3			N	-0-					168

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					14
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					14
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					14
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					14
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					14
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

02	728	N	706	-0-	-22	-0-	706	3			N	-0-					84
03	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	3			N	-0-					84
04	780	N	636	-0-	-144	-0-	636	3			N	-0-					84
05	775	N	739	-0-	-36	-0-	733	3	6	9	N	5					89
06	780	N	651	-0-	-129	-0-	640	3	11	9	N	10					99
*07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	697	3	8	9	N	7					106

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

02	1120	N	993	-0-	-127	-0-	993	3			N	-0-					141
03	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	3			N	-0-					141
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					141
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					141
06	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	1154	3			N	-0-					141
*07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					141

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	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

02	112	N	6	-0-	-106	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					40
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					40
04	990	N	982	-0-	-8	-0-	982	3			N	-0-					40
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					40
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					40
*07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					40

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	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

02	868	N	660	-0-	-208	-0-	660	3			N	-0-					101
03	961	N	825	-0-	-136	-0-	825	3			N	-0-					101
04	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	3			N	-0-					101
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					101
06	810	N	723	-0-	-87	-0-	723	3			N	-0-					101
*07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					101

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

02	980	N	949	-0-	-31	-0-	947	3	2	9	N	2					57
03	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018	3			N	-0-					57
04	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	1008	3			N	-0-					57
05	1054	N	941	-0-	-113	-0-	941	3			N	-0-					57
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					57
07	1054	N	973	-0-	-81	-0-	973	3			N	-0-					57

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	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
02	504	N	400	-0-	-104	-0-	392	3	8	9	N	7					19
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	510	3	12	9	N	11					30
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					30
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					30
06	510	N	407	-0-	-103	-0-	389	3	18	9	N	16					46
*07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	567	3	3	9	N	3					49

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
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					177
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					177
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					177
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					177
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					177
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-	163	1			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
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					5
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					5
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					5
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					5
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	3			N	-0-					5
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	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
02	840	N	744	-0-	-96	-0-	729	3	15	9	N	14					80
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					80
04	900	N	886	-0-	-14	-0-	849	3	37	9	N	34					114
*05	837	N	836	-0-	-1	-0-	826	3	10	9	N	9					123
*06	810	N	682	-0-	-128	-0-	680	3	2	9	N	2	2	8			123
*07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					123

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					90
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					90
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	3			N	-0-					90
05	527	N	344	-0-	-183	-0-	344	3			N	-0-					90
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					90
07	527	N	232	-0-	-295	-0-	232	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
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	540	3	2	9	N	2					118
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	611	3	9	9	N	8	109	1			17
04	600	N	551	-0-	-49	-0-	544	3	7	9	N	6					23
05	589	N	428	-0-	-161	-0-	417	3	11	9	N	10					33
06	600	N	325	-0-	-275	-0-	315	3	10	9	N	9					42
07	558	N	286	-0-	-272	-0-	286	3			N	-0-					42

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
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					107
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					107
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	3			N	-0-					107
05	527	N	343	-0-	-184	-0-	343	3			N	-0-					107
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					107
07	527	N	231	-0-	-296	-0-	231	3			N	-0-					107

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

02	588	N	507	-0-	-81	-0-	507	3			N	-0-					197
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					197
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	3			N	-0-					197
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					197
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					197
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			N	-0-					197

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	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

02	1092	N	1023	-0-	-69	-0-	1023	3			N	-0-					67
03	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	1094	3			N	-0-					67
04	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	1080	3			N	-0-					67
05	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1089	3	22	9	N	20					87
06	1050	N	823	-0-	-227	-0-	821	3	2	9	N	2	2	8			87
07	1116	N	771	-0-	-345	-0-	771	3			N	-0-					87

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	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

02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					35
03	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	3			N	-0-					35
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					35
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					35
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					35
*07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					29
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					29
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					29
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					29
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1263	3	6	9	N	5	5	8			29
*07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

02	644	N	18	-0-	-626	-0-	18	3			N	-0-					50
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1188	3	15	9	N	14					64
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	886	3	3	9	N	3					67
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	842	3	13	9	N	12					79
06	960	N	705	-0-	-255	-0-	705	3			N	-0-					79
07	930	N	714	-0-	-216	-0-	714	3			N	-0-					79

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2141	3	13	9	N	12					198
03	2263	N	2203	-0-	-60	-0-	2203	3			N	-0-					198
04	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	2068	3			N	-0-					198
05	2387	N	1982	-0-	-405	-0-	1982	3			N	-0-					198
06	2130	N	2103	-0-	-27	-0-	2096	3	7	9	N	6	181	1	1	8	22
*07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2177	3	19	9	N	17					39

TREE OPERATING, LLC 867559
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 5412

02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	908	2	194	9	N	176	176	1			-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	554	3	122	9	N	111					111
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	461	3	2	9	N	2					113
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					113

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	41	1	180	3	Y	-0-					106
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	18	1	82	3	Y	-0-					106
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	56	1	210	3	Y	-0-					106
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	277	1	809	3	Y	7					113
							8	9									
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	216	1	721	3	Y	5					118
							6	9									
*07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	200	1	752	3	Y	4					122
							4	9									

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	81	1	647	3	Y	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	67	1	599	3	Y	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	106	1	636	3	Y	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	93	1	627	3	Y	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	116	1	718	3	Y	-0-					-0-
*07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	112	1	703	3	Y	-0-					-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	57	1	255	3	Y	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	59	1	262	3	Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	73	1	275	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	79	1	230	3	Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	71	1	237	3	Y	-0-					-0-
*07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	74	1	279	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

02	224	N	138	-0-	-86	-0-	25	1	113	3	Y	-0-					20
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	44	1	194	3	Y	-0-					20
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	35	1	130	3	Y	-0-					20
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	34	1	99	3	Y	-0-					20
06	240	N	58	-0-	-182	-0-	13	1	45	3	Y	-0-					20
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	30	1	111	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
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	152	1	677	3	Y	2					12
							2	9									
03	713	N	695	-0-	-18	-0-	129	1	566	3	Y	-0-					12
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	147	1	554	3	Y	2					14
							2	9									
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	205	1	600	3	Y	6					20
							7	9									
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	145	1	484	3	Y	-0-					20
*07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	165	1	621	3	Y	-0-					20

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
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	51	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	47	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	64	1	240	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	76	1	222	3	Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	60	1	202	3	Y	-0-					-0-
*07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	67	1	250	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
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	36	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	43	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	45	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	62	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	56	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	45	1	167	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
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	12	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	13	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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
02	364	N	275	-0-	-89	-0-	50	1	225	3	Y	-0-					131
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	65	1	285	3	Y	1	112	1			20
							1	9									
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	83	1	315	3	Y	3					23
							3	9									
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	99	1	291	3	Y	5					28
							6	9									
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	97	1	324	3	Y	9					37
							10	9									
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	90	1	337	3	Y	12					49
							13	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
02	2492	N	2464	-0-	-28	-0-	694	1	1760	3	Y	9					80
							10	9									
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	662	1	2005	3	Y	12					92
							13	9									
04	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	772	1	2030	3	Y	7	75	1			24
							8	9									
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	653	1	2086	3	Y	7					31
							8	9									
06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	798	1	1978	3	Y	14					45
							15	9									
*07	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	800	1	2036	3	Y	12					57
							13	9									

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	23	1	104	3	Y	-0-					22
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	27	1	118	3	Y	-0-					22
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	28	1	104	3	Y	-0-					22
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	34	1	100	3	Y	-0-					22
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	33	1	110	3	Y	-0-					22
*07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	31	1	116	3	Y	-0-					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	72	1	319	3	Y	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	88	1	389	3	Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	101	1	383	3	Y	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	139	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	209	-0-	-241	-0-	48	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	340	-0-	-125	-0-	72	1	268	3	Y	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
07	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

02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	59	1	262	3	Y	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	61	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	73	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	83	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	88	1	292	3	Y	-0-					-0-
*07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	76	1	284	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	15	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	3	Y	-0-					-0-
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	343	1	1527	3	Y	-0-					88
03	2015	N	1846	-0-	-169	-0-	341	1	1505	3	Y	-0-					88
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	426	1	1607	3	Y	-0-					88
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	537	1	1571	3	Y	-0-					88
06	1800	N	1574	-0-	-226	-0-	363	1	1211	3	Y	-0-					88
*07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	487	1	1827	3	Y	-0-					88

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	66	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	73	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	79	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	91	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	277	-0-	-83	-0-	64	1	213	3	Y	-0-					-0-
*07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	84	1	316	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	113	1	503	3	Y	-0-					5
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	133	1	586	3	Y	-0-					5
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	150	1	565	3	Y	-0-					5
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	199	1	580	3	Y	-0-					5
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	154	1	515	3	Y	-0-					5
*07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	166	1	624	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	136	1	607	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	829	-0-	-8	-0-	153	1	676	3	Y	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	169	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	220	1	643	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	712	-0-	-98	-0-	164	1	548	3	Y	-0-					-0-
*07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	196	1	735	3	Y	-0-					-0-

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
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	231	1	1031	3	Y	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	261	1	1151	3	Y	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	293	1	1108	3	Y	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	361	1	1054	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1091	-0-	-289	-0-	252	1	839	3	Y	-0-					-0-
*07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	327	1	1228	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 #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 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
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	244	1	1088	3	Y	-0-					-0-
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	284	1	1253	3	Y	-0-					-0-
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	314	1	1184	3	Y	-0-					-0-
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	352	1	1027	3	Y	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	316	1	1053	3	Y	-0-					-0-
*07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	344	1	1290	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	47	1	207	3	Y	2					46
							2	9									
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	42	1	185	3	Y	2					48
							2	9									
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	54	1	202	3	Y	2					50
							2	9									
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	73	1	212	3	Y	1					51
							1	9									
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	66	1	222	3	Y	-0-					51
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	51	1	189	3	Y	1					52
							1	9									

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 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
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	183	1	1472	3	Y	43	58	1			-0-
							47	9									
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	172	1	1526	3	Y	-0-					-0-
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	265	1	1599	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	197	1	1330	3	Y	-0-					-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	243	1	1501	3	Y	-0-					-0-
*07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	235	1	1467	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	220	1	979	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	238	1	1050	3	Y	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	267	1	1010	3	Y	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	360	1	1051	3	Y	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	301	1	1006	3	Y	32	6	1			26
							35	9									
*07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	250	1	937	3	Y	-0-					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	96	1	426	3	Y	-0-					18
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	104	1	457	3	Y	-0-					18
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	112	1	425	3	Y	-0-					18
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	172	1	501	3	Y	-0-					18
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	158	1	529	3	Y	2					20
							2	9									
*07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	151	1	565	3	Y	-0-					20

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
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	87	1	417	3	Y	-0-					72
03	558	N	491	-0-	-67	-0-	71	1	420	3	Y	-0-					72
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	114	1	418	3	Y	-0-					72
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	161	1	390	3	Y	-0-					72
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	113	1	404	3	Y	-0-					72
*07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	145	1	420	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
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	123	1	550	3	Y	-0-					9
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	144	1	636	3	Y	-0-					9
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	151	1	569	3	Y	-0-					9
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	205	1	601	3	Y	-0-					9
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	183	1	611	3	Y	-0-					9
*07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	168	1	630	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
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	T. A.		1443	-0-	1443	1443	302	1	1141	3	Y	-0-					80
05	T. A.		1277	-0-	1277	2720	326	1	951	3	Y	-0-					80
06	T. A.		1342	-0-	1342	4062	309	1	1033	3	Y	-0-					80
07	T. A.		1231	-0-	1231	5293	259	1	972	3	Y	-0-					80

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
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	156	1	694	3	Y	-0-					19
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	181	1	800	3	Y	2					21
							2	9									
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	203	1	766	3	Y	6					27
							7	9									
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	242	1	708	3	Y	8					35
							9	9									
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	234	1	780	3	Y	5					40
							6	9									
*07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	215	1	808	3	Y	5					45
							6	9									

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
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	118	1	523	3	N	4					97
							4	9									
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	124	1	548	3	N	5					102
							6	9									
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	153	1	578	3	N	6					108
							7	9									
05	713	N	619	-0-	-94	-0-	156	1	454	3	N	8					116
							9	9									
06	660	N	528	-0-	-132	-0-	119	1	395	3	N	13					129
							14	9									
07	775	N	553	-0-	-222	-0-	116	1	435	3	N	2	81	1			50
							2	9									

WALSH & WATTS, INC. 895060
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-				200
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	-0-	349	2			N	-0-				200
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-				200
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	-0-	340	2			N	-0-				200
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-				200
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	-0-	387	2			N	-0-				200

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	548	2	8	9	N	7				182
03	651	N	559	-0-	-92	-0-	-0-	553	2	6	9	N	5	166	1		21
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	660	2	12	9	N	11				32
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	-0-	589	2	6	9	N	5				37
06	540	N	407	-0-	-133	-0-	-0-	407	2			N	-0-				37
07	682	N	445	-0-	-237	-0-	-0-	430	2	15	9	N	14				51

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-				-0-
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-				-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-				-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-				-0-
*07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-				-0-

WHISKEY RIVER OIL & GAS LLC 915407
SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80

SPEER, ORAN WELL #: 9 RRCID -> 141466 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5831 - 5898

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	581	3	113	9	N	103	166	1			143
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	159	3	26	9	N	24					167
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					167
05	279	N	26	-0-	-253	-0-	26	3			N	-0-					167
06	180	N	16	-0-	-164	-0-	16	3			N	-0-					167
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					167

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	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
*02	448	X	52	-0-	-396	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	69	-0-	-427	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496	X	93	-0-	-403	-0-	93	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

02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					17
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					17
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					17
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					17
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					17
*07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					17

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340

02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-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

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-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-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

02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					164
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					164
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					164
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					164
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					164
*07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					164

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

02	280	N	240	-0-	-40	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5804 - 5810

02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	304	3	9	9	N	8					44
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	359	3	13	9	N	12					56
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	338	3	7	9	N	6					62
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	401	3	11	9	N	10					72
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	341	3	11	9	N	10					82
07	372	N	292	-0-	-80	-0-	286	3	6	9	N	5					87

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
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
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	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
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	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
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					28
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					28
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					28
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					28
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	194	3	6	9	N	5					33
*07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	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
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					2
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					2
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					2
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					2
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					2
*07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	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
02	619	N	271	-0-	-348	-0-	271	3			N	-0-					8
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					8
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					8
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					8
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	360	3	11	9	N	10					18
*07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	364	3	3	9	N	3					21

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
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	330	N	222	-0-	-108	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					47
03	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					47
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					47
05	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	2			N	-0-					47
06	390	N	68	-0-	-322	-0-	68	2			N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	728	N	557	-0-	-171	-0-	546	2	11	9	N	10					126
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	535	2	11	9	N	10					136
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	620	2	7	9	N	6					142
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	757	2	8	9	N	7					149
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	698	2	6	9	N	5					154
*07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	765	2	7	9	N	6					160

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
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					5
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					5
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					5
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					5
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					5
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	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
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	162	2	6	9	N	5					35
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	195	2	3	9	N	3					38
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	2	2	9	N	2					40
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	N	1					41
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	N	1					42
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	218	2	4	9	N	4					46

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
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	2	N	-0-					23
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	138	2	N	1					24
							1	9									
04	180	N	88	-0-	-92	-0-	10	1	77	2	N	1					25
							1	9									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					25
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					25
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					26

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
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	216	1	541	2	N	-0-					55
03	1240	N	619	-0-	-621	-0-	97	1	522	2	N	-0-					55
04	1200	N	588	-0-	-612	-0-	141	1	447	2	N	-0-					55
05	837	N	663	-0-	-174	-0-	104	1	559	2	N	-0-					55
06	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	2			N	-0-					55
07	620	N	426	-0-	-194	-0-	426	2			N	-0-					55

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 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
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	390	N	244	-0-	-146	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 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
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 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
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 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
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	305	1	767	2	N	-0-					16
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	201	1	1089	2	N	-0-					16
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	322	1	1025	2	N	-0-					16
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	232	1	1241	2	N	-0-					16
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	227	1	957	2	N	-0-					16
07	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	2			N	-0-					16

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	402	1	1020	2	N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	140	1	759	2	N	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	332	1	1059	2	N	-0-					-0-
05	899	N	630	-0-	-269	-0-	99	1	531	2	N	-0-					-0-
06	870	N	494	-0-	-376	-0-	95	1	399	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	88	-0-	-1338	-0-	88	2			N	-0-					-0-

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
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	102	1	255	2	N	-0-					-0-
03	620	N	304	-0-	-316	-0-	47	1	257	2	N	-0-					-0-
04	600	N	227	-0-	-373	-0-	54	1	173	2	N	-0-					-0-
05	403	N	129	-0-	-274	-0-	20	1	109	2	N	-0-					-0-
06	300	N	53	-0-	-247	-0-	10	1	43	2	N	-0-					-0-
07	248	N	26	-0-	-222	-0-	26	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
GARGIS, D. C. "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141142 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5468 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	N	65	-0-	-1525	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					73
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					73
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					73
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					73
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1436	2	4	9	N	4					77
07	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1419	2			N	-0-					77

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
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	317	2			N	-0-					11
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					11
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					11
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					11
06	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	2			N	-0-					11
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	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
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	999	2	6	9	N	5					47
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1157	2	4	9	N	4					51
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2046	2	3	9	N	3					54
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1986	2	2	9	N	2					56
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1644	2	11	9	N	10					66
*07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1360	2	1	9	N	1					67

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
02	924	N	896	-0-	-28	-0-	883	2	13	9	N	12					109
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					109
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1258	2	10	9	N	9					118
05	992	N	893	-0-	-99	-0-	890	2	3	9	N	3	113	1			8
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					8
*07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					8

PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 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
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	327	1	436	2	N	10					53
							11	9									
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	344	1	906	2	N	19					72
							21	9									
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	311	1	923	2	N	-0-					72
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	353	1	963	2	N	-0-					72
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	316	1	573	2	N	3					75
							3	9									
*07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	115	1	771	2	N	-0-					75

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 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
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	2			N	-0-					29
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					29
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					29
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					29
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					29
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					29

PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 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
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					13
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					13
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					13
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					13
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					13
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	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
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					48
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					48
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					48
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					48
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					48
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					48

MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6031 - 6496

02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 14 U RRCID -> 201671 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	N	-0-					170
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	N	-0-					170
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	18	1	306	2	N	-0-					170
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	2	N	-0-					170
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	316	2	N	-0-					170
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	14	1	311	2	N	-0-					170

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					133
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					133
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					133
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					133
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					133
07	558	N	384	-0-	-174	-0-	384	2			N	-0-					133

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		137				N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		137				N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		137				N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		137				N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		137				N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		137				N	-0-					51

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	N	431	-0-	-45	-0-	431	2			Y	-0-					79
03	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			Y	-0-					79
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					79
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			Y	-0-					79
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					79
*07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					79

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

02	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH, C. P. WELL #: RRCID -> 124822 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4551 - 5944

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					16
03	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2			N	-0-					16
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					16
05	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					16
06	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	2			N	-0-					16
07	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					16

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					50
07	0	N -0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50

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

02	224	N	181	-0-	-43	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					72

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

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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	280	#	75	-0-	-205	-0-	75	2			Y	-0-					4
03	310	#	108	-0-	-202	-0-	108	2			Y	-0-					4
04	300	#	104	-0-	-196	-0-	104	2			Y	-0-					4
05	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					4
06	120	#	57	-0-	-63	-0-	57	2			Y	-0-					4
*07	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
02	868	#	817	-0-	-51	-0-	73 11	1 9	733	2	N	10					183
03	932	R	932	-0-	-0-	-0-	81 34	1 9	817	2	N	31					214
04	912	R	912	-0-	-0-	-0-	78 29	1 9	805	2	N	26	176	1			64
05	943	R	943	-0-	-0-	-0-	81 20	1 9	842	2	N	18					82
06	959	R	959	-0-	-0-	-0-	78 37	1 9	844	2	N	34					116
*07	971	R	971	-0-	-0-	-0-	81 14	1 9	876	2	N	13					129

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
02	168	#	163	-0-	-5	-0-	50	1	113	2	N	-0-					44
03	186	#	177	-0-	-9	-0-	56	1	121	2	N	-0-					44
04	180	#	174	-0-	-6	-0-	54	1	120	2	N	-0-					44
05	186	#	179	-0-	-7	-0-	56	1	123	2	N	-0-					44
06	180	#	175	-0-	-5	-0-	54	1	121	2	N	-0-					44
07	186	#	176	-0-	-10	-0-	56	1	120	2	N	-0-					44

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	929	R	929	-0-	-0-	-0-	911	2	18	9	Y	16					94
03	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	3					97
04	952	R	952	-0-	-0-	-0-	948	2	4	9	Y	4					101
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					107
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					108
07	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					Y	1					109

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
02	840	#	827	-0-	-13	-0-	810	2	17	9	Y	15					38
03	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	12					50
04	885	R	885	-0-	-0-	-0-	882	2	3	9	Y	3					53
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					57
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					60
07	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					60

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
02	1036	#	888	-0-	-148	-0-	881	2	7	9	Y	6					42
03	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	8					50
04	912	R	912	-0-	-0-	-0-	905	2	7	9	Y	6					56
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					57
07	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					57

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	672	#	646	-0-	-26	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
03	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	717	R	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	#	-0-	-0-	-744	-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
02	1537	R	1537	-0-	-0-	-0-	1523	2	14	9	Y	13					134
03	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	20					154
04	1631	R	1631	-0-	-0-	-0-	1620	2	11	9	Y	10					164
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					173
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					184
07	1674	#	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	4					188

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
02	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					8
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					8
04	290	R	290	-0-	-0-	-0-	288	2	2	9	Y	2					10
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	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
02	1008	#	928	-0-	-80	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
03	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
04	1014	R	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1054	#	-0-	-0-	-1054	-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
02	892	R	892	-0-	-0-	-0-	864	2	28	9	Y	25					25
03	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					Y	2					27
04	948	R	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					27
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					27

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
02	588	#	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					27
03	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	7					34
04	619	R	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	Y	1					35
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					37
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					45
07	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	3					48

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
02	733	R	733	-0-	-0-	-0-	729	2	4	9	Y	4					28
03	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	12					40
04	1251	R	1251	-0-	-0-	-0-	1244	2	7	9	Y	6					46
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					54
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	1302	#	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	3					57

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	336	#	258	-0-	-78	-0-	258	2			N	-0-					23
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					23
04	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					23
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					23

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
02	616	#	610	-0-	-6	-0-	597	3	13	9	N	12					63
03	682	#	660	-0-	-22	-0-	645	3	15	9	N	14					77
04	660	#	606	-0-	-54	-0-	600	3	6	9	N	5					82
05	682	#	635	-0-	-47	-0-	627	3	8	9	N	7					89
06	660	#	593	-0-	-67	-0-	587	3	6	9	N	5					94
07	682	#	643	-0-	-39	-0-	626	3	17	9	N	15					109

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	710	R	710	-0-	-0-	-0-	130	1	579	3	Y	1					65
							1	9									
03	804	R	804	-0-	-0-	-0-	149	1	654	3	Y	1	46	1			20
							1	9									
04	773	R	773	-0-	-0-	-0-	161	1	609	3	Y	3					23
							3	9									
05	793	R	793	-0-	-0-	-0-	201	1	589	3	Y	3					26
							3	9									
06	811	R	811	-0-	-0-	-0-	186	1	621	3	Y	4					30
							4	9									
*07	849	R	849	-0-	-0-	-0-	178	1	670	3	Y	1					31
							1	9									

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

02	15	X	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

02	233	R	233	-0-	-0-	-0-	43	1	190	3	Y	-0-					13
03	229	R	229	-0-	-0-	-0-	42	1	187	3	Y	-0-					13
04	239	R	239	-0-	-0-	-0-	50	1	189	3	Y	-0-					13
05	248	R	248	-0-	-0-	-0-	63	1	185	3	Y	-0-					13
06	253	R	253	-0-	-0-	-0-	58	1	195	3	Y	-0-					13
*07	260	R	260	-0-	-0-	-0-	55	1	205	3	Y	-0-					13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

02	84	#	79	-0-	-5	-0-	14	1	65	3	Y	-0-					18
03	93	#	88	-0-	-5	-0-	16	1	72	3	Y	-0-					18
04	91	R	91	-0-	-0-	-0-	19	1	72	3	Y	-0-					18
05	105	R	105	-0-	-0-	-0-	27	1	78	3	Y	-0-					18
06	112	R	112	-0-	-0-	-0-	26	1	86	3	Y	-0-					18
07	93	#	91	-0-	-2	-0-	19	1	72	3	Y	-0-					18

DEWBRE, W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 286272 COMPL. DATE 10/01/1956 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4961 - 5102

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 2349

03	DELQ PR		92	-0-	92	2441	17	1	75	3	N	-0-					-0-
04	2534	R	93	-0-	-2441	-0-	19	1	74	3	N	-0-					-0-
05	110	R	110	-0-	-0-	-0-	28	1	82	3	N	-0-					-0-
06	102	R	102	-0-	-0-	-0-	24	1	78	3	N	-0-					-0-
*07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	22	1	81	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
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 4698																	
03	DELQ PR		46	-0-	46	4744	9	1	37	3	N	-0-					-0-
*04	4790	R	46	-0-	-4744	-0-	10	1	36	3	N	-0-					-0-
05	124	#	54	-0-	-70	-0-	14	1	40	3	N	-0-					-0-
06	120	#	50	-0-	-70	-0-	11	1	39	3	N	-0-					-0-
07	124	#	50	-0-	-74	-0-	10	1	40	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
02	1764	N	1705	-0-	-59	-0-	8	1	1697	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	7	1	1857	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	6	1	1779	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	6	1	1801	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1693	-0-	-107	-0-	6	1	1687	3	Y	-0-					-0-
*07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	6	1	1669	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
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
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
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	164	2			N	-0-					41
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					41
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					41
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					41
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					41
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					41

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	2			N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					19
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					19
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					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
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-					23
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					23
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					23
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					23
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					23
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					23

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
02	DLQ G-10		365	-0-	365	817	365	2			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	817					Y	-0-					7
04	1200	N	383	-0-	-817	-0-	383	2			Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	403	N	-0-	-0-	-403	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	448	N	446	-0-	-2	-0-	82	1	364	3	Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	99	1	435	3	Y	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	116	1	438	3	Y	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	140	1	410	3	Y	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	119	1	396	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	114	1	430	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 4 C RRCID -> 021229 COMPL. DATE 07/24/1961 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4000 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	672	N	671	-0-	-1	-0-	123	1	548	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	133	1	584	3	Y	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	155	1	587	3	Y	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	216	1	633	3	Y	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	190	1	635	3	Y	-0-					-0-
*07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	167	1	627	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	833	N	833	-0-	-0-	-0-	153	1	680	3	Y	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	168	1	737	3	Y	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	201	1	754	3	Y	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	240	1	699	3	Y	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	201	1	673	3	Y	-0-					-0-
*07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	189	1	715	3	Y	-0-					-0-

ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	41	1	182	3	Y	-0-					1
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	44	1	196	3	Y	-0-					1
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	49	1	185	3	Y	-0-					1
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	60	1	175	3	Y	-0-					1
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	54	1	181	3	Y	-0-					1
*07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	50	1	187	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		140	-0-	140	295	140	2			Y	-0-					-0-
03	295	N	-0-	-0-	-295	-0-					Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-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
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-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
02	DLQ G-10		1412	-0-	1412	2976	1397	2	15	9	Y	14					148
03	1800	N	-0-	-0-	-1800	1176					Y	14					162
04	2635	N	1459	-0-	-1176	-0-	1447	2	12	9	Y	11					173
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					179
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					182
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					182

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 39 RRCID -> 087012 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4206 - 4210

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 40 RRCID -> 087013 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 4156 - 4162

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 43 RRCID -> 087223 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3990 - 3996

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	780	N	616	-0-	-164	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-					-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
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					9
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					9
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					9
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					9
06	540	N	361	-0-	-179	-0-	361	3			N	-0-					9
07	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 58 RRCID -> 089589 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 3966

02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2019 - PLUGGED 2/26/2019

BOROCK (UPPER CONGL.) //CONT.// 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 59 RRCID -> 089590 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 3967 - 3988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 62 RRCID -> 089956 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142

02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-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

02	532	N	484	-0-	-48	-0-	484	2			N	-0-					71
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					71
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					71
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					71
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					71
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					71

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
*06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1148	N	1061	-0-	-87	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
*05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	911	-0-	-199	-0-	911	3			N	-0-					-0-
*07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	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

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	28	N	22	-0-	-6	-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
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	30	-0-	-54	-0-	30	2			N	-0-					148
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					148
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					148
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					148
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					148
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					17
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					17
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					17
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					17
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					17
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					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
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	2	1	465	3	Y	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	2	1	515	3	Y	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	2	1	499	3	Y	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	2	1	521	3	Y	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	2	1	499	3	Y	-0-					-0-
*07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	2	1	529	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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	N	-0-			-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	N	-0-			-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	N	-0-			-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	1	1	230	3	N	-0-			-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	3	N	-0-			-0-
*07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	1	1	234	3	N	-0-			-0-

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
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	5	1	1569	3	Y	-0-			-0-
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	5	1	1726	3	Y	-0-			-0-
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	6	1	1714	3	Y	-0-			-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	6	1	1729	3	Y	-0-			-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	6	1	1657	3	Y	-0-			-0-
*07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	7	1	1712	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308	N	303	-0-	-5	-0-	1	1	302	3	N	-0-			-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	1	1	337	3	N	-0-			-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	1	1	331	3	N	-0-			-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	1	1	348	3	N	-0-			-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	1	334	3	N	-0-			-0-
*07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	357	3	N	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 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
02	1120	N	1104	-0-	-16	-0-	4	1	1100	3	Y	-0-			-0-
03	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	3	1	1138	3	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	3	1	1178	3	Y	-0-			-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	3	1	1211	3	Y	-0-			-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	3	1	1161	3	Y	-0-			-0-
*07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	4	1	1200	3	Y	-0-			-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 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
02	1960	N	1947	-0-	-13	-0-	6	1	1935	3	Y	5					5
							6	9									
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	6	1	2147	3	Y	16	21	1			-0-
							18	9									
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	5	1	2075	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	6	1	2147	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2100	N	2051	-0-	-49	-0-	5	1	2046	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2135	-0-	-4	-0-	6	1	2129	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308	N	286	-0-	-22	-0-	1	1	285	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	1	1	313	3	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	3	Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	330	3	Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	1	1	309	3	Y	-0-					-0-
*07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	3	Y	-0-					-0-

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
02	1036	N	952	-0-	-84	-0-	3	1	949	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	3	1	1034	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	989	-0-	-31	-0-	3	1	986	3	Y	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	3	1	1005	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	951	-0-	-9	-0-	3	1	948	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	965	-0-	-27	-0-	3	1	962	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
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	2	1	482	3	Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	2	1	533	3	Y	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	1	1	515	3	Y	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	1	1	530	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	1	1	496	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	2	1	503	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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	840	N	723	-0-	-117	-0-	2	1	721	3	Y	-0-					2
03	837	N	785	-0-	-52	-0-	2	1	783	3	Y	-0-					2
04	780	N	757	-0-	-23	-0-	2	1	755	3	Y	-0-					2
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	2	1	774	3	Y	-0-					2
06	750	N	738	-0-	-12	-0-	2	1	736	3	Y	-0-					2
*07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	2	1	759	3	Y	-0-					2

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	3	1	681	3	Y	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	3	1	746	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	707	-0-	-13	-0-	2	1	705	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	705	-0-	-39	-0-	2	1	703	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	667	-0-	-53	-0-	2	1	665	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	682	-0-	-62	-0-	3	1	679	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

02	1288	N	1118	-0-	-170	-0-	4	1	1114	3	Y	-0-					-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	4	1	1281	3	Y	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	3	1	1175	3	Y	22					22
							24	9									
05	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	3	1	1004	3	Y	-0-					22
06	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	3	1	1113	3	Y	-0-					22
*07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	4	1	1286	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

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
*07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	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
02	168	#	158	-0-	-10	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	180	#	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	#	NO RPT	-0-	-186	-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
02	168	#	158	-0-	-10	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	#	NO RPT	-0-	-186	-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
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					28
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					28
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					28
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					28
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					28
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	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
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	N	1					43
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	N	1					44
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	N	1					45
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	N	1					46
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	N	1					47
*07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	N	1					48

FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	1			-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	3	Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
05	171	N	161	-0-	-10	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
*07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

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
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	371	2	3	9	N	3					20
03	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-					20
04	240	N	60	-0-	-180	-0-	59	2	1	9	N	1					21
05	310	N	71	-0-	-239	-0-	71	2			N	-0-					21
06	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	2			N	-0-					21
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1					22

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 021267 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3984 - 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
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 3 U RRCID -> 033050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 3985 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 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
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-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

02	DLQ G-10	290	-0-	290	609	290	2			Y	-0-					-0-
03	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

02	DLQ G-10	616	-0-	616	1049	570	2	46	9	Y	42					62
03	1049	N	-0-	-0-	-1049	-0-					Y	13					75
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	512	2	32	9	Y	29					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					126
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	11					137

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	631					Y	36					168
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	631					Y	43	189	1			22
04	1148	N	517	-0-	-631	-0-	516	2	1	9	Y	1					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111

02	504	N	503	-0-	-1	-0-	503	2			N	-0-					24
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					24
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					24
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					24
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					24
*07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					24

BRYSON (CONGLOMERATE) 12799 375 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 147131 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4955 - 4958

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2018 - P/A 01/26/18

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

02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON (MARBLE FALLS) //CONT.// 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 282705 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5284 - 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
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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	181	R	181	-0-	-0-	-0-	177	3	4	9	N	4					37
03	210	R	210	-0-	-0-	-0-	209	3	1	9	N	1					38
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	2					40
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	2					42
06	210	#	142	-0-	-68	-0-	142	3			N	-0-					42
07	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					42

HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC //CONT.// 685832
MCANEAR, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 161955 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: 1 RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BEGGS, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018 - PLUGGED 01/19/18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	345	3	2	9	N	2					92
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					92
04	360	N	222	-0-	-138	-0-	222	3			N	-0-					92
05	372	N	233	-0-	-139	-0-	231	3	2	9	N	2					94
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	3	2	9	N	2					96
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					96

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

02	504	N	481	-0-	-23	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	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

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
*07	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) //CONT.// 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					30
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					30
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					30
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					30
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					30
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	14B2 EXT		-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

02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

02	1260	N	839	-0-	-421	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	948	-0-	-168	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
*07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	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

02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	3	6	9	N	5					111
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					111
04	540	N	284	-0-	-256	-0-	284	3			N	-0-					111
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	582	3	7	9	N	6					117
*06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	624	3	2	9	N	2					119
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					119

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 1809 PERF. N/A

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 10/03/1973 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 11/03/1973 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 10/05/1973 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1833 - 1835

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-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	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
SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	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
02	1008	N	968	-0-	-40	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	786	-0-	-234	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	958	-0-	-212	-0-	958	2			N	-0-					-0-
*07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	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
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					78
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					78
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					78
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					78
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					78
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					78

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
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					172
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					172
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					172
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					172
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					172
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	T. A.		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	330	N	213	-0-	-117	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	360	N	187	-0-	-173	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					-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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2018 - PLUGGED 07/02/18

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) //CONT.// 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
03	1153	R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1135	R	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
05	1200	R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
06	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
*07	1201	R	1201	-0-	-0-	-0-	1201	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	#	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		158	-0-	158	335	158	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	335					Y	-0-					-0-
04	517	N	182	-0-	-335	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					2
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					2
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					2
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					2
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					2
07	186	N	150	-0-	-36	-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
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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					34
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					34
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					34
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					34

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
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
02	420	N	254	-0-	-166	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	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
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					20
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					20
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					20
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					20
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					20
*07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	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
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	330	N	165	-0-	-165	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	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
02	336	N	250	-0-	-86	-0-	250	3			N	-0-					7
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					7
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					7
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					7
06	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	3			N	-0-					7
*07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					7

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 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
02	14B2 EXT		75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		65	-0-	65	140	65	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		150	-0-	150	290	150	3			Y	-0-					-0-
*05	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT E WELL #: 8 RRCID -> 283076 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4434 - 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
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
TARRANT A WELL #: 10 RRCID -> 283976 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4116 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	177	3	54	9	N	49					157
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	298	3	89	9	N	81	174	1			64
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	327	3	178	9	N	162	169	1			57
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	181	3	151	9	N	137	170	1			24
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	73	3	45	9	N	41	35	1			30
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	137	3	4	9	N	4					34

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEVOLL-STARNES WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 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
02	3080	X	2701	-0-	-379	-0-	2622	2	79	9	N	72	177	1			73
03	3131	X	2489	-0-	-642	-0-	2472	2	17	9	N	15					88
04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2543	2	19	9	N	17					105
05	2976	X	2503	-0-	-473	-0-	2492	2	11	9	N	10					115
06	2880	X	1901	-0-	-979	-0-	1891	2	10	9	N	9					124
07	2976	X	1064	-0-	-1912	-0-	1057	2	7	9	N	6					130

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	364	N	271	-0-	-93	-0-	271	2			N	-0-					75
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					75
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					75
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					75
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					75
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					75

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
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	47	1	176	2	N	9					67
							10	9									
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	50	1	192	2	N	-0-					67
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	49	1	156	2	N	-0-					67
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	49	1	186	2	N	-0-	31	1			36
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	50	1	195	2	N	3					39
							3	9									
*07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	50	1	193	2	N	-0-					39

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 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
02	924	N	396	-0-	-528	-0-	55	1	308	2	N	30	114	1			85
							33	9									
03	899	N	409	-0-	-490	-0-	55	1	325	2	N	26					111
							29	9									
04	990	N	203	-0-	-787	-0-	49	1	134	2	N	18					129
							20	9									
05	434	N	244	-0-	-190	-0-	51	1	183	2	N	9					138
							10	9									
06	390	N	239	-0-	-151	-0-	51	1	188	2	N	-0-					138
*07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	53	1	267	2	N	-0-					138

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1652	N	1268	-0-	-384	-0-	111 4	1 9	1153	2	N	4					35
03	1488	N	912	-0-	-576	-0-	111	1	801	2	N	-0-					35
04	1740	N	774	-0-	-966	-0-	108	1	666	2	N	-0-					35
05	1395	N	792	-0-	-603	-0-	125	1	667	2	N	-0-					35
06	870	N	841	-0-	-29	-0-	112	1	729	2	N	-0-					35
07	806	N	696	-0-	-110	-0-	111	1	585	2	N	-0-					35

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 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
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	N	-0-					65
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	47	1	75	2	N	-0-					65
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	47	1	82	2	N	-0-					65
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	45	1	83	2	N	-0-					65
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	46	1	39	2	N	-0-					65
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	46	1	47	2	N	-0-					65

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
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	1	1	43	2	N	-0-					16
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	2	N	-0-					16
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					16
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					16
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
07	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
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					5
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-					5
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-					5
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	N	-0-					5
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					5
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	46 17	1 9	30	2	N	15					105
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	46 2	1 9	40	2	N	2	76	1			31
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	46 23	1 9	32	2	N	21					52
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	46 7	1 9	35	2	N	6	37	1			21
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	46 11	1 9	36	2	N	10					31
*07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	46 23	1 9	46	2	N	21					52

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
02	252	N	106	-0-	-146	-0-	3	1	103	2	N	-0-					-0-
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	3	1	106	2	N	-0-					-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	4	1	141	2	N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	2	N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	4	1	113	2	N	-0-					-0-
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	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
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	9	1	328	2	N	-0-					9
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	10	1	361	2	N	-0-					9
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	10	1	367	2	N	-0-					9
05	372	N	306	-0-	-66	-0-	7	1	299	2	N	-0-					9
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	7	1	309	2	N	-0-					9
*07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	14	1	484	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
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	2	N	-0-					6
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					6
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					6
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					6
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					6
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6

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
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	52	1	225	2	N	-0-					78
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	64	1	408	2	N	-0-					78
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	70	1	390	2	N	-0-					78
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	59	1	242	2	N	-0-					78
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	61	1	385	2	N	-0-					78
07	465	N	352	-0-	-113	-0-	58	1	294	2	N	-0-					78

FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 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
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	56	1	308	2	N	-0-					66
03	434	N	377	-0-	-57	-0-	60	1	317	2	N	-0-					66
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	63	1	270	2	N	-0-					66
05	403	N	299	-0-	-104	-0-	67	1	232	2	N	-0-					66
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	58	1	314	2	N	-0-					66
*07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	60	1	325	2	N	-0-					66

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 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
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-					75
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					75
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	2	N	-0-					75
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	N	-0-					75
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	2	N	-0-					75
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	2	N	-0-					75

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 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
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	53	1	390	2	N	6					70
							7	9									
03	930	N	571	-0-	-359	-0-	58	1	495	2	N	16					86
							18	9									
04	810	N	541	-0-	-269	-0-	60	1	479	2	N	2					88
							2	9									
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	61	1	731	2	N	-0-					88
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	65	1	821	2	N	7					95
							8	9									
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	58	1	449	2	N	1					96
							1	9									

YATES,BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5298 - 5346

02	56	N	50	-0-	-6	-0-	1	1	49	2	N	-0-					55
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	27	1	63	2	N	-0-					55
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	27	1	57	2	N	-0-					55
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	27	1	76	2	N	-0-					55
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	26	1	39	2	N	-0-					55
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	27	1	49	2	N	-0-					55

YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 5678

02	560	N	416	-0-	-144	-0-	27	1	389	2	N	-0-					97
03	651	N	394	-0-	-257	-0-	25	1	369	2	N	-0-					97
04	480	N	392	-0-	-88	-0-	21	1	371	2	N	-0-					97
05	465	N	392	-0-	-73	-0-	23	1	369	2	N	-0-					97
06	390	N	205	-0-	-185	-0-	8	1	197	2	N	-0-					97
07	403	N	235	-0-	-168	-0-	10	1	225	2	N	-0-					97

FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468

02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

02	252	N	226	-0-	-26	-0-	6	1	220	2	N	-0-					33
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	7	1	244	2	N	-0-					33
04	270	N	204	-0-	-66	-0-	5	1	199	2	N	-0-					33
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	5	1	227	2	N	-0-					33
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	N	-0-					33
*07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	N	-0-					33

YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	109	1	979	2	N	-0-					114
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	121	1	1048	2	N	-0-					114
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	132	1	1480	2	N	-0-					114
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	124	1	1354	2	N	-0-					114
06	1140	N	681	-0-	-459	-0-	70	1	611	2	N	-0-					114
07	1519	N	632	-0-	-887	-0-	70	1	562	2	N	-0-					114

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 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
02	560	N	287	-0-	-273	-0-	9	1	278	2	N	-0-					15
03	434	N	264	-0-	-170	-0-	8	1	256	2	N	-0-					15
04	660	N	297	-0-	-363	-0-	9	1	288	2	N	-0-					15
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	8	1	271	2	N	-0-					15
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	10	1	307	2	N	-0-					15
*07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	11	1	353	2	N	-0-					15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 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
02	336	N	273	-0-	-63	-0-	7	1	266	2	N	-0-					50
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	52	1	249	2	N	-0-					50
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	63	1	682	2	N	-0-					50
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	63	1	803	2	N	-0-					50
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	55	1	427	2	N	-0-					50
07	496	N	434	-0-	-62	-0-	56	1	378	2	N	-0-					50

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 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
02	196	N	58	-0-	-138	-0-	4	1	54	2	N	-0-					51
03	155	N	58	-0-	-97	-0-	4	1	54	2	N	-0-					51
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-					51
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					51
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					51
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					51

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
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	2	1	33	2	N	-0-					36
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	2	N	-0-					36
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					36
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					36
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1204	N	577	-0-	-627	-0-	18	1	559	2	N	-0-					24
03	1302	N	589	-0-	-713	-0-	18	1	571	2	N	-0-					24
04	1290	N	600	-0-	-690	-0-	18	1	582	2	N	-0-					24
05	651	N	592	-0-	-59	-0-	18	1	574	2	N	-0-					24
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	18	1	574	2	N	-0-					24
*07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	19	1	613	2	N	-0-					24

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 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
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	10	1	369	2	N	-0-					17
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	10	1	386	2	N	-0-					17
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	7	1	247	2	N	-0-					17
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	1	1	242	2	N	-0-					17
06	300	N	166	-0-	-134	-0-	4	1	162	2	N	-0-					17
07	248	N	114	-0-	-134	-0-	4	1	110	2	N	-0-					17

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 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
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	46	1	84	2	N	-0-					22
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	48	1	66	2	N	-0-					22
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	50	1	83	2	N	-0-					22
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	50	1	83	2	N	-0-					22
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	48	1	73	2	N	-0-					22
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	46	1	28	2	N	-0-					22

YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 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
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	51	1	320	2	N	-0-					63
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	56	1	397	2	N	-0-					63
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	53	1	311	2	N	-0-					63
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	53	1	338	2	N	-0-					63
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	54	1	371	2	N	-0-					63
*07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	55	1	373	2	N	-0-					63

YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 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
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	44	1	36	2	N	-0-					58
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	47	1	37	2	N	-0-					58
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	45	1	34	2	N	-0-					58
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	56	1	192	2	N	-0-					58
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	46	1	31	2	N	-0-					58
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	46	1	30	2	N	-0-					58

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
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	55	1	416	2	N	-0-					28
03	527	N	400	-0-	-127	-0-	54	1	346	2	N	-0-					28
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	62	1	614	2	N	-0-					28
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	82	1	1327	2	N	-0-					28
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	66	1	885	2	N	-0-					28
*07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	66	1	739	2	N	-0-					28

M5 STANDING ENERGY, LLC 519510
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 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
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 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
02	112	N	40	-0-	-72	-0-	40	2			N	-0-					27
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					27
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					27
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					27
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					27
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					27

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

02	140	N	124	-0-	-16	-0-	116	2	8	9	N	7					73
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	130	2	12	9	N	11					84
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	150	2	8	9	N	7					91
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	167	2	17	9	N	15					106
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	158	2	11	9	N	10					116
*07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	185	2	9	9	N	8					124

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	2			N	-0-					53
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					53
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					53
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					53
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					53
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					53

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	53	1	347	2	N	-0-					20
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	59	1	351	2	N	-0-					20
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	57	1	378	2	N	-0-					20
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	59	1	391	2	N	-0-					20
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	57	1	374	2	N	-0-					20
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	59	1	391	2	N	-0-					20

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 1 U RRCID -> 065052 COMPL. DATE 04/01/1963 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 5284

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 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
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	744					Y	-0-					1
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					1
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2840					Y	-0-					6
03	1800	N	-0-	-0-	-1800	1040					Y	-0-					6
04	2272	N	1232	-0-	-1040	-0-	1232	2			Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					6

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2300					Y	-0-					22
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2300					Y	-0-					22
04	2900	N	1107	-0-	-1793	507	1107	2			Y	-0-					22
05	507	N	-0-	-0-	-507	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					22

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
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			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

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

02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					3
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					3
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					3
05	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-					3
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					3
*07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	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

02	56	N	10	-0-	-46	B	-0-	10	2		N	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
05	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-				N	-0-					31
*06	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2		N	-0-					31
07	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

02	1344	N	1226	-0-	-118	B	-0-	1217	3	9 9	N	8					66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1238	-0-	-157	B	-0-	1237	3	1 9	N	1					67
04	1200	N	842	-0-	-358	B	-0-	840	3	2 9	N	2					69
05	1364	N	1156	-0-	-208	B	-0-	1155	3	1 9	N	1					70
06	1266	N	1266	-0-	-0-	B	-0-	1263	3	3 9	N	3					73
*07	1117	N	1117	-0-	-0-	B	-0-	1117	3		N	-0-					73

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	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
02	476	N	425	-0-	-51	-0-	425	2			N	-0-					48
03	558	N	347	-0-	-211	-0-	347	2			N	-0-					48
04	570	N	26	-0-	-544	-0-	26	2			N	-0-					48
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					48
06	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	2			N	-0-					48
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48

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
02	532	N	453	-0-	-79	-0-	453	2			N	-0-					62
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					62
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					62
*05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					62
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					62
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					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
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	2			N	-0-					25
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					25
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					25
*05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					25
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					25
*07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					25

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					39
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					39
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					39
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					39
07	744	N	540	-0-	-204	-0-	540	2			N	-0-					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
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	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
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					15
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					15
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					15
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					15
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					15
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					15
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					15
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					15
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					15
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					15
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					15
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					15
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					15
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					15
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					15
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					15

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
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-					15
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					15
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					15
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					15
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					15
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					50
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					50
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					50
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					50
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					50
*07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	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
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					125
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					125
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					125
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					125
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					125
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	2			N	-0-					115
03	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					115
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					115
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					115
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					115
*07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					115

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
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					9
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					9
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					9
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	765	2	7	9	N	6	6	8			9
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					9
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					31
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					31
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					31
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					31
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					31
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	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
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	39	3			N	-0-					86
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					86
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					86
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					86
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					86
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	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
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					43
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					43
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					43
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					43
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					43
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					43

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					200
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					200
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					200
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					200
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					200
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					200

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
02	1036	N	977	-0-	-59	-0-	977	3			N	-0-					110
03	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1038	3	1	9	N	1					111
04	1080	N	934	-0-	-146	-0-	933	3	1	9	N	1					112
05	1085	N	967	-0-	-118	-0-	967	3			N	-0-					112
06	1020	N	987	-0-	-33	-0-	987	3			N	-0-					112
*07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	994	3	1	9	N	1					113

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	#	222	-0-	-58	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	310	#	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	300	#	98	-0-	-202	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	310	#	85	-0-	-225	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*06	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	248	#	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	#	618	-0-	-250	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	1116	#	651	-0-	-465	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	1080	#	456	-0-	-624	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	1116	#	435	-0-	-681	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	810	#	642	-0-	-168	-0-	642	2			N	-0-					-0-
*07	762	R	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-

CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	459	R	459	-0-	-0-	-0-	423	2	36	9	N	33					139
03	434	#	372	-0-	-62	-0-	357	2	15	9	N	14					153
04	420	#	395	-0-	-25	-0-	351	2	44	9	N	40	175	1			18
05	434	#	367	-0-	-67	-0-	334	2	33	9	N	30					48
*06	497	R	497	-0-	-0-	-0-	467	2	30	9	N	27					75
*07	546	R	546	-0-	-0-	-0-	538	2	8	9	N	7					82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 11/01 -> 2593																	
11	0		3995	-0-	3995	6588	3995	3			N	-0-					-0-
12	0		7614	-0-	7614	14202	7614	3			N	-0-					-0-
01	0		5916	-0-	5916	20118	5916	3			N	-0-					-0-
02	0		5577	-0-	5577	25695	5577	3			N	-0-					-0-
03	0		6055	-0-	6055	31750	6055	3			N	-0-					-0-
04	0		2375	-0-	2375 B	34125	2375	3			N	-0-					-0-
05	0		15	-0-	15 B	34140	15	3			N	-0-					-0-
06	0		2653	-0-	2653 B	36793	2653	3			N	-0-					-0-
07	0		3586	-0-	3586 B	40379	3586	3			N	-0-					-0-

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

	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
02	636	R	636	-0-	-0-	-0-	633	3	3	9	N	3					189
03	434	#	271	-0-	-163	-0-	271	3			N	-0-					189
04	420	#	247	-0-	-173	-0-	247	3			N	-0-					189
05	932	R	932	-0-	-0-	-0-	913	3	19	9	N	17					206
06	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	1050	3	7	9	N	6					212
*07	952	R	952	-0-	-0-	-0-	949	3	3	9	N	3					215

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

	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
02	140	#	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					21
03	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					21
04	150	#	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					21
05	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					21
06	150	#	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					21
*07	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					21

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

	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
02	672	#	351	-0-	-321	-0-	351	3			N	-0-					98
03	713	#	346	-0-	-367	-0-	346	3			N	-0-					98
04	420	#	365	-0-	-55	-0-	365	3			N	-0-					98
05	434	#	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					98
06	420	#	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					98
*07	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					98

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

	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
02	448	#	438	-0-	-10	-0-	426	3	12	9	N	11					55
03	496	#	490	-0-	-6	-0-	470	3	20	9	N	18					73
04	523	R	523	-0-	-0-	-0-	505	3	18	9	N	16					89
05	496	#	481	-0-	-15	-0-	470	3	11	9	N	10					99
06	490	R	490	-0-	-0-	-0-	481	3	9	9	N	8					107
07	527	#	486	-0-	-41	-0-	474	3	12	9	N	11					118

DELFIN OPERATING, LLC 212175
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

	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
02	560	#	501	-0-	-59	-0-	494	2	7	9	N	6					144
03	589	#	365	-0-	-224	-0-	365	2			N	-0-					144
04	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					144
05	597	R	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					144
*06	572	R	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					144
07	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					144

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175
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
02	924	#	718	-0-	-206	-0-	701	2	17	9	N	15	91	1			21
03	992	#	621	-0-	-371	-0-	617	2	4	9	N	4					25
04	900	#	554	-0-	-346	-0-	550	2	4	9	N	4					29
05	837	#	729	-0-	-108	-0-	707	2	22	9	N	20					49
06	780	#	665	-0-	-115	-0-	661	2	4	9	N	4					53
07	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					53

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

02	840	#	718	-0-	-122	-0-	700	2	18	9	N	16	90	1			45
03	930	#	623	-0-	-307	-0-	617	2	6	9	N	5					50
04	900	#	510	-0-	-390	-0-	506	2	4	9	N	4					54
05	837	#	726	-0-	-111	-0-	708	2	18	9	N	16					70
06	780	#	667	-0-	-113	-0-	661	2	6	9	N	5					75
07	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					75

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 3 RRCID -> 187171 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5780 - 5794

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	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

02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	134	2	7	9	N	6					26
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	165	2	7	9	N	6					32
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	154	2	6	9	N	5					37
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	186	2	6	9	N	5					42
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	126	2	8	9	N	7					49
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	84	2	8	9	N	7					56

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

02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					11
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					11
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					11
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					11
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					11
*07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					11

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764

CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 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
02	812	N	426	-0-	-386	-0-	426	3			Y	-0-					122
03	899	N	513	-0-	-386	-0-	513	3			Y	-0-					122
04	720	N	493	-0-	-227	-0-	493	3			Y	-0-					122
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					122
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					122
*07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					122

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
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					33
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					33
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					33
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					33
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					33
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					33

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
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					34
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					34
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					34
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					34
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					34
*07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					34

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
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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
02	476		102	-0-	-374	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	527		103	-0-	-424	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	527	N	97	-0-	-430	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	510	N	101	-0-	-409	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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
02	672		102	-0-	-570	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	744		103	-0-	-641	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	720		104	-0-	-616	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	744	N	97	-0-	-647	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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
02	504		102	-0-	-402	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	558		103	-0-	-455	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	540		104	-0-	-436	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	558	N	97	-0-	-461	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	540	N	101	-0-	-439	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	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
02	2688	#	1653	-0-	-1035	-0-	1653	2			N	-0-					55
03	2976	#	2236	-0-	-740	-0-	2236	2			N	-0-					55
04	1920	#	1604	-0-	-316	-0-	1604	2			N	-0-					55
05	1922	#	1695	-0-	-227	-0-	1695	2			N	-0-					55
06	2160	#	1257	-0-	-903	-0-	1257	2			N	-0-					55
07	2232	#	1123	-0-	-1109	-0-	1123	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					84
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					84
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					84
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					84
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					84
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					84

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					44
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					44
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					44
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					44
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					44
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	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

02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	510	N	200	-0-	-310	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	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

02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					160
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					160
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					160
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					160
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					160
07	310	N	97	-0-	-213	-0-	97	3			N	-0-					160

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	330	N	200	-0-	-130	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
*07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		234	-0-	234	1000	234	3			Y	-0-					-0-
*03	1235	X	235	-0-	-1000	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	180	-0-	-120	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
*07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-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

02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	839	2	6	9	N	5	67	1			24
03	1023	N	906	-0-	-117	-0-	898	2	8	9	N	7					31
04	900	N	824	-0-	-76	-0-	824	2			N	-0-					31
05	930	N	710	-0-	-220	-0-	710	2			N	-0-					31
06	870	N	632	-0-	-238	-0-	632	2			N	-0-					31
*07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					31

ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624

02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	112	1	744	2	N	24	95	1			23
							26	9									
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	125	1	527	2	N	-0-					23
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	120	1	447	2	N	-0-					23
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	124	1	534	2	N	23					46
							25	9									
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	120	1	542	2	N	10					56
							11	9									
*07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	124	1	454	2	N	2					58
							2	9									

K-B OIL COMPANY, LLC 448523
SIPES, ETAL WELL #: 2 T RRCID -> 283657 COMPL. DATE 10/01/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5357 - 5371

02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	N	1					21
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					21
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					21
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					21
06	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-					21
*07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					21

KND OIL & GAS, LLC 470757
HALMAN WELL #: 2 RRCID -> 201398 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5354 - 5832

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	76	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					94
03	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					94
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	872	2	1	9	N	1					95
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					95
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	841	2	1	9	N	1					96
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

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
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					121
03	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					121
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					121
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					121
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					121
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

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
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
02	252	#	166	-0-	-86	-0-	166	3			N	-0-					33
03	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					33
04	240	#	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					33
05	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					33
06	240	#	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					33
07	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	140	#	8	-0-	-132	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	155	#	34	-0-	-121	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	90	#	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*07	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
02	196	#	181	-0-	-15	-0-	181	3			N	-0-					35
03	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					35
04	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					35
05	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					35
06	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					35
07	217	#	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					35

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
02	420	#	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					67
03	465	#	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					67
04	450	#	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					67
05	465	#	419	-0-	-46	-0-	419	2			N	-0-					67
06	450	#	329	-0-	-121	-0-	329	2			N	-0-					67
07	465	#	370	-0-	-95	-0-	370	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
02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	114	2	2	9	N	2					86
03	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					86
04	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					86
05	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					86
06	96	R	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	N	1					87
*07	161	R	161	-0-	-0-	-0-	136	2	25	9	N	23					110

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
02	140	#	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					57
03	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					57
04	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					57
05	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					57
06	150	#	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					57
07	155	#	104	-0-	-51	-0-	104	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
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*05	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*07	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
02	364	#	343	-0-	-21	-0-	335	2	8	9	N	7					46
03	372	#	337	-0-	-35	-0-	331	2	6	9	N	5					51
04	573	R	573	-0-	-0-	-0-	561	2	12	9	N	11					62
05	510	R	510	-0-	-0-	-0-	497	2	13	9	N	12					74
06	420	#	419	-0-	-1	-0-	411	2	8	9	N	7					81
07	558	#	525	-0-	-33	-0-	515	2	10	9	N	9					90

THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816

02	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	180	#	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	180	#	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-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

02	DLQ G-10		38	-0-	38	123	38	2			Y	-0-					-0-
03	167	R	44	-0-	-123	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
04	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

02	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

02	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
03	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

02	924	#	-0-	-0-	-924	-0-					Y	7					71
03	992	#	713	-0-	-279	-0-	699	2	14	9	Y	13					84
04	680	R	680	-0-	-0-	-0-	674	2	6	9	Y	5					89
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					98
06	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					Y	2					100
*07	714	R	714	-0-	-0-	-0-	711	2	3	9	Y	3					103

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
02	DLQ G-10		1158	-0-	1158	3929	1138	2	20	9	Y	18					127
03	DLQ G-10		1210	-0-	1210	5139	1187	2	23	9	Y	21					148
04	6142	R	1003	-0-	-5139	-0-	995	2	8	9	Y	7					155
05	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	7	140	1			22
06	1170	#	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	13					35
07	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	13					48

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
02	DLQ G-10		224	-0-	224	740	224	2			Y	-0-					5
03	963	R	223	-0-	-740	-0-	223	2			Y	-0-					5
04	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					5
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					5
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					5
*07	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					5

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 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
02	DLQ G-10		844	-0-	844	2756	837	2	7	9	Y	6					30
03	3688	R	932	-0-	-2756	-0-	929	2	3	9	Y	3					33
04	884	R	884	-0-	-0-	-0-	880	2	4	9	Y	4					37
05	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					37
06	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					Y	1					38
07	930	#	911	-0-	-19	-0-	911	2			Y	-0-					38

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 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
02	DLQ G-10		1701	-0-	1701	5878	1683	2	18	9	Y	16					80
03	DLQ G-10		1990	-0-	1990	7868	1972	2	18	9	Y	16					96
04	9507	R	1639	-0-	-7868	-0-	1630	2	9	9	Y	8					104
05	1891	#	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	12					116
06	1680	#	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	4					120
*07	1978	R	1978	-0-	-0-	-0-	1970	2	8	9	Y	7					127

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1926					Y	5					30
03	1926	R	-0-	-0-	-1926	-0-					Y	3					33
04	946	R	946	-0-	-0-	-0-	945	2	1	9	Y	1					34
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					37
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					38
07	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	1					39

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					26
03	1212	R	1212	-0-	-0-	-0-	1178	2	34	9	Y	31					57
04	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1110	2	20	9	Y	18					75
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					104
06	1170	#	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	15					119
07	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	23					142

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 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
02	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

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
02	616	#	574	-0-	-42	-0-	554	2	20	9	Y	18					122
03	682	#	656	-0-	-26	-0-	627	2	29	9	Y	26					148
04	641	R	641	-0-	-0-	-0-	628	2	13	9	Y	12					160
05	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	26					186
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					203
07	DLQ G-10		665	-0-	665	665	648	2	17	9	Y	15	178	1			40

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
02	DLQ G-10		852	-0-	852	2808	805	2	47	9	Y	43					259
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2808					Y	31	175	1			115
04	3750	R	942	-0-	-2808	-0-	902	2	40	9	Y	36					151
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					164
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					174
07	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					Y	8					182

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
02	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	124	#	NO RPT	-0-	-124	-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
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STELUCAN ENERGY, LLC //CONT.// 817384
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
02	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	279	#	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	#	470	-0-	-6	-0-	464	3	6	9	N	5					110
03	527	#	504	-0-	-23	-0-	491	3	13	9	N	12					122
04	510	#	418	-0-	-92	-0-	407	3	11	9	N	10					132
05	527	#	496	-0-	-31	-0-	485	3	11	9	N	10					142
06	510	#	462	-0-	-48	-0-	449	3	13	9	N	12					154
07	527	#	482	-0-	-45	-0-	427	3	55	9	N	50	167	1			37

FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 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
02	280	#	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	300	#	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	310	#	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	300	#	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	310	#	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	448	#	410	-0-	-38	-0-	410	3			N	-0-					52
03	496	#	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					52
04	480	#	439	-0-	-41	-0-	439	3			N	-0-					52
05	465	#	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					52
06	450	#	278	-0-	-172	-0-	278	3			N	-0-					52
07	465	#	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					52

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 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
02	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					183
03	310	#	276	-0-	-34	-0-	273	3	3	9	N	3	162	1			24
04	330	R	330	-0-	-0-	-0-	318	3	12	9	N	11					35
05	349	R	349	-0-	-0-	-0-	337	3	12	9	N	11					46
06	317	R	317	-0-	-0-	-0-	314	3	3	9	N	3					49
07	341	#	338	-0-	-3	-0-	331	3	7	9	N	6					55

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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					173
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					173
04	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	232	3			N	-0-					173
05	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-					173
06	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233	3			N	-0-					173
07	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	3			N	-0-					173

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
02	420	#	279	-0-	-141	-0-	279	3			N	-0-					45
03	403	#	192	-0-	-211	-0-	192	3			N	-0-					45
04	390	#	175	-0-	-215	-0-	175	3			N	-0-					45
05	403	#	173	-0-	-230	-0-	173	3			N	-0-					45
06	390	#	162	-0-	-228	-0-	162	3			N	-0-					45
07	310	#	162	-0-	-148	-0-	162	3			N	-0-					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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
02	168	#	114	-0-	-54	-0-	114	3			N	-0-					125
03	155	#	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					125
04	150	#	71	-0-	-79	-0-	71	3			N	-0-					125
05	155	#	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-					125
06	150	#	66	-0-	-84	-0-	66	3			N	-0-					125
07	124	#	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	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
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	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

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
07	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

02	616	#	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	805	R	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
*07	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON "A" WELL #: 1 U RRCID -> 113176 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5573 - 5590

02	196	#	173	-0-	-23	-0-	173	3			N	-0-					131
03	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					131
04	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					131
05	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					131
06	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					131
*07	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	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
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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	45	1	126	2	N	-0-					-0-
03	142	R	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
05	238	R	238	-0-	-0-	-0-	48	1	190	2	N	-0-					-0-
06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	45	1	141	2	N	-0-					-0-
*07	153	R	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	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

02	1396	N	1396	-0-	-0-	B	-0-	1300	3	96	9	N	87	159	1		62
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1420	N	1420	-0-	-0-	B	-0-	1412	3	8	9	N	7				69
04	1346	N	1346	-0-	-0-	B	-0-	1336	3	10	9	N	9				78
05	1421	N	1421	-0-	-0-	B	-0-	1413	3	8	9	N	7				85
06	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	1238	3	8	9	N	7				92
*07	1464	N	1464	-0-	-0-	B	-0-	1455	3	9	9	N	8				100

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

02 14B DENY			-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-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07 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

02 DLQ G-10			150	-0-	150		225	150	3			Y	-0-				73
03 DLQ G-10			150	-0-	150		375	150	3			Y	-0-				73
04 DLQ G-10			150	-0-	150		525	150	3			Y	-0-				73
05	725	N	200	-0-	-525		-0-	200	3			Y	-0-				73
06	150	N	30	-0-	-120		-0-	30	3			Y	-0-				73
07	155	N	150	-0-	-5		-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
02	DLQ G-10		676	-0-	676	1352	665	2	11	9	Y	10					37
03	DLQ G-10		638	-0-	638	1990	628	2	10	9	Y	9	33	1			13
04	DLQ G-10		478	-0-	478	2468	470	2	8	9	Y	7					20
05	3000	N	622	-0-	-2378	90	613	2	9	9	Y	8					28
06	630	N	385	-0-	-245	-0-	376	2	9	9	Y	8					36
07	496	N	232	-0-	-264	-0-	221	2	11	9	Y	10					46

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 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
02	2800	X	2268	-0-	-532	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2759	-0-	-241	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
*07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	168	1	53	2	N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	186	1	56	2	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	186	1	57	2	N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	186	1	46	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B2 EXT	NO RPT		-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
02	1596	#	781	-0-	-815	-0-	781	3			N	-0-					133
03	1767	#	1140	-0-	-627	-0-	1140	3			N	-0-					133
04	1831	R	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					133
05	1457	#	1448	-0-	-9	-0-	1448	3			N	-0-					133
06	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					133
07	1891	#	1792	-0-	-99	-0-	1792	3			N	-0-					133

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 224135 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5576 - 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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	1	-0-	1	57	1	3			N	-0-					12
03	0	A	1	-0-	1	58	1	3			N	-0-					12
04	0	A	1	-0-	1	59	1	3			N	-0-					12
05	0	A	10	-0-	10	69	10	3			N	-0-					12
06	0	A	10	-0-	10	79	10	3			N	-0-					12
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	79					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	79	3	55	9	N	50					80
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	66	3	55	9	N	50					130
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	59	3	55	9	N	50	156	1			24
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	63	3	62	9	N	56					80
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	49	3	55	9	N	50					130
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					67
04	76	X	76	-0-	-0-	-0-	55	3	21	9	N	19					86
05	14B2 EXT		51	-0-	51	51	41	3	10	9	N	9					95
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	51					N	2					97
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	51					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
BROWN, LUPTON WELL #: 5 RRCID -> 147636 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5474 - 5482

02	616	N	391	-0-	-225	-0-	387	3	4	9	N	4					89
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					89
04	570	N	476	-0-	-94	-0-	474	3	2	9	N	2					91
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	3	2	9	N	2					93
*06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	455	3	3	9	N	3					96
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					96

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	426	2	21	9	N	19					77
*07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	220	2	34	9	N	31	80	1			28

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
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					4
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					4
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					4
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					4
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					4
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 09/00/1968 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4642

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
07	14B	DENY	NO RPT	-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	P&A	COND	NO RPT	-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
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	270	N	80	-0-	-190	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

02	700	N	628	-0-	-72	-0-	628	3			N	-0-					101
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					101
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					101
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					101
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					101
07	465	N	66	-0-	-399	-0-	66	3			N	-0-					101

BRECK OPERATING CORP. 089974
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

02	392	N	332	-0-	-60	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	390	N	229	-0-	-161	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 158510 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4867 - 4872

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	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

02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					190
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					190
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					190
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					190
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					190
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					190

HAMMAN, BLAKE 350160
FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	3			N	-0-					64
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					64
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					64
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					64
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					64
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					64

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE //CONT.// 350160
STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					15
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					15
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					15
05	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					15
06	420	N	244	-0-	-176	-0-	244	3			N	-0-					15
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					15

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2			Y	-0-					26
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	240	2	2	9	Y	2	25	1			3
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	Y	1					4
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	242	2	1	9	Y	1					5
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	237	2	1	9	Y	1					6
*07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	3			Y	-0-					30
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					30
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					30
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			Y	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 149320 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3900 - 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
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	2			N	-0-					96
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					96
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					96
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					96
06	510	N	264	-0-	-246	-0-	264	2			N	-0-					96
07	527	N	377	-0-	-150	-0-	377	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
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	N	2					72
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	155	2	11	9	N	10					82
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	203	2	11	9	N	10					92
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	233	2	58	9	N	53	144	1			1
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	2	2	9	N	2					3
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	228	2	8	9	N	7					10

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
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					66
07	0	N	-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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
*07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	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
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A 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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07		14B2 EXT	-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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

02	560	N	503	-0-	-57	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-

DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

02	0	N	-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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
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
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
*06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	111	-0-	-29	-0-	105	2	6	9	Y	5					83
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	87	2	6	9	Y	5					88
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	152	2	6	9	Y	5					93
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	186	2	6	9	Y	5					98
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					98
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					98

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					29
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					29
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					29
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					29
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					29
*07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					29

HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1764	N	1664	-0-	-100	-0-	1664	2			N	-0-					34
03	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	1844	2			N	-0-					34
04	1980	N	1865	-0-	-115	-0-	1865	2			N	-0-					34
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					34
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					34
07	1922	N	1758	-0-	-164	-0-	1758	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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					21
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					21
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					21
05	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					21
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					21
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1421	-0-	-7	-0-	1334	2	87	9	N	79	174	1			14
03	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1510	2	36	9	N	33					47
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1532	2	36	9	N	33					80
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1597	2	33	9	N	30					110
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1565	2	31	9	N	28					138
*07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1607	2	34	9	N	31	162	1			7

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1388	2	22	9	N	20					24
03	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2788	2	20	9	N	18					42
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1622	2	2	9	N	2					44
05	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1367	2	2	9	N	2					46
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1436	2	2	9	N	2					48
*07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1667	2	3	9	N	3					51

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			Y	-0-					55
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					55
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	135	2	18	9	Y	16	64	1			7
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					7
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					7
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
WARE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 039294 COMPL. DATE 05/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5289 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

02	224	N	70	-0-	-154	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	310	N	171	-0-	-139	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

02	560	N	505	-0-	-55	-0-	505	2			Y	-0-					29
03	682	N	534	-0-	-148	-0-	534	2			Y	-0-					29
04	600	N	474	-0-	-126	-0-	440	2	34	9	Y	31	49	1			11
05	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	2			Y	-0-					11
06	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	2			Y	-0-					11
07	496	N	320	-0-	-176	-0-	320	2			Y	-0-					11

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			Y	-0-					66
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					66
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					66
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					66
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					66
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					66

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
07	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

02	532	N	501	-0-	-31	-0-	501	2			Y	-0-					150
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			Y	-0-					150
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					150
05	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	2			Y	-0-					150
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			Y	-0-					150
*07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					150

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 077037 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

02	336	N	216	-0-	-120	-0-	216	2			Y	-0-					63
03	527	N	299	-0-	-228	-0-	299	2			Y	-0-					63
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-	51	1			12
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					12
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					12
*07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					12

SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					78
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	436	2	4	9	N	4					82
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	N	1	80	1			3
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	N	2					5
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	338	2	2	9	N	2					7
*07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	387	2	3	9	N	3					10

BANK WELL #: 1 RRCID -> 116020 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

02	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					69
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					69
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-	55	1			14
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					14
06	2250	N	2189	-0-	-61	-0-	2189	2			Y	-0-					14
*07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					14

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

02	308	N	228	-0-	-80	-0-	228	2			N	-0-					50
03	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-					50
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					50
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					50
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					50
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					50

GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1978	2	6	9	N	5					102
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2264	2	2	9	N	2					104
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2176	2	3	9	N	3					107
05	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	2124	2			N	-0-					107
06	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	2058	2			N	-0-					107
07	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	2130	2			N	-0-					107

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 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
02	588	N	288	-0-	-300	-0-	288	3			N	-0-					93
03	558	N	349	-0-	-209	-0-	349	3			N	-0-					93
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	3			N	-0-					93
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					93
*06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					93
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					93

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	50	1	281	2	N	-0-					32
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	51	1	232	2	N	-0-					32
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	50	1	179	2	N	-0-					32
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	50	1	202	2	N	-0-					32
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	51	1	232	2	N	-0-					32
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	51	1	198	2	N	-0-					32

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	112	1	2187	2	N	32		1	8		94
							35	9									
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	124	1	1899	2	N	75	112	1			57
							83	9									
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	120	1	2152	2	N	10					67
							11	9									
05	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	124	1	2144	2	N	26		1	8		92
							29	9									
06	2040	N	1418	-0-	-622	-0-	124	1	1266	2	N	25					117
							28	9									
07	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	120	1	2146	2	N	32					149
							35	9									

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					125
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					125
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					125
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					125
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					125
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 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
02	14B2 EXT		16	-0-	16	168	16	3			N	-0-					48
03	14B2 EXT		9	-0-	9	177	9	3			N	-0-					48
04	182	X	5	-0-	-177	-0-	5	3			N	-0-					48
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					48
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					48
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					76
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					76
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					76
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					76
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					76
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					76

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47

WIZARD PRODUCTION COMPANY 935413
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 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
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					25
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					25
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					25
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					25
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

XTO ENERGY INC. 945936
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 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
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	2			N	-0-					19
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					19
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					19
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					19
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					19
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					19

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 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
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					75
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					75
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					75
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					75
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					75
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

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
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	64	1	790	2	N	13					72
							14	9									
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	71	1	961	2	N	13					85
							14	9									
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	67	1	807	2	N	17					102
							19	9									
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	63	1	794	2	N	4	78	1			28
							4	9									
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	65	1	812	2	N	-0-					28
*07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	67	1	700	2	N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	N	162	-0-	-34	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					134
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					134
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					134
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					134
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					134
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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
02	448	#	415	-0-	-33	-0-	415	2			N	-0-					136
03	516	R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					136
04	483	R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					136
05	573	R	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					136
06	510	#	452	-0-	-58	-0-	452	2			N	-0-					136
07	527	#	472	-0-	-55	-0-	472	2			N	-0-					136

COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 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
02	1820	#	1628	-0-	-192	-0-	1626	2	2	9	N	2					132
*03	1922	#	1736	-0-	-186	-0-	1730	2	6	9	N	5					137
*04	1830	#	1666	-0-	-164	-0-	1660	2	6	9	N	5					142
*05	1860	#	1211	-0-	-649	-0-	1205	2	6	9	N	5					147
*06	1770	#	1757	-0-	-13	-0-	1751	2	6	9	N	5					152
*07	1992	R	1992	-0-	-0-	-0-	1986	2	6	9	N	5					157

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	DELQ PR		50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					40
06	66	N	16	-0-	-50	-0-	16	3			N	-0-					40
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616	#	589	-0-	-27	-0-	585	2	4	9	N	4					112
03	682	#	631	-0-	-51	-0-	628	2	3	9	N	3					115
04	660	#	388	-0-	-272	-0-	385	2	3	9	N	3					118
05	682	#	505	-0-	-177	-0-	504	2	1	9	N	1					119
06	630	#	302	-0-	-328	-0-	287	2	15	9	N	14					133
07	651	#	355	-0-	-296	-0-	355	2			N	-0-					133

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
ELENBURG WELL #: 1 RRCID -> 102761 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARBERRY OPERATING, LLC 946086
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
FULCHER WELL #: 2 RRCID -> 285448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G & F OIL, INC. 292000
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	116	2	157	9	N	143	163	1			67
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	199	2	77	9	N	70					137
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	152	2	88	9	N	80	162	1			55
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	181	2	111	9	N	101					156
*06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	172	2	88	9	N	80	160	1			76
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					76

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
GARNER BROS. "B" WELL #: 1 RRCID -> 101808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	728	#	634	-0-	-94	-0-	634	2			N	-0-					75
03	806	#	597	-0-	-209	-0-	597	2			N	-0-					75
04	780	#	580	-0-	-200	-0-	580	2			N	-0-					75
05	744	#	609	-0-	-135	-0-	609	2			N	-0-					75
06	720	#	602	-0-	-118	-0-	602	2			N	-0-					75
07	713	#	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					75

HUNTER ENERGY, INC. 418929
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2018 - P/A 04/02/18

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

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
BRECK OPERATING CORP. 089974
FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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
02	896	N	790	-0-	-106	-0-	790	3			N	-0-					-0-
03	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	956	-0-	-64	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
06	840	N	359	-0-	-481	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					23
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					23
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	3			N	-0-					23
05	775	N	687	-0-	-88	-0-	665	3	22	9	N	20					43
06	750	N	549	-0-	-201	-0-	549	3			N	-0-					43
07	744	N	510	-0-	-234	-0-	510	3			N	-0-					43

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

02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					33
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					33
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					33
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					33
06	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	3			N	-0-					33
*07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					33

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

02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1482	3	11	9	N	10					150
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					150
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1360	3	6	9	N	5					155
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1571	3	6	9	N	5					160
*06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1215	3	6	9	N	5					165
*07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1525	3	6	9	N	5					170

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BURNS, HESTER WELL #: 1 RRCID -> 282607 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4180 - 4183

02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	409	3	12	9	N	11					51
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	529	3	26	9	N	24					75
04	450	N	387	-0-	-63	-0-	372	3	15	9	N	14					89
05	465	N	424	-0-	-41	-0-	401	3	23	9	N	21					110
06	450	N	383	-0-	-67	-0-	368	3	15	9	N	14					124
*07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	495	3	17	9	N	15					139

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
DINWIDDIE WELL #: RRCID -> 280705 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5749 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2017

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BORDEN, Z.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821

02	DLQ G-10		20	-0-	20	43	20	2			Y	-0-					21
03	71	N	28	-0-	-43	-0-	28	2			Y	-0-					21
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					21
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					21
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					21
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					21

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1260	N	784	-0-	-476	-0-	695	2	89	9	N	81					193
03	1488	N	83	-0-	-1405	-0-	52	2	31	9	N	28					221
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	891	2	94	9	N	85	161	1			145
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1464	2	101	9	N	92	168	1			69
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1169	2	77	9	N	70					139
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					139

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) //CONT.// 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					18
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					18
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					18
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					18
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					18
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	700	N	180	-0-	-520	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-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
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	3			N	-0-					62
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					62
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					62
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					62
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					62
*07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	18	1	24	2	N	-0-					23
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	19	1	26	2	N	-0-					23
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	19	1	26	2	N	-0-					23
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	20	1	36	2	N	-0-					23
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	19	1	21	2	N	-0-					23
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	19	1	20	2	N	-0-					23

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					34
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					34
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					34
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					34
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					34
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					34

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 022858 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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

02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	570	N	142	-0-	-428	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	589	N	9	-0-	-580	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	510	N	12	-0-	-498	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186

02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 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
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504	N	387	-0-	-117	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-

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
02	336	N	207	-0-	-129	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAC OPERATING 519578
BRISCO, D. WELL #: 2 RRCID -> 021377 COMPL. DATE 09/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4410 - 4423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					67
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					67
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-					67
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	606	2	1	9	N	1					68
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	594	2	1	9	N	1					69
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					69

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					113
03	401	R	401	-0-	-0-	-0-	398	2	3	9	N	3	109	1			7
04	573	R	573	-0-	-0-	-0-	567	2	6	9	N	5					12
05	583	R	583	-0-	-0-	-0-	575	2	8	9	N	7					19
06	538	R	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	N	1					20
*07	544	R	544	-0-	-0-	-0-	541	2	3	9	Y	3					23

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	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

02	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	#	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

02	280	R	280	-0-	-0-	-0-	276	3	4	9	N	4					80
03	292	R	292	-0-	-0-	-0-	286	3	6	9	N	5					85
04	299	R	299	-0-	-0-	-0-	290	3	9	9	N	8					93
05	301	R	301	-0-	-0-	-0-	300	3	1	9	N	1					94
06	277	R	277	-0-	-0-	-0-	276	3	1	9	N	1					95
*07	267	R	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2	9	N	2					97

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

02	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*07	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

02	168	#	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	180	#	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	#	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	#	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

02	196	#	169	-0-	-27	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	217	#	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	180	#	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
03	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
04	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
05	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
06	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
*07	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	#	250	-0-	-2	-0-	250	3		N	-0-			-0-
03	279	#	274	-0-	-5	-0-	274	3		N	-0-			-0-
04	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
05	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
06	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
07	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-			-0-

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	#	44	-0-	-12	-0-	44	3		N	-0-			-0-
03	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
04	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
05	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-

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
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	27	3		N	-0-			-0-
03	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
05	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
07	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-

FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
04	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
*07	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-

FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	#	223	-0-	-1	-0-	223	3		N	-0-			-0-
03	279	#	245	-0-	-34	-0-	245	3		N	-0-			-0-
04	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
05	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
07	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-

FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	#	27	-0-	-1	-0-	27	3		N	-0-			-0-
03	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
05	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
07	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 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
02	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
*07	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

02	168	#	161	-0-	-7	-0-	161	3		N	-0-			-0-
03	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-			-0-
04	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
07	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

02	84	#	8	-0-	-76	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03	93	#	33	-0-	-60	-0-	33	2		N	-0-			-0-
04	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
*07	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

02	84	#	9	-0-	-75	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-
04	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

02	56	#	10	-0-	-46	-0-	10	2		N	-0-			92
03	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			92
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			92
05	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			92
06	13	#	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			92
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			92

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

02	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					97
03	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					97
04	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					97
05	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					97
06	120	#	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					97
07	124	#	89	-0-	-35	-0-	89	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

02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	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

02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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

02	1306	N	1306	-0-	-0-	B	-0-	1287	3	19	9	N	17				92
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	1336	3	6	9	N	5				97
04	1290	N	769	-0-	-521	B	-0-	762	3	7	9	N	6				103
05	1828	N	1828	-0-	-0-	B	-0-	1824	3	4	9	N	4				107
*06	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	1347	3	2	9	N	2				109
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				109

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
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	3			N	-0-					80
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					80
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					80
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					80

BRECK OPERATING CORP. 089974
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
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	390	N	281	-0-	-109	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-

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
02	2100	N	1938	-0-	-162	-0-	1932	2	6	9	N	5					123
03	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	2106	2	7	9	N	6					129
04	2130	N	2041	-0-	-89	-0-	2033	2	8	9	N	7					136
05	2139	N	2079	-0-	-60	-0-	2076	2	3	9	N	3					139
06	2040	N	1722	-0-	-318	-0-	1722	2			N	-0-					139
07	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	2069	2			N	-0-					139

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-

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
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	337	2			N	-0-					172
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					172
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					172
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					172
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					172
07	465	N	215	-0-	-250	-0-	215	2			N	-0-					172

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
02	476	N	255	-0-	-221	-0-	255	3			N	-0-					46
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					46
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					46
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					46
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					46
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					46

MYERS, A. J. 597440
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
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					30
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					30
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					30
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					30
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					161
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					161
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					161
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					161
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					161
*07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	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
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					18
03	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1070	2			N	-0-					18
04	1140	N	900	-0-	-240	-0-	900	2			N	-0-					18
05	1116	N	925	-0-	-191	-0-	925	2			N	-0-					18
06	1050	N	871	-0-	-179	-0-	871	2			N	-0-					18
*07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	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
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					61
03	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					61
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					61
05	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					61
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					61
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	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
*11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	DELQ PR		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					-0-
*02	52	N	25	-0-	-27	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	251	-0-	251	251	251	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	301	-0-	301	552	301	2			Y	-0-					-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

02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1913	-0-	-127	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1965	-0-	-205	-0-	1965	3			N	-0-					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 236481 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4728 - 4866

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2019 - P/A 03/25/19

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

02	DLQ G-10		926	-0-	926	1925	908	3	18	9	Y	16					92
03	DLQ G-10		960	-0-	960	2885	946	3	14	9	Y	13	70	1			35
04	DLQ G-10		601	-0-	601	3486	592	3	9	9	Y	8					43
05	2700	N	1031	-0-	-1669	1817	1021	3	10	9	Y	9					52
*06	2660	N	843	-0-	-1817	-0-	842	3	1	9	Y	1					53
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

02	DLQ G-10		635	-0-	635	1300	614	3	21	9	Y	19					78
03	DLQ G-10		660	-0-	660	1960	642	3	18	9	Y	16	87	1			7
04	DLQ G-10		418	-0-	418	2378	406	3	12	9	Y	11					18
05	2700	N	606	-0-	-2094	284	595	3	11	9	Y	10					28
*06	857	N	573	-0-	-284	-0-	571	3	2	9	Y	2					30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

02	DLQ G-10		9	-0-	9	47	5	3	4	9	Y	4					25
03	DLQ G-10		7	-0-	7	54	4	3	3	9	Y	3	17	1			11
04	DLQ G-10		7	-0-	7	61	5	3	2	9	Y	2					13
05	69	N	8	-0-	-61	-0-	6	3	2	9	Y	2					15
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1					16
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	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

	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
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

	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
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

	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
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

	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
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	510	N	418	-0-	-92	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
*07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	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
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	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
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

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
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 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
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 056340 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

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
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 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
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 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
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 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
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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

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
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	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
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	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
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	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
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	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
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	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
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-

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
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	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
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	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
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	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
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	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
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	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
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 1 RRCID -> 061558 COMPL. DATE 05/09/1974 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
02	14B2 EXT		-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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNE "A" WELL #: 1 RRCID -> 061730 COMPL. DATE 02/06/1975 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
*07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	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 "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
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	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
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	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
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
*07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	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
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	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
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					64
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					64
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					64
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					64
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					64
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-					64

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
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					19
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					19
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					19
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					19
06	240	N	16	-0-	-224	-0-	16	2			N	-0-					19
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. "A" WELL #: RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	756	N	752	-0-	-4	-0-	752	2			N	-0-					52
03	837	N	830	-0-	-7	-0-	829	2	1	9	N	1					53
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					53
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					53
06	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	3			N	-0-					53
07	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	3			N	-0-					53

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

TEJAS-FERGUSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 056349 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 7126 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 057350 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 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
02	112	N	6	-0-	-106	-0-	6	3			N	-0-					32
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					32
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					32
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					32
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					105
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					105
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					105
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					105
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					105
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	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

02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
07	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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					54
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					54
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					54
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					54
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					54
*07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			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
02	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLESPIE (4530) 34870 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GIANT NRG CO., LP 302592
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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
02	466	R	466	-0-	-0-	-0-	464	2	2	9	Y	2					103
03	807	R	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1	9	Y	1					104
04	150	#	33	-0-	-117	-0-	30	2	3	9	Y	3					107
05	928	R	928	-0-	-0-	-0-	924	2	4	9	Y	4					111
*06	1326	R	1326	-0-	-0-	-0-	1320	2	6	9	Y	5					116
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					122

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
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					50
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					50
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					50
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					50
06	420	N	311	-0-	-109	-0-	311	3			N	-0-					50
07	527	N	330	-0-	-197	-0-	330	3			N	-0-					50

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z. H. WELL #: 1 T RRCID -> 224178 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5401 - 5683

02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2018 - P/A 11/15/18

LKM OIL & GAS 504579
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					75
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					75
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					75
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					75
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					75
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	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

02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					11
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					11
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					11
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					11
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					11
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					11

CRAFT -A- WELL #: 3 RRCID -> 286171 COMPL. DATE 10/20/1965 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5467 - 5615

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 593

03	717	X	124	-0-	-593	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	240	X	108	-0-	-132	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	248	X	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	240	N	99	-0-	-141	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	2			N	-0-					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
02	448	N	233	-0-	-215	-0-	233	3			N	-0-					59
03	558	N	327	-0-	-231	-0-	327	3			N	-0-					59
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					59
05	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	3			N	-0-					59
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					59
07	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	3			N	-0-					59

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
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					11
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					11
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					11
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					11
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					11
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					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
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2					2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					3
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	Y	2					5
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
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
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
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
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					59
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					59
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					59
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					59
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					59
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					156
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					156
04	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	3			N	-0-					156
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					156
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	184	3	11	9	N	10					166
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-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
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	427	3	84	9	N	76	66	1			10
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					10
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					10
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					10
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					10

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
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					128
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					128
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					128
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					128
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					128
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					128

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
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
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 11085																	
03	11748	X	663	-0-	-11085	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	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

02	308	N	204	-0-	-104	-0-	202	3	2	9	N	2					108
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					108
04	270	N	164	-0-	-106	-0-	164	3			N	-0-					108
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					108
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	3	2	9	N	2					110
*07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					110

GILMAC (CONGL) 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1418	-0-	-232	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1477	-0-	-166	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1427	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENNA (STRAWN) //CONT.// 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY //CONT.// 427693
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1286	2	8	9	N	7					102
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1423	2	46	9	N	42					144
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1121	2	44	9	N	40					184
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1457	2	33	9	N	30					214
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1422	2	14	9	N	13					227
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					227

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

02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	15	-0-	15	15	15	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	16	-0-	16	31	16	3			N	-0-					-0-
*05	49	X	18	-0-	-31	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					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

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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	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

02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					7
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					7
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					7
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					7
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					7
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					7

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					49
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					49
04	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	2			N	-0-					49
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					49
06	210	N	54	-0-	-156	-0-	54	2			N	-0-					49
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					49

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-					76
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					76
04	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			N	-0-					76
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					76
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					76
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					22
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					22
04	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	2			N	-0-					22
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					22
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					22
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					22

JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	532	N	530	-0-	-2	-0-	511	3	19	9	Y	17					104
03	620	N	555	-0-	-65	-0-	547	3	8	9	Y	7					111
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					111
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	565	3	8	9	Y	7					118
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	507	3	4	9	Y	4					122
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	576	3	3	9	Y	3	59	1			66

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
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	767	3	28	9	Y	25					163
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	820	3	12	9	Y	11					174
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					174
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	848	3	11	9	Y	10	5	8			179
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	761	3	6	9	Y	5					184
*07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	864	3	6	9	Y	5	89	1			100

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	53	3	6	9	Y	5	42	1			212
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	58	3	7	9	Y	6					218
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					218
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	65	3	6	9	Y	5					223
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					223
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	64	3	7	9	Y	6					229

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	980	-0-	-384	-0-	980	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	157	-0-	-11	-0-	1	1	156	3	Y	-0-					16
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					16
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					16
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	1	1	176	3	Y	-0-					16
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			Y	-0-					16
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					16

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
02	756	N	601	-0-	-155	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
06	780	N	629	-0-	-151	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	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
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	465	N	347	-0-	-118	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	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
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					76
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					76
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	3	2	9	N	2					78
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					78
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					78
*07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	672	N	656	-0-	-16	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	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
02	2247	R	2247	-0-	-0-	-0-	2098	2	149	9	N	135	166	1			263
03	2513	R	2513	-0-	-0-	-0-	2362	2	151	9	N	137	164	1			236
04	2305	R	2305	-0-	-0-	-0-	2184	2	121	9	N	110					346
05	2891	R	2891	-0-	-0-	-0-	2757	2	134	9	N	122	162	1			306
*06	2441	R	2441	-0-	-0-	-0-	2323	2	118	9	N	107	167	1			246
07	2511	#	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					246

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
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-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
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, SE. (N SAND) 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
HANDY UNIT WELL #: 39 M RRCID -> 062097 COMPL. DATE 04/02/1970 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3723 - 3752

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.	6348	-0-	6348	6348	6348	2			N	-0-					-0-
06	7250	4901	-0-	-2349	3999	4901	2			N	-0-					-0-
*07	7750	5521	-0-	-2229	1770	5521	2			N	-0-					-0-

HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

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

02	140 #	101	-0-	-39	-0-	101	2			N	-0-					407
03	155 #	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					407
04	150 #	49	-0-	-101	-0-	49	2			N	-0-					407
05	124 #	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					407
06	120 #	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					407
07	124 #	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					407

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

02	308 #	278	-0-	-30	-0-	278	2			N	-0-					1330
03	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					1330
04	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					1330
05	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					1330
06	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					1330
*07	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					1330

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) //CONT.// 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. //CONT.// 443122
DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 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
02	84	#	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*07	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 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
02	1260	#	1193	-0-	-67	-0-	1193	2			N	-0-					263
03	1485	R	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					263
04	1463	R	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					263
05	1513	R	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					263
06	1453	R	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					263
*07	1538	R	1538	-0-	-0-	-0-	1538	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	560	#	557	-0-	-3	-0-	554	2	3	9	N	3					103
03	651	R	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-	90	1			13
04	600	#	549	-0-	-51	-0-	549	2			Y	-0-					13
05	620	#	601	-0-	-19	-0-	601	2			Y	-0-					13
06	600	#	467	-0-	-133	-0-	466	2	1	9	Y	1					14
*07	633	R	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3	9	Y	3					17

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 128630 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5185 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

HANDY,WEST (YOUNG) //CONT.// 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMAHON, MARJORIE WELL #: 2 RRCID -> 097874 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5752 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCMAHON, MAJORIE WELL #: 4 RRCID -> 105005 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6246 - 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22

HARRIS-PRICE (CADDO) 39261 074 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LANE OPERATING COMPANY 484815
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 203724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5656 - 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
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33853 11/27/2018

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
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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
02	DLQ G-10	86	-0-	86	219	86	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	219				Y	-0-			-0-
04	333 N	114	-0-	-219	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-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
02	588	N	239	-0-	-349	-0-	239	3			N	-0-					49
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					49
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					49
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					49
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					49
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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

02	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					5
03	527	#	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-					5
04	510	#	407	-0-	-103	-0-	407	3			N	-0-					5
05	558	#	324	-0-	-234	-0-	324	3			N	-0-					5
06	540	#	346	-0-	-194	-0-	346	3			N	-0-					5
07	558	#	NO RPT	-0-	-558	-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

02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	148	3	56	9	N	51					51
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					51
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					51
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					51
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					51
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					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

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					87
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	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
02	540	-0-	-0-	-540	391					N	-0-					-0-
03	391 N	-0-	-0-	-391	-0-					N	-0-					-0-
04	390 N	211	-0-	-179	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-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
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					4
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					4
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					4
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					4
*06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					4
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					4

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
RICHARDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 127798 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5212 - 5222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2019 - P/A 02/14/19

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINEX WELL #: 1 RRCID -> 106479 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5121 - 5127

02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	N	2	76	1			6
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	155	2	11	9	N	10					16
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	90	2	11	9	N	10					26
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	155	2	11	9	N	10					36
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	150	2	17	9	N	15					51
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	93	2	9	9	N	8					59

MULLINAX WELL #: 2A RRCID -> 115191 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5110

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MULLINAX WELL #: 10 RRCID -> 147651 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5152 - 5156

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	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

02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	111	1	1430	2	N	-0-					-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	130	1	1674	2	N	-0-					-0-
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	124	1	1590	2	N	-0-					-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	129	1	1662	2	N	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	125	1	1607	2	N	-0-					-0-
*07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	130	1	1660	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

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	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

02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					20

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

02	14B2	EXT	100	-0-	100	1374	100	1			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	100	-0-	100	1474	100	1			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	100	-0-	100	1574	100	1			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	100	-0-	100	1674	100	1			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	100	-0-	100	1774	100	1			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	100	-0-	100	1874	100	3			N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 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
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					25
03	930	N	792	-0-	-138	-0-	792	2			N	-0-					25
04	900	N	706	-0-	-194	-0-	706	2			N	-0-					25
05	899	N	711	-0-	-188	-0-	711	2			N	-0-					25
06	780	N	596	-0-	-184	-0-	596	2			N	-0-					25
07	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	2			N	-0-					25

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 201821 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5943 - 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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					68
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					68
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					68
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					68

ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1764	2	25	9	N	23					66
03	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2234	2	11	9	N	10					76
04	2070	X	1801	-0-	-269	-0-	1800	2	1	9	N	1					77
05	2139	X	1859	-0-	-280	-0-	1859	2			N	-0-					77
06	2160	X	1800	-0-	-360	-0-	1800	2			N	-0-					77
07	2232	X	1796	-0-	-436	-0-	1796	2			N	-0-					77

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
02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3728	2	6	9	N	5					103
03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4983	2	11	9	N	10					113
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4695	2	7	9	N	6					119
05	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4452	2	6	9	N	5					124
06	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4669	2	2	9	N	2					126
*07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4699	2	2	9	N	2					128

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					26
03	1023	N	813	-0-	-210	-0-	813	2			N	-0-					26
04	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	2			N	-0-					26
05	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	2			N	-0-					26
06	780	N	602	-0-	-178	-0-	602	2			N	-0-					26
07	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	2			N	-0-					26

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
J.R. WELL #: 1 RRCID -> 286166 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5180 - 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
02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*07	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					109
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					111
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					113
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					114

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					59
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					59
04	1290	N	1164	-0-	-126	-0-	1164	2			N	-0-					59
05	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	1154	2			N	-0-					59
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					59
07	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	1095	2			N	-0-					59

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					85
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					85
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					85
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	404	2	84	9	N	76	159	1			2
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	311	2	6	9	N	5					7
*07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	356	2	8	9	N	7					14

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	N	197	-0-	-83	-0-	197	2			N	-0-					14
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					14
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					14
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					14
06	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			N	-0-					14
07	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	2			N	-0-					14

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 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
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					20
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					20
04	840	N	473	-0-	-367	-0-	473	2			N	-0-					20
05	868	N	677	-0-	-191	-0-	677	2			N	-0-					20
06	840	N	431	-0-	-409	-0-	431	2			N	-0-					20
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 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
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	591	2	7	9	N	6					11
03	744	N	617	-0-	-127	-0-	608	2	9	9	N	8					19
04	750	N	722	-0-	-28	-0-	709	2	13	9	N	12					31
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	677	2	2	9	N	2					33
06	600	N	486	-0-	-114	-0-	484	2	2	9	N	2					35
07	744	N	416	-0-	-328	-0-	413	2	3	9	N	3					38

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
02	14B2 EXT		73	-0-	73	73	72	2	1	9	N	1					49
03	101	X	28	-0-	-73	-0-	28	2			N	-0-					49
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					49
05	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					49
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					49
07	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					49

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
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					46
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					46
04	300	N	157	-0-	-143	-0-	157	2			N	-0-					46
05	310	N	169	-0-	-141	-0-	169	2			N	-0-					46
06	210	N	53	-0-	-157	-0-	53	2			N	-0-					46
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	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
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	367	2	9	9	N	8					92
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	472	2	9	9	N	8					100
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	352	2	6	9	N	5					105
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	392	2	3	9	N	3					108
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	308	2	162	9	N	147	166	1			89
*07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	364	2	53	9	N	48					137

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	62	2	1	9	N	1					53
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1					54
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	80	2	145	9	N	132	184	1			2
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	80	2	10	9	N	9					11
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	87	2	8	9	N	7					18
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	97	2	13	9	N	12					30

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

02	420	N	261	-0-	-159	-0-	261	2			N	-0-					61
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					61
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					61
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					61
06	510	N	381	-0-	-129	-0-	381	2			N	-0-					61
07	465	N	291	-0-	-174	-0-	291	2			N	-0-					61

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					27
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					15
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					15
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					15
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					15
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					15
*07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					15

HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

02	196	N	159	-0-	-37	-0-	159	2			N	-0-					83
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					83
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					83
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					83
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					83
*07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					83

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	N	1					19
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	245	2	157	9	N	143	157	1			5
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	249	2	33	9	N	30					35
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	239	2	3	9	N	3					38
06	270	N	204	-0-	-66	-0-	201	2	3	9	N	3					41
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	238	2	31	9	N	28					69

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					46
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					46
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					46
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					46
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					46
07	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	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
02	168	N	53	-0-	-115	-0-	53	2			N	-0-					44
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					44
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					44
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					44
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					44
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					44

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
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	175	2	1	9	N	1					37
03	217	N	116	-0-	-101	-0-	115	2	1	9	N	1					38
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	113	2	1	9	N	1					39
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	N	1					40
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	N	1					41
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	N	1					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
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	2	1	9	N	1					83
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	2	1	9	N	1					84
04	570	N	389	-0-	-181	-0-	388	2	1	9	N	1					85
05	496	N	399	-0-	-97	-0-	398	2	1	9	N	1					86
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	N	1					87
*07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	N	1					88

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
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					61
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					61
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					61
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					61
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					61
*07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	1					122
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					123
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					125
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					126

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
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	2			N	-0-					158
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					158
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					158
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					158
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	161	2	57	9	N	52	168	1			42
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	124	2	4	9	N	4					46

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					25
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					25
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					25
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					25
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					25
*07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	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
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					80
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					80
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					80
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					80
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					80
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	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
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	312	2			N	-0-					50
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					50
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					50
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					50
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					50
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	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
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	2	2	1	9	N	1					87
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					88
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					89
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	N	1					90
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	N	1					91
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					92

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
02	756	N	705	-0-	-51	-0-	705	2			N	-0-					105
03	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					105
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	739	2	62	9	N	56	160	1			1
05	775	N	769	-0-	-6	-0-	757	2	12	9	N	11					12
06	750	N	742	-0-	-8	-0-	731	2	11	9	N	10					22
07	837	N	738	-0-	-99	-0-	727	2	11	9	N	10					32

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
02	896	N	803	-0-	-93	-0-	803	2			N	-0-					160
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1004	2	24	9	N	22	167	1			15
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					15
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					15
06	990	N	862	-0-	-128	-0-	862	2			N	-0-					15
07	992	N	857	-0-	-135	-0-	857	2			N	-0-					15

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
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					1
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					1
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					1
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	306	2	6	9	N	5					6
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	164	2	6	9	N	5					11
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	151	2	20	9	N	18					29

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
02	308	N	231	-0-	-77	-0-	231	2			N	-0-					139
03	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					139
04	300	N	133	-0-	-167	-0-	133	2			N	-0-					139
05	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	2			N	-0-					139
06	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	2			N	-0-					139
07	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					139

GREEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213410 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4886 - 4960

02	6	N	-0-	-0-	-6	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5396 - 5670

02	1372	N	1281	-0-	-91	-0-	1208	2	73	9	N	66	157	1			53
03	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	1270	2	65	9	N	59					112
04	1320	N	1241	-0-	-79	-0-	1152	2	89	9	N	81	162	1			31
05	1426	N	1113	-0-	-313	-0-	1085	2	28	9	N	25					56
06	1290	N	992	-0-	-298	-0-	973	2	19	9	N	17					73
07	1271	N	915	-0-	-356	-0-	894	2	21	9	N	19					92

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					7
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	1					8
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	3					11
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	5					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20

WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 6225

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	7			-0-
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2019 - P/A 04/10/19

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 282610 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 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
02	6524	X	5598	-0-	-926	-0-	5598	2			N	-0-					3
03	6541	X	5784	-0-	-757	-0-	5784	2			N	-0-					3
04	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					3
05	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					3
06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					3
07	6603	X	6303	-0-	-300	-0-	6303	2			N	-0-					3

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					24
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					24
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					24
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					24
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					24
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					24

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					107
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					107
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	674	2	1	9	N	1					108
05	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					108
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	633	2	2	9	N	2					110
*07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					110

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	14	-0-	14	33	14	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	4	-0-	4	37	4	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	3	-0-	3	40	3	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
*06	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-	5	7			15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	1					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					16
*06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					8
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					8
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					11
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					11

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5930 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	7			48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	7			38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					38
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					38

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 13 RRCID -> 204598 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6012 - 6114

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

02	700	N	613	-0-	-87	-0-	567	2	46	9	N	42					117
03	775	N	691	-0-	-84	-0-	640	2	51	9	N	46	32	1			131
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	623	2	43	9	N	39	152	1			18
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	648	2	52	9	N	47					65
*06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	629	2	50	9	N	45					110
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 6380

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2	-0-	2	7	2	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					77
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					77
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	N	1					78
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	50	1			28
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					28
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	15	7			17
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					17
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	N	1					18
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	335	2	19	9	N	17					35
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	314	2	17	9	N	15					50
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
02	2128	X	2127	-0-	-1	-0-	2125	2	2	9	N	2					145
03	2356	X	2108	-0-	-248	-0-	2098	2	10	9	N	9	154	1			-0-
04	2280	X	1981	-0-	-299	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	2032	-0-	-324	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1191	-0-	-1089	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
02	980	N	758	-0-	-222	-0-	746	2	12	9	N	11	178	1			8
03	1023	N	776	-0-	-247	-0-	770	2	6	9	N	5					13
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	737	2	11	9	N	10					23
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	N	5					28
*06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					12
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					12
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					12
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					12
07	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
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	2	7			21
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					21
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					21
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					21
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
07	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
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					115
03	620	N	28	-0-	-592	-0-	28	2			N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	9	2			N	-0-					88
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					88
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					88
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					88
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					88
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135	1			17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1128	2	1	9	N	1					58
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					58
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					58
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					58
*06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					58
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
02	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6123	2	124	9	N	113					231
03	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7615	2	103	9	N	94	304	1			21
04	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7543	2	107	9	N	97					118
05	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7761	2	157	9	N	143	155	1			106
*06	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	5947	2	140	9	N	127	162	1			71
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					71

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
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					1
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	15					16
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					16
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					16
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					16
07	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
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	34	2	25	9	N	23					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	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
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1014	2	9	9	N	8					10
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1266	2	153	9	N	139	80	1			69
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1086	2	32	9	N	29	78	1			20
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1050	2	17	9	N	15					35
*06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1036	2	117	9	N	106					141
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

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
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	54	2	12	9	N	11					11
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					11
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					11
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					11
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	31					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					31
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					31
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	272	2	11	9	N	10					10
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					10
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					10
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	372	2	39	9	N	35					35
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					35
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					35
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					35
07	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
05	310	X	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*06	DELQ PR		231	-0-	231	231	231	2			N	-0-					-0-
07	310	X	NO RPT	-0-	-310	-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
05	310	X	10	-0-	-300	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*06	DELQ PR		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
07	310	X	NO RPT	-0-	-310	-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
*05	62	X	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	DELQ PR		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
*07	62	X	NO RPT	-0-	-62	-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
05	93	X	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*06	DELQ PR		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
07	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*05	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	682	X	NO RPT	-0-	-682	-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
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	465	N	214	-0-	-251	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	300	N	196	-0-	-104	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
BROWN B WELL #: 1 RRCID -> 284451 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4714 - 5100

02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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
02	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*07	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	980	#	617	-0-	-363	-0-	617	2			N	-0-					177
03	1023	#	713	-0-	-310	-0-	713	2			N	-0-					177
04	780	#	732	-0-	-48	-0-	732	2			N	-0-					177
05	806	#	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					177
06	720	#	487	-0-	-233	-0-	487	2			N	-0-					177
*07	757	R	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					177

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
02	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					18
03	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					18
04	1020	#	887	-0-	-133	-0-	887	3			N	-0-					18
05	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					18
*06	1300	R	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					18
*07	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					18

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
02	140	#	111	-0-	-29	-0-	111	3			N	-0-					154
03	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					154
04	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					154
05	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					154
06	120	#	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					154
*07	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					154

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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					69
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					71
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					72

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
02	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					60
03	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					60
04	90	#	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					60
05	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					60
06	90	#	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					60
07	93	#	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					60

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
02	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
02	224	#	77	-0-	-147	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	248	#	83	-0-	-165	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

02	980	#	903	-0-	-77	-0-	903	3			N	-0-					20
03	1085	#	959	-0-	-126	-0-	959	3			N	-0-					20
04	1050	#	545	-0-	-505	-0-	545	3			N	-0-					20
05	1085	#	992	-0-	-93	-0-	992	3			N	-0-					20
06	1050	#	674	-0-	-376	-0-	674	3			N	-0-					20
07	992	#	NO RPT	-0-	-992	-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

02	196	#	96	-0-	-100	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	124	#	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	155	#	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	150	#	73	-0-	-77	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	186	#	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

02	112	#	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	155	#	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	150	#	72	-0-	-78	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	1					48
03	457	R	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	N	2					50
04	608	R	608	-0-	-0-	-0-	601	2	7	9	N	6					56
05	404	R	404	-0-	-0-	-0-	398	2	6	9	N	5					61
06	485	R	485	-0-	-0-	-0-	479	2	6	9	N	5					66
*07	624	R	624	-0-	-0-	-0-	604	2	20	9	N	18					84

BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*07	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
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
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*07	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
EAST PERRIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124826 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 4827 - 4835

02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					210
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					210
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					210
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					210
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	155	1			60

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

02	280	#	209	-0-	-71	-0-	39	1	170	2	N	-0-					-0-
03	310	#	247	-0-	-63	-0-	32	1	215	2	N	-0-					-0-
04	300	#	269	-0-	-31	-0-	32	1	237	2	N	-0-					-0-
05	322	R	322	-0-	-0-	-0-	51	1	271	2	N	-0-					-0-
06	291	R	291	-0-	-0-	-0-	43	1	248	2	N	-0-					-0-
*07	301	R	301	-0-	-0-	-0-	32	1	269	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	85	R	85	-0-	-0-	-0-	22	1	63	2	N	-0-					-0-
03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
04	78	R	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
05	119	R	119	-0-	-0-	-0-	24	1	95	2	N	-0-					-0-
06	93	R	93	-0-	-0-	-0-	22	1	71	2	N	-0-					-0-
*07	77	R	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

02	213	R	213	-0-	-0-	-0-	87	1	126	2	N	-0-					95
03	150	R	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	N	-0-					95
04	164	R	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	-0-					95
05	246	R	246	-0-	-0-	-0-	56	1	190	2	N	-0-					95
06	228	R	228	-0-	-0-	-0-	87	1	141	2	N	-0-					95
*07	161	R	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	N	-0-					95

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	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

02	280	#	65	-0-	-215	-0-	65	2			N	-0-					26
03	310	#	69	-0-	-241	-0-	69	2			N	-0-					26
04	270	#	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					26
05	160	R	160	-0-	-0-	-0-	154	2	6	9	N	5					31
06	60	#	10	-0-	-50	-0-	2	2	8	9	N	7	7	8			31
*07	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					31

KINDER & PETTY 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	330	#	251	-0-	-79	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	372	#	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	360	#	232	-0-	-128	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	372	#	NO RPT	-0-	-372	-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
02	28	#	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	1	#	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES WELL #: 4 RRCID -> 169231 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5129 - 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
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - P/A 03/14/18

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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
02	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	25					25
04	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					25
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROWN, ETHEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 159279 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE CREEK OPERATING LLC 665645
FOGG, GEORGE P. WELL #: 7 RRCID -> 280839 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5160 - 5186

02	784	#	70	-0-	-714	-0-	70	3			N	-0-					74
03	837	#	261	-0-	-576	-0-	261	3			N	-0-					74
04	767	R	767	-0-	-0-	-0-	752	3	15	9	N	14					88
05	702	R	702	-0-	-0-	-0-	682	3	20	9	N	18					106
06	624	R	624	-0-	-0-	-0-	605	3	19	9	N	17					123
07	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					123

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

02	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

02	273	R	273	-0-	-0-	-0-	270	2	3	9	N	3					77
03	248	#	135	-0-	-113	-0-	122	2	13	9	N	12					89
04	278	R	278	-0-	-0-	-0-	266	2	12	9	N	11					100
05	291	R	291	-0-	-0-	-0-	273	2	18	9	N	16					116
06	240	#	211	-0-	-29	-0-	202	2	9	9	N	8					124
07	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					124

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		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

02	84	#	22	-0-	-62	-0-	22	3			N	-0-					18
03	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					18
04	90	#	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-					18
05	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					18
06	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					18
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					18

PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

02	256	R	256	-0-	-0-	-0-	254	3	2	9	N	2					61
03	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					61
04	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					61
05	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					61
06	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					61
07	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					61

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	11	#	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	11	#	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	10	#	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	9	#	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	6	#	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	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
02	336	#	335	-0-	-1	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	372	#	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	360	#	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	372	#	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	360	#	244	-0-	-116	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	372	#	318	-0-	-54	-0-	318	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
02	952	#	704	-0-	-248	-0-	704	3			N	-0-					151
03	1054	#	957	-0-	-97	-0-	957	3			N	-0-					151
04	1020	#	788	-0-	-232	-0-	788	3			N	-0-					151
05	961	#	770	-0-	-191	-0-	770	3			N	-0-					151
06	970	R	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					151
07	961	#	897	-0-	-64	-0-	897	3			N	-0-					151

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
02	756	#	745	-0-	-11	-0-	743	3	2	9	N	2					43
03	837	#	822	-0-	-15	-0-	820	3	2	9	N	2					45
04	810	#	777	-0-	-33	-0-	774	3	3	9	N	3					48
05	837	#	830	-0-	-7	-0-	828	3	2	9	N	2					50
06	810	#	800	-0-	-10	-0-	799	3	1	9	N	1					51
*07	842	R	842	-0-	-0-	-0-	836	3	6	9	N	5					56

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	268	R	268	-0-	-0-	-0-	264	3	4	9	N	4					59
03	320	R	320	-0-	-0-	-0-	287	3	33	9	N	30					89
04	270	#	181	-0-	-89	-0-	180	3	1	9	N	1					90
05	279	#	187	-0-	-92	-0-	180	3	7	9	N	6					96
06	279	R	279	-0-	-0-	-0-	273	3	6	9	N	5					101
*07	294	R	294	-0-	-0-	-0-	291	3	3	9	N	3					104

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
MINIX, SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 282703 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 4650 - 4860

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 285172 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3378 - 3390

02	SHUT IN		-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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	244	R	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2	9	N	2					15
03	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					15
04	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					15
05	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					15
06	230	R	230	-0-	-0-	-0-	219	3	11	9	N	10					25
*07	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					25

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

02	336	#	238	-0-	-98	-0-	221	3	17	9	N	15					31
03	279	#	231	-0-	-48	-0-	220	3	11	9	N	10					41
04	326	R	326	-0-	-0-	-0-	320	3	6	9	N	5					46
05	336	R	336	-0-	-0-	-0-	319	3	17	9	N	15					61
06	291	R	291	-0-	-0-	-0-	258	3	33	9	N	30					91
07	341	#	322	-0-	-19	-0-	316	3	6	9	N	5					96

BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

02	315	R	315	-0-	-0-	-0-	312	3	3	9	N	3					15
03	585	R	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					15
04	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					15
05	386	R	386	-0-	-0-	-0-	369	3	17	9	N	15					30
06	350	R	350	-0-	-0-	-0-	344	3	6	9	N	5					35
*07	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					35

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

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
02	56	#	15	-0-		-41	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	63	R	63	-0-		-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	60	R	60	-0-		-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	#	60	-0-		-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	R	60	-0-		-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	#	60	-0-		-2	-0-	60	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

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
02	392	#	1	-0-		-391	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	434	#	-0-	-0-		-434	-0-					N	-0-					-0-
04	649	R	649	-0-		-0-	-0-	46	1	603	2	N	-0-					-0-
05	632	R	632	-0-		-0-	-0-	44	1	588	2	N	-0-					-0-
06	564	R	564	-0-		-0-	-0-	40	1	524	2	N	-0-					-0-
*07	471	R	471	-0-		-0-	-0-	33	1	438	2	N	-0-					-0-

MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

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
02	84	#	46	-0-		-38	-0-	46	2			N	-0-					27
03	93	#	70	-0-		-23	-0-	70	2			N	-0-					27
04	137	R	137	-0-		-0-	-0-	136	2	1	9	N	1					28
05	99	R	99	-0-		-0-	-0-	98	2	1	9	N	1					29
06	60	#	45	-0-		-15	-0-	45	2			N	-0-					29
07	124	#	15	-0-		-109	-0-	14	2	1	9	N	1					30

MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE 06/07/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

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
02	84	#	47	-0-		-37	-0-	46	2	1	9	N	1					28
03	93	#	71	-0-		-22	-0-	71	2			N	-0-					28
04	137	R	137	-0-		-0-	-0-	136	2	1	9	N	1					29
05	100	R	100	-0-		-0-	-0-	99	2	1	9	N	1					30
06	60	#	44	-0-		-16	-0-	44	2			N	-0-					30
07	124	#	15	-0-		-109	-0-	15	2			N	-0-					30

MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

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
02	84	#	46	-0-		-38	-0-	46	2			N	-0-					27
03	93	#	71	-0-		-22	-0-	70	2	1	9	N	1					28
04	136	R	136	-0-		-0-	-0-	136	2			N	-0-					28
05	99	R	99	-0-		-0-	-0-	98	2	1	9	N	1					29
06	60	#	45	-0-		-15	-0-	44	2	1	9	N	1					30
07	124	#	14	-0-		-110	-0-	14	2			N	-0-					30

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. 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
02	101	R	101	-0-		-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	103	R	103	-0-		-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	101	R	101	-0-		-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	90	R	90	-0-		-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	103	R	103	-0-		-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*07	111	R	111	-0-		-0-	-0-	111	1			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XPLORE OPERATING, LLC //CONT.// 946023
NOWAK-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 282608 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2150 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1939	3	22	9	N	20					40
03	2201	N	2015	-0-	-186	-0-	2004	3	11	9	N	10					50
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2166	3	11	9	N	10					60
05	2170	N	2100	-0-	-70	-0-	2089	3	11	9	N	10					70
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2249	3	11	9	N	10					80
*07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2269	3	11	9	N	10					90

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					124
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					124
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					124
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					124
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					124
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					124

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 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
02	840	N	399	-0-	-441	-0-	143	1	256	2	N	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	143	1	1241	2	N	-0-					-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	143	1	1046	2	N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	143	1	877	2	N	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	143	1	862	2	N	-0-					-0-
*07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	143	1	1045	2	N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 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
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	3			N	-0-					-0-

NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-

HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

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
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	355	3			N	-0-					16
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					16
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					16
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					16
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					16
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					16

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
02	1456	N	1236	-0-	-220	-0-	1230	3	6	9	Y	5					80
03	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1383	3	6	9	Y	5					85
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1411	3	9	9	Y	8					93
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1503	3	8	9	Y	7					100
06	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	1210	3	12	9	Y	11	109	1			2
07	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	1391	3	6	9	Y	5					7

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	3			N	-0-					36
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					36
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					36
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					36
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					36
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					36

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

02	392	N	376	-0-	-16	-0-	376	3			N	-0-					45
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					45
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					45
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					45
06	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	3			N	-0-					45
07	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					24
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					24
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					24
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					24
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					24
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					24

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

02	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					24
03	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					24
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					24
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					24
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					24
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					24

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

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
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885

WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

02	336	N	320	-0-	-16	-0-	71 1	1 9	248	2	Y	1					72
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	80	1	303	2	Y	-0-					72
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	81	1	302	2	Y	-0-					72
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	78	1	309	2	Y	-0-					72
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	76	1	313	2	Y	-0-					72
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

G & L ROYALTY 292198

WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

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-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

GIANT NRG CO., LP 302592

GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
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
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
02	672	N	611	-0-	-61	-0-	611	3			N	-0-					13
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					13
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	3			N	-0-					13
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					13
06	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	3			N	-0-					13
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					126
03	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	3			N	-0-					126
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					126
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					126
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					126
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					44
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					44
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					44
06	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					44
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	108	1	288	2	N	-0-					44
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	84	1	248	2	N	-0-					44
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	66	1	273	2	N	-0-					44
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	87	1	312	2	N	-0-					44
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	86	1	285	2	N	-0-					44
*07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	66	1	309	2	N	-0-					44

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
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	112	1	229	2	N	-0-					90
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	112	1	378	2	N	-0-					90
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	108	1	548	2	N	-0-					90
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	112	1	230	2	N	-0-					90
06	480	N	270	-0-	-210	-0-	65	1	205	2	N	-0-					90
07	682	N	363	-0-	-319	-0-	112	1	251	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
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	13	1	25	2	N	-0-					11
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	12	1	42	2	N	-0-					11
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	61	2	N	-0-					11
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	12	1	26	2	N	-0-					11
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	7	1	23	2	N	-0-					11
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	12	1	28	2	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
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	Y	1					4
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			Y	-0-					4
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					4
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					4
06	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	2			Y	-0-					4
07	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			Y	-0-					4

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	756	N	603	-0-	-153	-0-	25	1	578	2	N	-0-					1
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	25	1	649	2	N	-0-					1
04	660	N	605	-0-	-55	-0-	25	1	580	2	N	-0-					1
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	25	1	645	2	N	-0-					1
06	660	N	424	-0-	-236	-0-	25	1	397	2	N	2	2	8			1
							2	9									
07	620	N	498	-0-	-122	-0-	25	1	473	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
02	4032	#	3859	-0-	-173	-0-	112	1	3747	2	N	-0-					22
03	4433	#	4244	-0-	-189	-0-	124	1	4120	2	N	-0-					22
04	4290	#	4044	-0-	-246	-0-	120	1	3924	2	N	-0-					22
05	4371	#	4112	-0-	-259	-0-	124	1	3988	2	N	-0-					22
06	4140	#	3570	-0-	-570	-0-	120	1	3450	2	N	-0-					22
07	4278	#	3746	-0-	-532	-0-	120	1	3626	2	N	-0-					22

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
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					20
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					20
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					20
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	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
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	84	1	372	2	N	-0-					-0-
03	527	N	464	-0-	-63	-0-	81	1	383	2	N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	84	1	407	2	N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	95	1	458	2	N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	86	1	418	2	N	-0-					-0-
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	86	1	399	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
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	400	2	46	9	N	42					42
*04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					42
*05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					42
*06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					42
*07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					42

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	7			-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		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

02	476	N	473	-0-	-3	-0-	473	2			N	-0-	19	7			56
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-	50	1			6
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	947	2	119	9	N	108	87	1			27
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1894	2	143	9	N	130	147	1			10
*06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1739	2	110	9	N	100					110
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

OXENERGY INCORPORATED 630140

STANDEFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100452 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3070 - 3148

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					235
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					236
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					237
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					238
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					239
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					239

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. //CONT.// 656847
SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 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
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					30
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					30
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					30
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 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
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-					Y	-0-					31
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 280677 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4443 - 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
02	0		-0-	-0-	-0-	894					N	-0-					29
03	899		5	-0-	-894	-0-	5	2			N	-0-					29
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					29
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	2	11	9	N	10					39
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1299		1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					36
03	1347		1347	-0-	-0-	-0-	1329	2	18	9	N	16	52	1			-0-
04	1303		1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
*05	1285		1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	555	2	6	9	N	5					29
03	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-					29
04	600	N	506	-0-	-94	-0-	506	2			N	-0-					29
05	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	2			N	-0-					29
06	510	N	449	-0-	-61	-0-	447	2	2	9	N	2					31
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					31

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
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					2
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					2
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	501	2			N	-0-					2
05	744	N	600	-0-	-144	-0-	600	2			N	-0-					2
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					2
*07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	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
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					17
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					17
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					17
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					17
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					17
*07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	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
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	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
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					22
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					22
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					22
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					22
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					22
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					14
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					14
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					14
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					14
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					14
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					19
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					19
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					19
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					19
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					19
*07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					19

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	128	-0-	-12	-0-	3	1	125	2	N	-0-					28
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	4	1	150	2	N	-0-					28
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	3	1	145	2	N	-0-					28
*05	155	N	139	-0-	-16	-0-	3	1	136	2	N	-0-					28
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	3	1	98	2	N	-0-					28
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	N	-0-					28

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
GILMORE-SAMUELS WELL #: 8 RRCID -> 067098 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 3290 - 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
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2019 - PLUGGED 03/08/19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B	DENY	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					59
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					59
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					59
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					59
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					59
07	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					59

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308	N	169	-0-	-139	-0-	169	2			N	-0-					133
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					133
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					133
05	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	2			N	-0-					133
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	N	1					134
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					134

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 3094 RRCID -> 151485 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5134 - 5141

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RKW OPERATING LLC 714311

SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLITTLER, WILLARD 754025

RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					38
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					38
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					38
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					38
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					38
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					23
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					23
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					23
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					23
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					23
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					23

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		119	-0-	119	576	119	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		110	-0-	110	686	110	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		85	-0-	85	771	85	3			N	-0-					-0-
05	0	W	144	-0-	144	915	144	3			N	-0-					-0-
06	1045	N	130	-0-	-915	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	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

02	DELQ PR		2139	-0-	2139	4337	2139	3			N	-0-					-0-
03	DELQ PR		2073	-0-	2073	6410	2073	3			N	-0-					-0-
04	7500		1981	-0-	-5519	891	1981	3			N	-0-					-0-
05	3193		2035	-0-	-1158	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
06	2280	#	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2356	#	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
PEAVY WELL #: 5 RRCID -> 115280 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 1812 - 1816

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019 - P/A 03/19/19

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

02	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	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

02	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	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
02	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 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
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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2018 - P/A 03/22/18

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					16
03	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	3			N	-0-					16
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					16
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					16
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					16
07	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-					16
WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485																	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964 CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A																	
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					63
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					63
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					63
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					63
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					63
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					63
CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A																	
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	3			N	-0-					61
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					61
04	240	N	132	-0-	-108	-0-	132	3			N	-0-					61
05	279	N	110	-0-	-169	-0-	110	3			N	-0-					61
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					61
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					61
PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A																	
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A																	
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	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
02	252	N	195	-0-	-57	-0-	195	3			N	-0-					63
03	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	3			N	-0-					63
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					63
05	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	3			N	-0-					63
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-					63
*07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	162	3	69	9	N	63					126

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
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					78
03	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	2101	3			N	-0-					78
04	2010	N	1920	-0-	-90	-0-	1920	3			N	-0-					78
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					78
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2150	3	2	9	N	2	2	8			78
*07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					78

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
02	2772	#	1611	-0-	-1161	-0-	1611	2			N	-0-					10
03	3038	#	1803	-0-	-1235	-0-	1803	3			N	-0-					10
04	3390		1701	-0-	-1689	-0-	1701	3			N	-0-					10
05	3503		1710	-0-	-1793	-0-	1710	3			N	-0-					10
06	1800	#	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					10
07	1798	#	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					10

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
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	44	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	46	1	273	3	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	78	1	284	3	Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	90	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	79	1	283	3	Y	-0-					-0-
*07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	114	1	333	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
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	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
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	50	1	271	2	N	71	169	1			12
							78	9									
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	56	1	254	2	N	43					55
							47	9									
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	54	1	310	2	N	30					85
							33	9									
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	52	1	307	2	N	69					154
							76	9									
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	54	1	260	2	N	69					223
							76	9									
*07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	56	1	323	2	N	25	167	1			81
							28	9									

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					39
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					39
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					39
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					39
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	9	1	66	2	N	-0-					39
*07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					6
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					6
04	360	N	258	-0-	-102	-0-	258	2			N	-0-					6
05	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					6
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					6
*07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

02	252	N	147	-0-	-105	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	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

02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					21
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					21
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					21
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					21
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					21
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					29
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					29
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					29
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					29
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					29
*07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	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
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					26
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					26
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					26
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					26
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					26
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	340	3	28	9	N	25					45
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					45
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	382	3	129	9	N	117	152	1			10
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	171	3	11	9	N	10					20
*06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	246	3	11	9	N	10					30
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
07	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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

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

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BROWNE WELL #: 1 RRCID -> 120844 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5082 - 5221

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
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					85
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					85
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					85
05	713		644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					85
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					85
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					85

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

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
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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
07	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

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
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					36
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
05	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					36
06	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) //CONT.// 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	448	N	-0-	-0-	-448 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	38	1	498	2	N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	13	1	170	2	N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	263	N	-0-	-0-	-263 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
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	9	1	113	2	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	6	1	80	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
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	3	1	9	N	1					94
03	217	N	143	-0-	-74	-0-	142	3	1	9	N	1					95
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	136	3	1	9	N	1					96
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212	3	1	9	N	1					97
06	150	N	72	-0-	-78	-0-	71	3	1	9	N	1					98
*07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					98

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
02	280	#	106	-0-	-174	-0-	106	3			N	-0-					70
03	217	#	75	-0-	-142	-0-	75	3			N	-0-					70
04	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					70
05	124	#	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					70
06	120	#	48	-0-	-72	-0-	48	3			N	-0-					70
07	124	#	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					70

JACKSBORO, SE. (5270) //CONT.// 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		70	7		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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

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-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
0 #																	

MCMURTRY, C. A. OIL UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 277702 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4302 - 4700

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

02	2212	#	1976	-0-	-236	-0-	196	1	1723	2	Y	52	6	8			170
							57	9									
03	2170	#	1861	-0-	-309	-0-	217	1	1620	2	Y	22	7	8			185
							24	9									
04	2100	#	2076	-0-	-24	-0-	217	1	1812	2	Y	43	160	1	5	8	63
							47	9									
05	2201	#	2042	-0-	-159	-0-	217	1	1791	2	Y	31					94
							34	9									
06	2130	#	1558	-0-	-572	-0-	210	1	1325	2	Y	21	3	8			112
							23	9									
*07	2348	R	2348	-0-	-0-	-0-	217	1	2078	2	Y	48					160
							53	9									

LOVING, OLIVER ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 283975 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4343 - 4783

02	112	#	91	-0-	-21	-0-	7	1	84	2	N	-0-					-0-
03	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	90	#	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	90	#	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	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

02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
03	248	N	20	-0-	-228	-0-	4	1	16	2	N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	5	1	13	2	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	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

02	224 #	210	-0-	-14	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	248 #	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	240 #	168	-0-	-72	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*07	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					257
03	279 #	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					257
04	270 #	66	-0-	-204	-0-	63	3	3	9	N	3					260
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
06	210 #	6	-0-	-204	-0-	6	3			N	-0-					260
07	217 #	-0-	-0-	-217	-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

08	14B2 EXT	3006	-0-	3006	14903	3006	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	2859	-0-	2859	17762	2859	2			N	-0-					-0-
10	0	2638	-0-	2638	20400	2638	2			N	-0-					-0-
11	0	2423	-0-	2423	22823	2423	2			N	-0-					-0-
12	0	2454	-0-	2454	25277	2454	2			N	-0-					-0-
01	0	2244	-0-	2244	27521	2244	2			N	-0-					-0-
02	0	2105	-0-	2105	29626	2105	2			N	-0-					-0-
03	0	2319	-0-	2319	31945	2319	2			N	-0-					-0-
04	0	2222	-0-	2222	34167	2222	2			N	-0-					-0-
05	0	2413	-0-	2413	36580	2413	2			N	-0-					-0-
06	0	2345	-0-	2345	38925	2345	2			N	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	38925					N	NO RPT					-0-

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) //CONT.// 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	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
02	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	341	#	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
07	341	#	NO RPT	-0-	-341	-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
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	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
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-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
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					23
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					23
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					23
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					23
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					23
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	812	N	335	-0-	-477	-0-	335	2			N	-0-					77
03	775	N	502	-0-	-273	-0-	502	2			N	-0-					77
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					77
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					77
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					77
07	930	N	589	-0-	-341	-0-	589	2			N	-0-					77

HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-

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
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					17
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					17
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					17
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
07	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
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					39
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					39
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					39
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
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
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					93
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					93
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					93
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					93
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					93
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	T. A.		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

02	14B2 EXT		46	-0-	46	88	46	3			N	-0-					75
03	14B2 EXT		30	-0-	30	118	30	3			N	-0-					75
04	141	X	23	-0-	-118	-0-	23	3			N	-0-					75
05	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					75
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					75
07	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

02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	448	N	11	-0-	-437	-0-	7	2	4	9	N	4					77
03	558	N	268	-0-	-290	-0-	266	2	2	9	N	2					79
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	2	3	9	N	3					82
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	486	2	8	9	N	7					89
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	290	2	21	9	N	19					108
*07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	509	2	11	9	N	10					118

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 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
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	43	1	14	2	N	-0-					53
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	47	1	37	2	N	-0-					53
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	45	1	9	2	N	-0-					53
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	46	1	25	2	N	-0-					53
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					53
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					27
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					27
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	364	3	68	9	N	62					89
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					89
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					89
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	330	N	196	-0-	-134	-0-	194	3	2	9	N	2					2
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					2
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-					2
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					2

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
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					28
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					28
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					28
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					28
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					28
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					28

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 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
02	392	#	354	-0-	-38	-0-	112	1	233	2	N	8					51
							9	9									
03	403	#	360	-0-	-43	-0-	124	1	223	2	N	12					63
							13	9									
04	409	R	409	-0-	-0-	-0-	120	1	282	2	N	6	67	1			2
							7	9									
05	403	#	375	-0-	-28	-0-	124	1	245	2	N	5					7
							6	9									
06	390	#	318	-0-	-72	-0-	124	1	192	2	N	2					9
							2	9									
07	434	#	349	-0-	-85	-0-	120	1	225	2	N	4					13
							4	9									

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588	#	384	-0-	-204	-0-	384	2			N	-0-					27
03	589	#	397	-0-	-192	-0-	397	2			N	-0-					27
04	570	#	329	-0-	-241	-0-	329	2			N	-0-					27
05	527	#	311	-0-	-216	-0-	311	2			N	-0-					27
06	510	#	366	-0-	-144	-0-	366	2			N	-0-					27
*07	825	R	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					27

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					5
03	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					5
04	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					5
05	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					5
06	120	#	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-					5
07	124	#	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					5

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 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
02	364	#	347	-0-	-17	-0-	84	1	263	2	N	-0-					-0-
03	403	#	367	-0-	-36	-0-	93	1	274	2	N	-0-					-0-
04	390	#	373	-0-	-17	-0-	90	1	283	2	N	-0-					-0-
05	396	R	396	-0-	-0-	-0-	93	1	303	2	N	-0-					-0-
06	374	R	374	-0-	-0-	-0-	93	1	281	2	N	-0-					-0-
*07	406	R	406	-0-	-0-	-0-	90	1	316	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1428	#	1183	-0-	-245	-0-	112	1	1071	2	N	-0-					-0-
03	1550	#	1248	-0-	-302	-0-	124	1	1124	2	N	-0-					-0-
04	1440	#	1283	-0-	-157	-0-	120	1	1163	2	N	-0-					-0-
05	1375	R	1375	-0-	-0-	-0-	124	1	1251	2	N	-0-					-0-
06	1276	R	1276	-0-	-0-	-0-	124	1	1152	2	N	-0-					-0-
*07	1428	R	1428	-0-	-0-	-0-	120	1	1308	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	#	148	-0-	-104	-0-	148	2			N	-0-					40
03	279	#	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					40
04	240	#	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					40
05	248	#	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					40
06	210	#	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					40
07	217	#	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					40

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 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
02	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					1
03	403	#	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-					1
04	390	#	335	-0-	-55	-0-	335	2			Y	-0-					1
05	403	#	336	-0-	-67	-0-	336	2			Y	-0-					1
06	390	#	260	-0-	-130	-0-	260	2			Y	-0-					1
07	372	#	275	-0-	-97	-0-	275	2			Y	-0-					1

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 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
02	308	#	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616	N	585	-0-	-31	-0-	585	2			N	-0-					99
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	649	2	11	9	N	10					109
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	627	2	15	9	N	14					123
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	641	2	1	9	N	1					124
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					124
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					124

DURHAM "C" WELL #: RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 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
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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2011

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
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	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
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	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
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	27	1	213	2	Y	-0-					11
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	30	1	246	2	Y	-0-					11
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	30	1	249	2	Y	-0-					11
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	2	Y	-0-					11
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	257	2	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	2			N	-0-					52
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					52
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					52
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					52
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					52
07	248	N	19	-0-	-229	-0-	19	2			N	-0-					52

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1151	3	32	9	Y	29					166
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1247	3	30	9	Y	27	170	1			23
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1255	3	26	9	Y	24					47
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1310	3	22	9	Y	20					67
*06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1342	3	141	9	Y	128	182	1			13
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					13

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 5280

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2018 - P/A 12/19/18

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 153982 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 5064

02	308	N	235	-0-	-73	-0-	235	3			N	-0-					70
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					70
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					70
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					70
06	300	N	153	-0-	-147	-0-	153	3			N	-0-					70
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					70

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	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

02	1596	N	1517	-0-	-79	-0-	112	1	1405	2	N	-0-					28
03	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	124	1	1541	2	N	-0-					28
04	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	120	1	1482	2	N	-0-					28
05	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	124	1	1539	2	N	-0-					28
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	120	1	1556	2	N	-0-					28
*07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	120	1	1697	2	N	-0-					28

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-					14
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	121	1	101	2	N	-0-					14
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	70	1	99	2	N	-0-					14
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	121	1	99	2	N	-0-					14
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	121	1	83	2	N	-0-					14
*07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	100	1	94	2	N	-0-					14

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	112	1	555	2	N	19					99
							21	9									
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	124	1	531	2	N	77	53	1			123
							85	9									
04	660	N	508	-0-	-152	-0-	120	1	365	2	N	21	86	1			58
							23	9									
05	775	N	486	-0-	-289	-0-	124	1	362	2	N	-0-					58
06	720	N	472	-0-	-248	-0-	120	1	352	2	N	-0-					58
*07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	120	1	591	2	N	56	70	1			44
							62	9									

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

02	448	N	385	-0-	-63	-0-	64	1	321	2	N	-0-					26
03	465	N	379	-0-	-86	-0-	71	1	308	2	N	-0-					26
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	69	1	389	2	N	-0-					26
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	71	1	338	2	N	-0-					26
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	71	1	265	2	N	-0-					26
07	465	N	379	-0-	-86	-0-	69	1	310	2	N	-0-					26

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

02	1288	N	1206	-0-	-82	-0-	1206	2			N	-0-					131
03	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	1286	2			N	-0-					131
04	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	1173	2			N	-0-					131
05	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	2			N	-0-	118	1			13
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					13
07	1209	N	963	-0-	-246	-0-	963	2			N	-0-					13

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 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
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					16
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					16
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					16
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					16
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					16
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					16

TREE OPERATING, LLC 867559
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	3			N	-0-	78	7			19
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					19
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					19
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					19
*06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					19
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-	105	7			20
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					20
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					20
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					20
*06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					20
07	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
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-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
02	1512	N	1483	-0-	-29	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1557	-0-	-33	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-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
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

K.B.H.(STRAWN) //CONT.// 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-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
02	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	3479	-0-	-1141	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
05	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5786	3	107	9	N	97	97	1			-0-
06	4620	X	4217	-0-	-403	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
*07	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	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
02	1344	N	960	-0-	-384	-0-	949	2	11	9	N	10					58
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2538	2	9	9	N	8	1	8			65
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1284	2	6	9	N	5	1	8			69
05	1054	N	699	-0-	-355	-0-	699	2			N	-0-					69
06	2250	N	80	-0-	-2170	-0-	80	2			N	-0-					69
07	1333	N	584	-0-	-749	-0-	451	2	133	9	N	121	170	1			20

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
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					13
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					13
04	0	W	273	-0-	273	273	273	2			N	-0-					13
05	0	W	211	-0-	211	484	211	2			N	-0-					13
06	0	W	155	-0-	155	639	155	2			N	-0-					13
07	0	W	129	-0-	129	768	129	2			N	-0-					13

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
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	2	6	9	N	5					169
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					169
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1					170
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					170
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	N	1					171
*07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					172

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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

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
02	1176	N	1070	-0-	-106	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	699	-0-	-471	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	63	1	1179	2	N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	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
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	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	24	7			53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
07	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
02	2800	N	3433	-0-	633	633	3317	2	116	9	N	105					149
03	3100	N	4395	-0-	1295	1928	4301	2	94	9	N	85	184	1			50
04	3000	N	3664	-0-	664	2592	3613	2	51	9	N	46	83	1			13
05	3100	N	3490	-0-	390	2982	3432	2	58	9	N	53					66
*06	3000	N	3079	-0-	79	3061	3040	2	39	9	N	35	76	1			25
07	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	2007					N	NO RPT					25

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
02	4816	X	4486	-0-	-330	-0-	4440	2	46	9	N	42					95
03	5580	X	4360	-0-	-1220	-0-	4307	2	53	9	N	48	35	1			108
04	5400	X	3792	-0-	-1608	-0-	3753	2	39	9	N	35					143
05	5580	X	1468	-0-	-4112	-0-	1460	2	8	9	N	7	116	1			34
06	5190	X	40	-0-	-5150	-0-	40	2			N	-0-					34
07	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					34

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
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	-0-					96
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	100	171	1			25
04	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					25
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3422	2	6	9	N	5					30
*06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					30
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	217	2	14	9	N	13					13
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	536	2	143	9	N	130					143
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

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
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	77	2	61	9	N	55					55
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					55
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					55
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					55
07	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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	10					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					10
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	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
02	784	N	408	-0-	-376	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	495	2	77	9	N	70					70
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					70
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					70
*06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					70
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	2	13	9	N	12					12
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					12
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					12
*06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
02	308	N	218	-0-	-90	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	2	62	9	N	56					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	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
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	2	7			88
03	3100	N	4932	-0-	1832	1832	4932	2			N	-0-					88
04	3000	N	3442	-0-	442	2274	3428	2	14	9	N	13					101
05	3100	N	3154	-0-	54	2328	3124	2	30	9	N	27					128
*06	3000	N	2663	-0-	-337	1991	2434	2	229	9	N	208	271	1			65
07	155	X	NO RPT	-0-	-155	1836					N	NO RPT					65

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
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	2			N	-0-					132
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					132
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	43	2	46	9	N	42	117	1			57
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	42	2	26	9	N	24					81
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	108	2	22	9	N	20	28	1			73
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	35	2	63	9	N	57					75
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	457	2	8	9	N	7	72	1			10
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					10
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					10
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					10
07	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
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					2
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	658	2	124	9	N	113	104	1			11
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					11
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					11
*06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					11
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
02	224	N	48	-0-	-176	-0-	48	2			N	-0-	17	7			123
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	184	2	3	9	N	3					126
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					126
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	223	2	43	9	N	39					165
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

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
02	756	N	569	-0-	-187	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	218	195	1			23
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					23
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					23
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					23
07	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
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	150	2	30	9	N	27					28
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2006	2	208	9	N	189	174	1			43
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1280	2	83	9	N	75					118
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	317	2	99	9	N	90	103	1			105
*06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	119	2	58	9	N	53					158
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

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
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2184	2	6	9	N	5					25
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2621	2	139	9	N	126	120	1			31
04	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2684	2	77	9	N	70					101
05	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2713	2	56	9	N	51	59	1			93
*06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2636	2	42	9	N	38					131
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

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
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	62	2	29	9	N	26					26
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					26
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					26
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					26
07	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
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
05	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
*06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1553	2	132	9	N	120					120
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2400	2	164	9	N	149	174	1			95
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2202	2	111	9	N	101	166	1			30
*06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2476	2	182	9	N	165	102	1			93
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

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
02	140	N	23	-0-	-117	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	532	2	58	9	N	53					53
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	562	2	39	9	N	35					88
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	657	2	41	9	N	37					125
*06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	473	2	32	9	N	29	69	1			85
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	W	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					25
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2					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
03	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	33					33
04	4200	X	470	-0-	-3730	-0-	470	2			N	-0-					33
05	4340	X	75	-0-	-4265	-0-	75	2			N	-0-					33
06	4200	X	640	-0-	-3560	-0-	640	2			N	-0-					33
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
*02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*05	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*06	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*05	186	X	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	DELQ	PR	74	-0-	74	74	74	2			N	-0-					-0-
*07	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
*05	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
*06	1110	X	732	-0-	-378	-0-	732	2			N	-0-					-0-
*07	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*05	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*03	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3080	X	1589	-0-	-1491	-0-	1589	2			N	-0-					1
03	3410	X	2716	-0-	-694	-0-	2716	2			N	-0-					1
04	3240	X	1851	-0-	-1389	-0-	1851	2			N	-0-					1
05	3193	X	1337	-0-	-1856	-0-	1337	2			N	-0-					1
06	2640	X	2558	-0-	-82	-0-	2558	2			N	-0-					1
07	2728	X	1959	-0-	-769	-0-	1959	2			N	-0-					1

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
02	5684	X	4503	-0-	-1181	-0-	4492	2	11	9	N	10					71
03	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8308	2	57	9	N	52					123
04	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10119	2	47	9	N	43	110	1			56
*05	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8629	2	44	9	N	40	45	1			51
06	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					51
07	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					51

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
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					117
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	217	2	9	9	N	8					125
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	882	2	31	9	N	28	104	1			49
*05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	716	2	31	9	N	28					77
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					63
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					63
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					63
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1838	2	17	9	N	15	109	1			17
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2070	2	2	9	N	2					19
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					19
*05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
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		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					30
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	899	2	152	9	N	138					168
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1690	2	256	9	N	233	319	1			82
*05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1783	2	188	9	N	171	154	1			99
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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
02	2996	X	2452	-0-	-544	-0-	2391	2	61	9	N	55	71	1			21
03	3317	X	2791	-0-	-526	-0-	2751	2	40	9	N	36					57
04	3210	X	2721	-0-	-489	-0-	2670	2	51	9	N	46	55	1			48
*05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					48
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					48
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					48

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
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					65
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					65
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	35	1			30
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	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
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	376	2	28	9	N	25					60
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	553	2	23	9	N	21					81
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					81
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	81	2	112	9	N	102	160	1			23
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	316	2	53	9	N	48					88
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2369	2	64	9	N	58					146
04	3000	N	3805	-0-	805	805	3704	2	101	9	N	92	208	1			30
*05	3100	N	3395	-0-	295	1100	3325	2	70	9	N	64					94
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
02	2772	X	1393	-0-	-1379	-0-	1393	2			N	-0-					24
03	3069	X	1303	-0-	-1766	-0-	1303	2			N	-0-					24
04	2640	X	2573	-0-	-67	-0-	2529	2	44	9	N	40					64
*05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2854	2	45	9	N	41	66	1			39
06	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					39
07	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					39

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
02	7196	X	6299	-0-	-897	-0-	6136	2	163	9	N	148	229	1			219
03	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8431	2	67	9	N	61	262	1			18
04	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	8763	2	238	9	N	216	67	1			167
*05	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10091	2	59	9	N	54	16	1			205
06	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					205
07	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					205

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
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	94	2	61	9	N	55	78	1			57
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	75	2	42	9	N	38					95
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	22	2	21	9	N	19	86	1			28
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	54	2	4	9	N	4					32
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	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
02	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	17582	2	31	9	N	28					81
03	16419	X	16419	-0-	-0-	-0-	16413	2	6	9	N	5					86
04	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	18443	2	19	9	N	17					103
*05	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	14576	2	17	9	N	15					118
06	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					118
07	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					118

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
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					46
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					46
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
07	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
02	3360	X	2998	-0-	-362	-0-	2978	2	20	9	N	18					66
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4403	2	18	9	N	16	41	1			41
04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4646	2	19	9	N	17					58
05	3720	X	2457	-0-	-1263	-0-	2457	2			N	-0-					58
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					58
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					58

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					21
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					21
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					21
*05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	858	2	128	9	N	116					137
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	461	2	6	9	N	5					31
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					31
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					92
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					92
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					92
*05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1042	2	230	9	N	209	168	1			133
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

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
02	4256	X	1732	-0-	-2524	-0-	1721	2	11	9	N	10					139
03	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9419	2	52	9	N	47					186
04	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8556	2	47	9	N	43	128	1			101
*05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7558	2	39	9	N	35					136
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					136
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					136

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
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1555	2	83	9	N	75	163	1			55
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	976	2	44	9	N	40					95
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1759	2	100	9	N	91	61	1			125
*05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1656	2	80	9	N	73	110	1			88
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

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
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	922	2	2	9	N	2					45
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1041	2	3	9	N	3					48
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2	9	N	2					50
*05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1118	2	9	9	N	8					58
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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
02	4928	X	4437	-0-	-491	-0-	4309	2	128	9	N	116	159	1			36
03	5301	X	4732	-0-	-569	-0-	4618	2	114	9	N	104					140
04	4950	X	4198	-0-	-752	-0-	4120	2	78	9	N	71	160	1			51
05	4929	X	4105	-0-	-824	-0-	3988	2	117	9	N	106					157
06	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					157
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					157

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

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
02	2296	X	90	-0-	-2206	-0-	90	2			N	-0-					15
03	1333	X	81	-0-	-1252	-0-	81	2			N	-0-					15
04	1080	X	467	-0-	-613	-0-	467	2			N	-0-					15
*05	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					15
06	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					15
07	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					15

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
02	1316	X	8	-0-	-1308	-0-	8	2			N	-0-					17
03	1457	X	5	-0-	-1452	-0-	5	2			N	-0-					17
04	873	X	873	-0-	-0-	-0-	869	2	4	9	N	4					21
*05	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1316	2	33	9	N	30					51
06	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					51
07	8	X	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					51

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
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					23
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					23
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					23
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					23
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4256	X	3636	-0-	-620	-0-	3508	2	128	9	N	116	171	1			65
03	4712	X	3927	-0-	-785	-0-	3819	2	108	9	N	98	80	1			83
04	4200	X	4077	-0-	-123	-0-	3972	2	105	9	N	95	68	1			110
05	4495	X	4038	-0-	-457	-0-	3951	2	87	9	N	79	164	1			25
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					25
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					25

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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1120	X	710	-0-	-410	-0-	685	2	25	9	N	23					71
03	2387	X	999	-0-	-1388	-0-	989	2	10	9	N	9					80
04	2310	X	1274	-0-	-1036	-0-	1267	2	7	9	N	6					86
*05	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9085	2	80	9	N	73					159
06	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					159
07	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					159

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2604	X	2404	-0-	-200	-0-	2349	2	55	9	N	50					184
03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3822	2	138	9	N	125	166	1			143
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3309	2	213	9	N	194	179	1			158
*05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3110	2	135	9	N	123					281
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					281
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					281

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 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
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	3000	N	5638	-0-	2638	2638	5613	2	25	9	N	23					36
*05	3100	N	6506	-0-	3406	6044	6506	2			N	-0-					36
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	2069	-0-	-1403	-0-	2032	2	37	9	N	34	51	1			49
03	3844	X	2031	-0-	-1813	-0-	2016	2	15	9	N	14					63
04	3420	X	1250	-0-	-2170	-0-	1236	2	14	9	N	13	57	1			19
05	3007	X	2	-0-	-3005	-0-	1	2	1	9	N	1					20
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					20
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					20

HALSELL RANCH WELL #: B 19 RRCID -> 279062 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 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
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	936	2	24	9	N	22					70
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					70
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1546	2	3	9	N	3					73
*05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1574	2	10	9	N	9					82
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HALSELL RANCH WELL #: B 18 RRCID -> 279115 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4580 - 4806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2968	X	2574	-0-	-394	-0-	2562	2	12	9	N	11					38
03	3317	X	2857	-0-	-460	-0-	2843	2	14	9	N	13					51
04	3210	X	2684	-0-	-526	-0-	2673	2	11	9	N	10					61
05	3100	X	2390	-0-	-710	-0-	2381	2	9	9	N	8					69
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					69
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					69

QUICK WELL #: B 1 RRCID -> 279128 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 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
02	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1916	2	8	9	N	7					90
03	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1852	2	20	9	N	18					108
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3881	2	140	9	N	127	42	1			193
*05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3543	2	122	9	N	111	216	1			88
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

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
02	2212	X	1685	-0-	-527	-0-	1605	2	80	9	N	73					139
03	2170	X	1715	-0-	-455	-0-	1680	2	35	9	N	32	84	1			87
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1682	2	68	9	N	62	82	1			67
*05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1628	2	33	9	N	30	84	1			13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BOEDEKER WELL #: B 1 RRCID -> 279254 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4586 - 4794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	N	2840	-0-	40	40	2828	2	12	9	N	11					55
03	3100	N	4666	-0-	1566	1606	4642	2	24	9	N	22					77
04	3000	N	3990	-0-	990	2596	3990	2			N	-0-					77
*05	3100	N	3581	-0-	481	3077	3581	2			N	-0-					77
06	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					77
07	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					77

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 279382 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1166	2	15	9	N	14					51
03	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1211	2	11	9	N	10					61
04	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2113	2	40	9	N	36					97
*05	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2192	2	22	9	N	20	79	1			38
06	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					38
07	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					38

HALSELL RANCH RICHEY WELL #: B 22 RRCID -> 279394 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4598 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	N	14278	-0-	11478	11478	14278	2			N	-0-					42
03	3100	N	8792	-0-	5692	17170	8789	2	3	9	N	3					45
04	3000	N	7870	-0-	4870	22040	7869	2	1	9	N	1					46
*05	3100	N	7630	-0-	4530	26570	7630	2			N	-0-					46
06	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					46
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		12	-0-	12	216	9	2	3	9	N	3					32
03	14B2 EXT		1	-0-	1	217	1	2			N	-0-					32
04	218	X	1	-0-	-217	-0-	1	2			N	-0-					32
*05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					32
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
WALKER WELL #: S 2 RRCID -> 279620 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4982 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	6962	X	1718	-0-	-5244	-0-	1551	2	167	9	N	152	171	1			204
03	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1503	2	124	9	N	113	159	1			158
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1310	2	101	9	N	92	161	1			89
*05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1351	2	96	9	N	87	157	1			19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

CRAFT JONES WELL #: 2 RRCID -> 279827 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					56
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					63
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	2	18	9	N	16					79
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

BURDICK ROGERS WELL #: B 2 RRCID -> 279988 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 4188 - 4357

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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2017 - W/O TO 7B-282418

MAXWELL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 279995 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5930 - 7779

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-					Y	-0-	29	1			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: S 1H RRCID -> 280023 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 5080 - 5802

02	2688	X	1426	-0-	-1262	-0-	1426	2			N	-0-					70
03	3348	X	604	-0-	-2744	-0-	604	2			N	-0-					70
04	3240	X	609	-0-	-2631	-0-	609	2			N	-0-					70
05	3224	X	1158	-0-	-2066	-0-	1156	2	2	9	N	2					72
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					72
07	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					72

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
NOBLE WELL #: 7 RRCID -> 281321 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4692 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	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

02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1023	2	24	9	N	22					34
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1014	2	8	9	N	7	17	1			24
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					24
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					24
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

DERRICK WELL #: 1B RRCID -> 281462 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5059 - 5305

02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: S 2 RRCID -> 281589 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5112 - 5434

02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON WELL #: B 2 RRCID -> 281590 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 4844 - 5148

02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281730 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3024	2	12	9	N	11					113
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3242	2	24	9	N	22					135
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3005	2	19	9	N	17	110	1			42
*05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3670	2	14	9	N	13					55
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 282323 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4502 - 5068

02	6916	X	6529	-0-	-387	-0-	6445	2	84	9	N	76	78	1			99
03	7657	X	5823	-0-	-1834	-0-	5761	2	62	9	N	56	105	1			50
04	7410	X	2821	-0-	-4589	-0-	2747	2	74	9	N	67	41	1			76
05	7657	X	1502	-0-	-6155	-0-	1360	2	142	9	N	129	204	1			1
06	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					1
07	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					1

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
02	3500	X	2656	-0-	-844	-0-	2614	2	42	9	N	38	39	1			49
03	3875	X	2755	-0-	-1120	-0-	2724	2	31	9	N	28	52	1			25
04	3750	X	1849	-0-	-1901	-0-	1808	2	41	9	N	37	20	1			42
05	3875	X	1207	-0-	-2668	-0-	1140	2	67	9	N	61	102	1			1
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					1
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					1

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: S 5 RRCID -> 283875 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					42
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	569	2	100	9	N	91					133
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	890	2	94	9	N	85	123	1			95
*05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1031	2	92	9	N	84	118	1			61
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

CANAN-HENDERSON WELL #: P 7 RRCID -> 286054 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5320 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2086	-0-	2086	15680	1939	2	147	9	N	134	164	1			178
03	0	W	2089	-0-	2089	17769	1976	2	113	9	Y	103	78	1			203
04	19907	X	2138	-0-	-17769	-0-	2021	2	117	9	Y	106	264	1			45
*05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1217	2	39	9	Y	35	66	1			14
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

HENDERSON WELL #: P 9 RRCID -> 286115 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5509 - 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
02	1120	X	479	-0-	-641	-0-	399	2	80	9	N	73					139
03	1240	X	574	-0-	-666	-0-	539	2	35	9	N	32	84	1			87
04	1200	X	983	-0-	-217	-0-	915	2	68	9	N	62	82	1			67
05	1240	N	893	-0-	-347	-0-	860	2	33	9	N	30	84	1			13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
OTIS WELL #: P 3 RRCID -> 286417 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4411 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 12/01 -> 28130																	
*12	56106	X	-0-	-0-	-56106	-0-					N	-0-	140	1			-0-
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARCE WELL #: B 1 RRCID -> 286494 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4342 - 4586

*12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*01	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*05	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	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

11	1710	X	109	-0-	-1601	-0-	106	2	3	9	N	3					3
12	1767	X	221	-0-	-1546	-0-	220	2	1	9	N	1					4
01	1767	X	141	-0-	-1626	-0-	141	2			N	-0-					4
02	1596	X	96	-0-	-1500	-0-	96	2			N	-0-					4
03	1767	X	1589	-0-	-178	-0-	1220	2	369	9	N	335	117	1			222
04	1710	X	1443	-0-	-267	-0-	881	2	562	9	N	511	506	1			227
05	1767	X	888	-0-	-879	-0-	654	2	234	9	N	213	332	1			108
06	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					108
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

TIGER SOUTH UNIT WELL #: RRCID -> 286809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4764 - 5260

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-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENE WELL #: P 1 RRCID -> 286952 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 4466 - 4726

12	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
01	899	X	3	-0-	-896	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	812	X	5	-0-	-807	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	899	X	429	-0-	-470	-0-	401	2	28	9	N	25					25
04	870	X	25	-0-	-845	-0-	25	2			N	-0-					25
05	899	X	44	-0-	-855	-0-	35	2	9	9	N	8					33
06	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					33
07	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					33

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
02	DELQ PR		396	-0-	396	13143	396	2			N	-0-					-0-
03	13591	X	448	-0-	-13143	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*06	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	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

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 9193

03	9774	X	581	-0-	-9193	-0-	553	2	28	9	N	25					25
04	600	X	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-					25
05	620	X	538	-0-	-82	-0-	538	2			N	-0-					25
06	600	X	542	-0-	-58	-0-	542	2			N	-0-					25
07	620	X	475	-0-	-145	-0-	475	2			N	-0-					25

TARPON OIL & GAS CO. 836178
PALTEX WELL #: 2 RRCID -> 286862 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4294 - 4690

12	155	X	41	-0-	-114	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	155	X	28	-0-	-127	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	140	X	25	-0-	-115	-0-	25	3			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-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-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

02	12	N	-0-	-0-	-12	-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2940	X	2554	-0-	-386	-0-	2515	3	39	9	N	35	4	8			226
03	3255	X	2358	-0-	-897	-0-	2294	3	64	9	N	58	10	8			274
04	3420	X	2689	-0-	-731	-0-	2658	3	31	9	N	28					302
05	3534	X	2825	-0-	-709	-0-	2812	3	13	9	N	12					314
06	3000	X	1918	-0-	-1082	-0-	1894	3	24	9	N	22	4	8			332
07	2821	X	1969	-0-	-852	-0-	1950	3	19	9	N	17					349

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 278117 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 5040

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-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
02	1484	N	1118	-0-	-366	-0-	1040	3	78	9	N	71	171	1	2	8	117
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1020	3	83	9	N	75	2	8			190
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1411	3	98	9	N	89	171	1			108
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1459	3	96	9	N	87	6	8			189
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1447	3	56	9	N	51	172	1	1	8	67
*07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1598	3	64	9	N	58	3	8			122

HASTEN WELL #: 2 RRCID -> 278977 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5066 - 5636

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	107	126	1			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45

HASTEN WELL #: 3 RRCID -> 279053 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5100 - 5478

02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5178	3	144	9	N	131	170	1			160
03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4436	3	138	9	N	125	160	1			125
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2964	3	74	9	N	67					192
05	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4449	3	119	9	N	108	163	1			137
06	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7472	3	223	9	N	203	168	1			172
*07	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	7919	3	168	9	N	153	161	1			164

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279074 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5206 - 5730

02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1091	3	150	9	N	136	181	1			147
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1075	3	127	9	N	115	161	1	2	8	99
04	1260	N	1087	-0-	-173	-0-	945	3	142	9	N	129	19	8			209
05	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	1063	3	70	9	N	64	163	1			110
06	1260	N	922	-0-	-338	-0-	856	3	66	9	N	60					170
07	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1031	3	46	9	N	42					212

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279080 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4810 - 5352

02	1540	X	1297	-0-	-243	-0-	1287	3	10	9	N	9					174
03	1705	X	1433	-0-	-272	-0-	1426	3	7	9	N	6					180
04	1620	X	1458	-0-	-162	-0-	1455	3	3	9	N	3	1	8			182
05	1581	X	1469	-0-	-112	-0-	1461	3	8	9	N	7					189
06	1410	X	1194	-0-	-216	-0-	1193	3	1	9	N	1	1	8			189
07	1519	X	1435	-0-	-84	-0-	1434	3	1	9	N	1					190

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279082 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4944 - 5386

02	4732	X	3647	-0-	-1085	-0-	3592	3	55	9	N	50					210
03	4805	X	1963	-0-	-2842	-0-	1948	3	15	9	N	14					224
04	4260	X	3469	-0-	-791	-0-	3424	3	45	9	N	41	1	8			264
05	4123	X	4075	-0-	-48	-0-	4016	3	59	9	N	54	163	1			155
06	3990	X	3270	-0-	-720	-0-	3223	3	47	9	N	43	1	8			197
*07	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4016	3	52	9	N	47					244

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279083 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4954 - 5386

02	5376	X	5312	-0-	-64	-0-	5127	3	185	9	N	168	170	1	1	8	249
03	5952	X	5529	-0-	-423	-0-	5354	3	175	9	N	159	171	1	1	8	236
04	5760	X	4970	-0-	-790	-0-	4792	3	178	9	N	162	156	1	5	8	237
05	5952	X	5161	-0-	-791	-0-	4968	3	193	9	N	175	335	1	2	8	75
06	5700	X	4386	-0-	-1314	-0-	4311	3	75	9	N	68	4	8			139
07	5890	X	4415	-0-	-1475	-0-	4292	3	123	9	N	112	169	1	3	8	79

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
02	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5814	3	108	9	N	98	171	1	2	8	167
03	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6019	3	122	9	N	111	165	1	1	8	112
04	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	5925	3	138	9	N	125	5	8			232
05	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6316	3	134	9	N	122	163	1	2	8	189
06	5760	X	5540	-0-	-220	-0-	5475	3	65	9	N	59	158	1	3	8	87
*07	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6287	3	144	9	N	131	1	8			217

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279107 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 4966 - 5380

02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					60
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					60
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HIDDEN SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 279219 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4610 - 4856

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILHELM WELL #: 1 RRCID -> 279252 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4659 - 4960

02	4200	X	3154	-0-	-1046	-0-	3108	3	46	9	N	42	5	8			142
03	4650	X	3371	-0-	-1279	-0-	3336	3	35	9	N	32					174
04	3840	X	2544	-0-	-1296	-0-	2502	3	42	9	N	38					212
05	3503	X	2992	-0-	-511	-0-	2958	3	34	9	N	31	170	1			73
06	3510	X	1798	-0-	-1712	-0-	1790	3	8	9	N	7					80
07	3503	X	2701	-0-	-802	-0-	2672	3	29	9	N	26					106

LAZY C WELL #: 1 RRCID -> 279300 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5240 - 5624

02	3416	X	3253	-0-	-163	-0-	3219	3	34	9	N	31					190
03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4171	3	153	9	N	139	163	1	17	8	149
04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4256	3	55	9	N	50	7	8			192
05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3772	3	59	9	N	54					246
06	3750	X	3113	-0-	-637	-0-	3063	3	50	9	N	45	159	1			132
07	4464	X	3922	-0-	-542	-0-	3875	3	47	9	N	43					175

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
02	1624	N	1059	-0-	-565	-0-	996	3	63	9	N	57	162	1	2	8	102
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1404	3	103	9	N	94	1	8			195
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1713	3	106	9	N	96	164	1			127
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2028	3	163	9	N	148	8	8			267
06	3000	N	3727	-0-	727	727	3541	3	186	9	N	169	330	1	2	8	104
*07	3100	N	4148	-0-	1048	1775	3926	3	222	9	N	202	166	1	6	8	134

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279375 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5008 - 5586

02	5208	X	4386	-0-	-822	-0-	4281	3	105	9	N	95	175	1			134
03	5580	X	4745	-0-	-835	-0-	4643	3	102	9	N	93					227
04	4920	X	4301	-0-	-619	-0-	4198	3	103	9	N	94	161	1			160
05	5022	X	4069	-0-	-953	-0-	4014	3	55	9	N	50					210
06	4800	X	3558	-0-	-1242	-0-	3483	3	75	9	N	68	159	1			119
07	4867	X	3902	-0-	-965	-0-	3835	3	67	9	N	61					180

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279379 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 4970 - 5388

02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3298	3	142	9	N	129	167	1			195
03	3410	X	3209	-0-	-201	-0-	3103	3	106	9	N	96	167	1			124
04	3720	X	3018	-0-	-702	-0-	2895	3	123	9	N	112					236
05	3844	X	2787	-0-	-1057	-0-	2684	3	103	9	N	94	162	1	1	8	167
06	3720	X	2540	-0-	-1180	-0-	2467	3	73	9	N	66	4	8			229
07	3813	X	2767	-0-	-1046	-0-	2706	3	61	9	N	55	164	1			120

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279486 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5326 - 5886

02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1585	3	99	9	N	90	2	8			245
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1856	3	147	9	N	134	168	1	2	8	209
04	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2770	3	147	9	N	134	169	1			174
05	3100	N	3397	-0-	297	297	3240	3	157	9	N	143	164	1	8	8	145
06	2441	N	2144	-0-	-297	-0-	2081	3	63	9	N	57					202
*07	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	2929	3	161	9	N	146	173	1	6	8	169

WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 279758 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4600 - 4880

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	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

02	5964	X	2919	-0-	-3045	-0-	2860	3	59	9	N	54	3	8			241
03	4836	X	3337	-0-	-1499	-0-	3278	3	59	9	N	54	164	1	9	8	122
04	3930	X	2846	-0-	-1084	-0-	2785	3	61	9	N	55					177
05	3720	X	2782	-0-	-938	-0-	2713	3	69	9	N	63					240
06	3420	X	2132	-0-	-1288	-0-	2092	3	40	9	N	36	165	1			111
07	3348	X	2409	-0-	-939	-0-	2373	3	36	9	N	33					144

TRIANGLE J WELL #: 1 RRCID -> 279760 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4531 - 4795

02	868	N	64	-0-	-804	-0-	64	3			N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			N	-0-					94
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					94
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					94
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1577	3	72	9	N	65	167	1	1	8	159
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1694	3	120	9	N	109	158	1	3	8	107
04	1710	N	1511	-0-	-199	-0-	1401	3	110	9	N	100	33	8			174
05	1829	N	1136	-0-	-693	-0-	1058	3	78	9	N	71	165	1			80
06	1890	N	1616	-0-	-274	-0-	1562	3	54	9	N	49					129
07	1550	N	1382	-0-	-168	-0-	1316	3	66	9	N	60					189

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 279771 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5228 - 5818

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	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

02	1652	N	1370	-0-	-282	-0-	1185	3	185	9	N	168	158	1			236
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1536	3	231	9	N	210	164	1			282
04	1890	N	1687	-0-	-203	-0-	1458	3	229	9	N	208	330	1			160
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1374	3	216	9	N	196	167	1			189
06	1710	N	1589	-0-	-121	-0-	1400	3	189	9	N	172	169	1			192
07	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	1468	3	201	9	N	183	163	1			212

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279855 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5300 - 5774

02	1092	N	945	-0-	-147	-0-	890	3	55	9	N	50	154	1			98
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1138	3	74	9	N	67	1	8			164
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1130	3	69	9	N	63	162	1	10	8	55
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1274	3	61	9	N	55					110
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1133	3	70	9	N	64					174
07	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	996	3	70	9	N	64	161	1			77

JOLLIFF WELL #: 1H RRCID -> 279956 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5376 - 7064

02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2343	3	25	9	N	23					98
03	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2808	3	32	9	N	29					127
04	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2801	3	47	9	N	43					170
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2393	3	25	9	N	23					193
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2320	3	32	9	N	29					222
*07	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	3067	3	26	9	N	24	166	1			80

COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 5386

02	1260	N	1068	-0-	-192	-0-	1022	3	46	9	N	42					202
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1139	3	14	9	N	13					215
04	1200	N	1063	-0-	-137	-0-	1039	3	24	9	N	22					237
05	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1083	3	13	9	N	12	167	1			82
06	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	1013	3	22	9	N	20					102
*07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1126	3	11	9	N	10					112

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
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1637	3	34	9	N	31					174
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1765	3	37	9	N	34	1	8			207
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1819	3	31	9	N	28	6	8			229
05	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1662	3	53	9	N	48					277
06	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	1678	3	20	9	N	18	165	1			130
07	1922	N	1315	-0-	-607	-0-	1278	3	37	9	N	34					164

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
02	4704	X	3875	-0-	-829	-0-	3845	3	30	9	N	27	159	1			82
03	4588	X	1333	-0-	-3255	-0-	1333	3			N	-0-					82
04	4710	X	4004	-0-	-706	-0-	3985	3	19	9	N	17					99
05	4867	X	4230	-0-	-637	-0-	4213	3	17	9	N	15	39	1			75
06	4710	X	3418	-0-	-1292	-0-	3377	3	41	9	N	37					112
07	4278	X	3147	-0-	-1131	-0-	3139	3	8	9	N	7					119

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
02	5208	X	4344	-0-	-864	-0-	4258	3	86	9	N	78	18	8			135
03	5766	X	4020	-0-	-1746	-0-	3957	3	63	9	N	57					192
04	5580	X	3744	-0-	-1836	-0-	3699	3	45	9	N	41	157	1	1	8	75
05	5580	X	3011	-0-	-2569	-0-	2972	3	39	9	N	35					110
06	4950	X	677	-0-	-4273	-0-	674	3	3	9	N	3	1	8			112
07	4805	X	730	-0-	-4075	-0-	720	3	10	9	N	9	1	8			120

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
02	1428	N	1393	-0-	-35	-0-	1237	3	156	9	N	142	160	1			204
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1364	3	145	9	N	132	155	1	1	8	180
04	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1224	3	125	9	N	114	161	1	6	8	127
05	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	1256	3	125	9	N	114					241
06	1530	N	1246	-0-	-284	-0-	1143	3	103	9	N	94	160	1			175
07	1395	N	1156	-0-	-239	-0-	1066	3	90	9	N	82					257

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
02	196	N	84	-0-	-112	-0-	36	3	48	9	N	44					164
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	16	3	50	9	N	45	162	1			47
04	300	N	141	-0-	-159	-0-	141	3			N	-0-					47
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					47
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					47
07	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			N	-0-					47

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
02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4313	3	30	9	N	27					164
03	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5083	3	33	9	N	30					194
04	4200	X	2948	-0-	-1252	-0-	2922	3	26	9	N	24	163	1			55
05	4805	X	2777	-0-	-2028	-0-	2747	3	30	9	N	27					82
06	4980	X	2511	-0-	-2469	-0-	2486	3	25	9	N	23					105
07	5115	X	1289	-0-	-3826	-0-	1261	3	28	9	N	25					130

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
02	4536	X	4240	-0-	-296	-0-	4101	3	139	9	N	126	6	8			247
03	4836	X	4745	-0-	-91	-0-	4594	3	151	9	N	137	162	1			222
04	5580	X	4436	-0-	-1144	-0-	4235	3	201	9	N	183	188	1	1	8	216
05	5766	X	4749	-0-	-1017	-0-	4540	3	209	9	N	190	326	1			80
06	4920	X	3430	-0-	-1490	-0-	3266	3	164	9	N	149					229
07	4743	X	3101	-0-	-1642	-0-	2982	3	119	9	N	108	167	1			170

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
02	1876	X	1666	-0-	-210	-0-	1663	3	3	9	N	3					38
03	2077	X	1812	-0-	-265	-0-	1812	3			N	-0-					38
04	2010	X	1686	-0-	-324	-0-	1683	3	3	9	N	3					41
05	2046	X	1753	-0-	-293	-0-	1751	3	2	9	N	2					43
06	1860	X	1655	-0-	-205	-0-	1655	3			N	-0-					43
07	1860	X	1715	-0-	-145	-0-	1714	3	1	9	N	1					44

CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 282702 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5070 - 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
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	7811	X	3625	-0-	-4186	-0-	3608	3	17	9	N	15					71
03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3843	3	14	9	N	13					84
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3661	3	15	9	N	14					98
05	4185	X	3726	-0-	-459	-0-	3714	3	12	9	N	11					109
06	4050	X	3406	-0-	-644	-0-	3396	3	10	9	N	9					118
07	3999	X	3841	-0-	-158	-0-	3837	3	4	9	N	4	1	8			121

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
02	5740	X	-0-	-0-	-5740	-0-					N	-0-					-0-
03	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
04	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
06	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-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
08	0	W	4	-0-	4	787	4	3			N	-0-					-0-
09	0	W	11	-0-	11	798	11	3			N	-0-					-0-
10	0	W	20	-0-	20	818	20	3			N	-0-					-0-
11	0	W	53	-0-	53	871	53	3			N	-0-					-0-
12	0	W	69	-0-	69	940	69	3			N	-0-					-0-
01	0	W	41	-0-	41	981	41	3			N	-0-					-0-
02	0	W	13	-0-	13	994	13	3			N	-0-					-0-
03	0	W	17	-0-	17	1011	17	3			N	-0-					-0-
04	0	W	40	-0-	40	1051	40	3			N	-0-					-0-
05	0	W	108	-0-	108	1159	108	3			N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1159					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1159					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
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
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

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

02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	682	N	285	-0-	-397	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	868	N	75	-0-	-793	-0-	75	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7			71
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	89	1			5
07	14B2 EXT	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

02	2800	N	2986	-0-	186	186	2843	2	143	9	N	130					135
03	3100	N	3730	-0-	630	816	3535	2	195	9	N	177	282	1			30
04	3000	N	2970	-0-	-30	786	2875	2	95	9	N	86	91	1			25
05	3100	N	2872	-0-	-228	558	2767	2	105	9	N	95	109	1			11
*06	3000	N	3620	-0-	620	1178	3499	2	121	9	N	110					121
07	31		NO RPT	-0-	-31	1147					N	NO RPT					121

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

02	1036	N	1006	-0-	-30	-0-	986	3	20	9	N	18					161
03	1085	N	994	-0-	-91	-0-	973	3	21	9	N	19					180
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1050	3	20	9	N	18	167	1			31
05	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1035	3	15	9	N	14					45
06	960	N	856	-0-	-104	-0-	837	3	19	9	N	17					62
07	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1088	3	20	9	N	18					80

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	168	N	107	-0-	-61	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					-0-

KENDALL (MISSISSIPPI LIME) 48814 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DRAKE PETROLEUM, LLC 227868
O'NEAL-LITTLEPAGE WELL #: 1 RRCID -> 110226 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4594 - 4605

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'NEAL-PILOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 284801 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 4420 - 4430

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 2509

02	2657	R	148	-0-	-2509	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	150	#	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	150	#	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	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

02	715	R	715	-0-	-0-	-0-	684	2	31	9	N	28					78
03	806	#	796	-0-	-10	-0-	763	2	33	9	N	30					108
04	780	#	741	-0-	-39	-0-	730	2	11	9	N	10					118
05	806	#	739	-0-	-67	-0-	739	2			N	-0-					118
06	780	#	641	-0-	-139	-0-	641	2			N	-0-					118
07	806	#	733	-0-	-73	-0-	721	2	12	9	N	11					129

LKM OIL & GAS 504579
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

02	112	#	79	-0-	-33	-0-	78	3	1	9	N	1					56
03	141	R	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	N	2					58
04	110	R	110	-0-	-0-	-0-	109	3	1	9	N	1					59
05	106	R	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	N	1					60
06	98	R	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	N	1					61
07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					61

KENKIRK (STRAWN 3100) //CONT.// 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
02	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					8
03	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					8
04	510	#	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-					8
05	527	#	401	-0-	-126	-0-	401	2			N	-0-					8
06	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					8
07	465	#	NO RPT	-0-	-465	-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
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					87
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					87
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					87
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					87
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	N	1					88
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					88

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					42
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					42
07	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
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	12					51
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0		27	-0-	27 B	27	14	3	13	9	N	12					63
04	0		-0-	-0-	-0- B	27					N	12					75
05	0		-0-	-0-	-0- B	27					N	14					89
06	30		-0-	-0-	-30 B	-3					N	22					111
07	31		-0-	-0-	-31 B	-34					N	14					125

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
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2323	2	6	9	N	5	173	1			99
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2565	2	14	9	N	13					112
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1740	2	3	9	N	3					115
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					115
06	1950	N	1677	-0-	-273	-0-	1677	2			N	-0-					115
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					115

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
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					548
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					548
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					548
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					548
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					548
*07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					548

KINDER (BASAL CADDO) 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 120022 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4454 - 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
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
06 P&A COND			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07 P&A COND			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2018 - P/A 03/02/18

WADE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 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
06 P&A COND			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07 P&A COND			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

KINDER WELL #: 4 RRCID -> 077221 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	DELQ PR		53	-0-	53	53	53	3			N	-0-					32
06	63	N	10	-0-	-53	-0-	10	3			N	-0-					32
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 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
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					34
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					34
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					34
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	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
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	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

02	38	38	-0-	-0-	-0-	38	3			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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	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

02	DLQ G-10	-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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	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

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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

02	4315 R	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					35
03	4640 R	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					35
04	4959 R	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					35
05	4161 R	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					35
06	3630 #	3012	-0-	-618	-0-	3008	2	4	9	N	4					39
*07	5394 R	5394	-0-	-0-	-0-	5393	2	1	9	N	1					40

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
02	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					4
03	248	#	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					4
04	240	#	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					4
05	248	#	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					4
06	240	#	135	-0-	-105	-0-	135	3			N	-0-					4
07	248	#	NO RPT	-0-	-248	-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
02	DLQ G-10		1208	-0-	1208	2560	1208	2			Y	-0-					-0-
03	2560	R	-0-	-0-	-2560	-0-					Y	-0-					-0-
04	1335	R	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	392	#	364	-0-	-28	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
03	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	DLQ G-10		1322	-0-	1322	2780	1319	2	3	9	Y	3					42
03	2780	R	-0-	-0-	-2780	-0-					Y	14					56
04	1408	R	1408	-0-	-0-	-0-	1401	2	7	9	Y	6					62
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					70
07	1457	#	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	4					74

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
02	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	155	#	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					-0-

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
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	173	1			385
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124					509
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					530

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 1 WELL #: 1 RRCID -> 076047 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6276 - 6332

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 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
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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAPAN GAS STORAGE UNIT WELL #: 9DR RRCID -> 283498 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6142 - 6337

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 08/04/1960 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 2824 - 2858

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 07/18/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 07/12/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
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
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

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-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283881 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 3116 - 4512

02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	364	N	177	-0-	-187	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	390	N	177	-0-	-213	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			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
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					95
03	961	N	871	-0-	-90	-0-	867	3	4	9	N	4					99
04	960	N	681	-0-	-279	-0-	678	3	3	9	N	3					102
05	930	N	664	-0-	-266	-0-	660	3	4	9	N	4					106
06	840	N	589	-0-	-251	-0-	581	3	8	9	N	7					113
07	713	N	259	-0-	-454	-0-	255	3	4	9	N	4					117

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	52	2			N	-0-					5
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					5
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					5
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					5
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					5
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	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
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	28	1	1077	3	N	60	173	1			50
							66	9									
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	31	1	1173	3	N	54					104
							59	9									
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	30	1	1120	3	N	49					153
							54	9									
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	21	1	1058	3	N	35					188
							39	9									
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	26	1	1172	3	N	48	159	1			77
							53	9									
*07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	31	1	1271	3	N	46					123
							51	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
02	7196		5591	-0-	-1605	-0-	5591	2			N	-0-					10
03	7967		6472	-0-	-1495	-0-	6472	2			N	-0-					10
04	7710		6324	-0-	-1386	-0-	6324	2			N	-0-					10
05	6913	#	5439	-0-	-1474	-0-	5439	2			N	-0-					10
06	6690	#	5506	-0-	-1184	-0-	5506	2			N	-0-					10
07	6541	#	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	3	1	9	N	1					82
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	N	1					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					84
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					84
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
*07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	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
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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-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
02	140	#	50	-0-	-90	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
04	60	#	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
06	60	#	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
07	62	#	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	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
02	140	#	96	-0-	-44	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
03	155	#	115	-0-	-40	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
04	150	#	106	-0-	-44	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
05	155	#	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
06	150	#	110	-0-	-40	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
07	155	#	101	-0-	-54	-0-	6	1	95	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
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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	839	3	84	9	N	76					206
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-	171	1			35
04	930	N	579	-0-	-351	-0-	579	3			N	-0-					35
05	1023	N	881	-0-	-142	-0-	759	3	122	9	N	111					146
06	840	N	674	-0-	-166	-0-	622	3	52	9	N	47					193
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					193

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	2			N	-0-					43
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					43
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					43
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					43
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					43
07	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

02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	210	N	63	-0-	-147	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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

02	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	2			N	-0-					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	875	N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	2			N	-0-					55
04	848	N	848	-0-	-0-	B	-0-	848	2			N	-0-					55
*05	874	N	874	-0-	-0-	B	-0-	874	2			N	-0-					55
06	871	N	871	-0-	-0-	B	-0-	871	2			N	-0-					55
*07	982	N	982	-0-	-0-	B	-0-	982	2			N	-0-					55

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	31	7		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		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

02	1344	N	776	-0-	-568	B	-0-	765	2	11	9	N	10				143
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	892	-0-	-379	B	-0-	892	2			N	-0-	101	1		42
04	1691	N	1691	-0-	-0-	B	-0-	1611	2	80	9	N	73				115
05	1529	N	1529	-0-	-0-	B	-0-	1471	2	58	9	N	53	83	1		85
*06	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	1066	2	20	9	N	18				103
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				103

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2019 - P/A 02/19/19														

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

02	1008	N	957	-0-	-51	B	-0-	950	3	7	9	N	6					153
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	1005	-0-	-80	B	-0-	1003	3	2	9	N	2					155
04	1050	N	994	-0-	-56	B	-0-	987	3	7	9	N	6					161
05	1072	N	1072	-0-	-0-	B	-0-	1061	3	11	9	N	10					171
06	1032	N	1032	-0-	-0-	B	-0-	1022	3	10	9	N	9					180
*07	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	1074	3	12	9	N	11	156	1			35

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

02	369	N	369	-0-	-0-		-0-	362	2	7	9	N	6					109
03	407	N	407	-0-	-0-		-0-	403	2	4	9	N	4					113
04	390	N	387	-0-	-3		-0-	386	2	1	9	N	1					114
05	403	N	294	-0-	-109		-0-	294	2			N	-0-					114
06	390	N	346	-0-	-44		-0-	346	2			N	-0-					114
*07	420	N	420	-0-	-0-		-0-	419	2	1	9	N	1					115

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

02	713	N	713	-0-	-0-		-0-	713	3			N	-0-					-0-
03	806	N	594	-0-	-212		-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	840	N	487	-0-	-353		-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	775	N	5	-0-	-770		-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	570	N	537	-0-	-33		-0-	537	3			N	-0-					-0-
*07	887	N	887	-0-	-0-		-0-	887	3			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

02	112	#	98	-0-	-14		-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	124	#	108	-0-	-16		-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	120	#	115	-0-	-5		-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	#	118	-0-	-6		-0-	118	2			N	-0-					-0-
*06	141	R	141	-0-	-0-		-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	124	#	73	-0-	-51		-0-	73	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

02	225	N	225	-0-	-0-		-0-	225	2			N	-0-					43
03	229	N	229	-0-	-0-		-0-	229	2			N	-0-					43
04	240	N	180	-0-	-60		-0-	180	2			N	-0-					43
05	248	N	239	-0-	-9		-0-	239	2			N	-0-					43
06	277	N	277	-0-	-0-		-0-	277	2			N	-0-					43
*07	188	N	188	-0-	-0-		-0-	188	2			N	-0-					43

MP (STRAWN) //CONT.// 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	2			N	-0-					26
03	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					26
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					26
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					26
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					26
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					26

TRI-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116576 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 3634

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MABRY (MARBLE FALLS) 56385 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE-MABRY WELL #: 1 RRCID -> 277203 COMPL. DATE 12/15/1974 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4099 - 4293

02	48	N	-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-	12	6			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2019 - PLUGGED 02/13/19

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	109	1	269	2	N	-0-					19
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	109	1	300	2	N	-0-					19
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	105	1	305	2	N	-0-					19
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	109	1	319	2	N	-0-					19
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	102	1	269	2	N	-0-					19
*07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	109	1	324	2	N	-0-					19

CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	124	1	817	2	N	-0-					84
03	1209	N	969	-0-	-240	-0-	124	1	845	2	N	-0-					84
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	120	1	1083	2	N	15					99
							17	9									
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	124	1	1164	2	N	5					104
							6	9									
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	100	1	895	2	N	-0-					104
07	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	124	1	1121	2	N	2					106
							2	9									

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	898	2	12	9	N	11					58
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	977	2	3	9	N	3					61
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					61
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	988	2	9	9	N	8					69
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	841	2	7	9	N	6					75
*07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					75

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
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	2			N	-0-					92
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					92
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					92
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					92
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					92
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 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
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	59	1	281	2	N	-0-					-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	51	1	280	2	N	-0-					-0-
04	330	N	250	-0-	-80	-0-	4	1	246	2	N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	62	1	319	2	N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	50	1	270	2	N	-0-					-0-
*07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	4	1	335	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	63	1	190	2	N	-0-					11
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	65	1	80	2	N	-0-					11
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	63	1	88	2	N	-0-					11
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	63	1	227	2	N	-0-					11
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	46	1	203	2	N	-0-					11
*07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	63	1	222	2	N	-0-					11

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 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
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	124	1	204	2	N	-0-					70
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	124	1	336	2	N	-0-					70
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	120	1	487	2	N	-0-					70
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	124	1	204	2	N	-0-					70
06	450	N	255	-0-	-195	-0-	72	1	183	2	N	-0-					70
07	620	N	347	-0-	-273	-0-	124	1	223	2	N	-0-					70

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY -E- WELL #: 10 RRCID -> 282596 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5713 - 5731

02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	341	1	447	2	N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	341	1	485	2	N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	330	1	482	2	N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	341	1	490	2	N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	319	1	474	2	N	-0-					-0-
*07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	341	1	357	2	N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	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

02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					180
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					180
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					180
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	3			N	-0-					180
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					180
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					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

02	56	N	42	-0-	-14	-0-	8	1	34	2	N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	2	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	9	1	50	2	N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					23
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					23
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					23
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					23
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					23
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					23

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

02	14B DENY		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	109	1	232	2	N	-0-					70
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					70
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					70
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	63	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	65	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	63	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	63	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	46	1	203	2	Y	-0-					-0-
*07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	63	1	222	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	63	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	65	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	63	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	63	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	46	1	203	2	Y	-0-					-0-
*07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	63	1	222	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	2			N	-0-					146
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					146
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					146
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					146
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					146
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					146

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	36	1	190	2	N	-0-					-0-
03	217	N	117	-0-	-100	-0-	37	1	80	2	N	-0-					-0-
04	210	N	124	-0-	-86	-0-	36	1	88	2	N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	36	1	227	2	N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	2	N	-0-					-0-
*07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	63	1	222	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	56	1	281	2	Y	-0-					72
03	403	N	331	-0-	-72	-0-	51	1	280	2	Y	-0-					72
04	330	N	250	-0-	-80	-0-	4	1	246	2	Y	-0-					72
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	62	1	319	2	Y	-0-					72
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	50	1	270	2	Y	-0-					72
*07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	4	1	335	2	Y	-0-					72

DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

02	0	N	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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

02	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	1012	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1339	N	1339	-0-	-0-	B	-0-	1339	2		N	-0-					-0-
04	1020	N	992	-0-	-28	B	-0-	992	2		N	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	B	-0-	1533	2		N	-0-					-0-
06	1290	N	1203	-0-	-87	B	-0-	1203	2		N	-0-					-0-
*07	1439	N	1439	-0-	-0-	B	-0-	1439	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

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-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	44	R	44	-0-	-0-	-0-	30	1	8	2	N	5					184
							6	9									
03	52	R	52	-0-	-0-	-0-	30	1	18	2	N	4					188
							4	9									
04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					193
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	30	1	8	2	N	-0-					193
06	54	R	54	-0-	-0-	-0-	30	1	24	2	N	-0-					193
*07	52	R	52	-0-	-0-	-0-	30	1	22	2	N	-0-					193

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

02	4	R	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
03	8	R	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	4	R	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
06	8	R	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
07	8	#	6	-0-	-2	-0-	3	1	3	2	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	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

02	308	N	299	-0-	-9	-0-	290	3	9	9	N	8					65
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	359	3	11	9	N	10					75
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	303	3	10	9	N	9					84
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	337	3	11	9	N	10					94
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	292	3	9	9	N	8					102
*07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	345	3	3	9	N	3					105

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	2			N	-0-					10
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					10
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					10
*05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					10
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					10
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					10

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					35
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					35
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					35
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					35
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					35
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					35

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	109	-0-	-3	-0-	107	3	2	9	N	2					98
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	109	3	2	9	N	2					100
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	58	3	1	9	N	1					101
05	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-					101
06	120	N	17	-0-	-103	-0-	16	3	1	9	N	1					102
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	25	3	17	9	N	15	107	1			10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		18	-0-	18	18	18	3			N	-0-					-0-
03	69	X	51	-0-	-18	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	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
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
*07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	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
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	513	-0-	-267	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	591	-0-	-184	-0-	591	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
02	560	N	334	-0-	-226	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
*07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	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
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1521	-0-	-129	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1430	-0-	-100	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	1451	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	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
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					12
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					12
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					12
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					12
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					12
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					12

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
02	DLQ G-10		66	-0-	66	155	66	2			Y	-0-					75
03	DLQ G-10		77	-0-	77	232	77	2			Y	-0-					75
04	305	N	73	-0-	-232	-0-	73	2			Y	-0-					75
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					75
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					75
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					75

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
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					134
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					134
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					134
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					134
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					134
07	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
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					120
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					120
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					120
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					120
*06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					120
07	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
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					100
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					100
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					100
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					100
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					100
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	980	N	856	-0-	-124	-0-	856	3			N	-0-					51
03	1054	N	966	-0-	-88	-0-	966	3			N	-0-					51
04	1080	N	801	-0-	-279	-0-	801	3			N	-0-					51
05	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	3			N	-0-					51
06	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	3			N	-0-					51
07	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	3			N	-0-					51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					69
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					69
04	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	3			N	-0-					69
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					69
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					69
*07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					69

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 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
02	4284	X	4184	-0-	-100	-0-	4151	3	33	9	N	30					404
03	4681	X	4661	-0-	-20	-0-	4620	3	41	9	N	37	349	1			92
04	4500	X	4065	-0-	-435	-0-	4040	3	25	9	N	23					115
05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4759	3	22	9	N	20					135
06	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4501	3	28	9	N	25					160
07	4650	X	4644	-0-	-6	-0-	4614	3	30	9	N	27					187

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1148	#	601	-0-	-547	-0-	601	2			N	-0-					172
03	1271	#	604	-0-	-667	-0-	595	2	9	9	N	8					180
04	1614	R	1614	-0-	-0-	-0-	1607	2	7	9	N	6					186
05	992	#	945	-0-	-47	-0-	937	2	8	9	N	7					193
06	630	#	583	-0-	-47	-0-	579	2	4	9	N	4					197
*07	2074	R	2074	-0-	-0-	-0-	2057	2	17	9	N	15					212

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
02	196	#	163	-0-	-33	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	217	#	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	#	129	-0-	-51	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	217	#	144	-0-	-73	-0-	144	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REGULAR //CONT.// 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 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
02	112	#	73	-0-	-39	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 280794 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4753 - 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
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

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
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) //CONT.// 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
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
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-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
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	100	1	895	2	N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	110	1	872	2	N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	104	1	1055	2	N	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	110	1	1154	2	N	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	115	1	1074	2	N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	186	N	21	-0-	-165	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	N	-0-					-0-
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-

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
02	840	N	511	-0-	-329	-0-	511	2			N	-0-					65
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	697	2	2	9	N	2					67
04	720	N	677	-0-	-43	-0-	675	2	2	9	N	2					69
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	697	2	1	9	N	1					70
06	690	N	621	-0-	-69	-0-	620	3	1	9	N	1					71
07	713	N	136	-0-	-577	-0-	136	3			N	-0-					71

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	532	N	491	-0-	-41	-0-	491	2			N	-0-					54
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					54
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					54
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					54
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					54
07	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	364	N	233	-0-	-131	-0-	233	3			N	-0-					8
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					8
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					8
05	248	N	48	-0-	-200	-0-	48	3			N	-0-					8
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					8
*07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					8

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 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
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	952	N	933	-0-	-19	B	-0-	32	1	900	2	N	1					2
								1	9									
03	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	37	1	1076	2	N	-0-					2
04	1050	N	992	-0-	-58	B	-0-	33	1	959	2	N	-0-					2
05	1023	N	1021	-0-	-2	B	-0-	35	1	986	2	N	-0-					2
06	1050	N	984	-0-	-66	B	-0-	34	1	950	2	N	-0-					2
07	1023	N	1023	-0-	-0-	B	-0-	36	1	987	2	N	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	448	N	384	-0-	-64	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	277	3	N	-0-					-0-
*07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504	#	465	-0-	-39	-0-	465	3			N	-0-					19
03	558	#	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					19
04	540	#	490	-0-	-50	-0-	490	3			N	-0-					19
05	558	#	426	-0-	-132	-0-	426	3			N	-0-					19
06	540	#	421	-0-	-119	-0-	421	3			N	-0-					19
07	527	#	367	-0-	-160	-0-	367	3			N	-0-					19

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 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
02	308	#	267	-0-	-41	-0-	267	3			Y	-0-					36
03	341	#	302	-0-	-39	-0-	302	3			Y	-0-					36
04	330	#	203	-0-	-127	-0-	203	3			Y	-0-					36
05	310	#	216	-0-	-94	-0-	216	3			Y	-0-					36
06	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					36
07	310	#	200	-0-	-110	-0-	200	3			Y	-0-	32	1			4

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
02	448	#	430	-0-	-18	-0-	430	3			Y	-0-					34
03	496	#	400	-0-	-96	-0-	400	3			Y	-0-					34
04	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					34
05	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					34
06	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					34
07	930	#	834	-0-	-96	-0-	834	3			Y	-0-	32	1			2

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
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
02	560	#	445	-0-	-115	-0-	445	3			Y	-0-					34
03	620	#	500	-0-	-120	-0-	500	3			Y	-0-					34
04	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					34
05	650	R	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					34
06	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					34
07	775	#	400	-0-	-375	-0-	400	3			Y	-0-	32	1			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
02	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					34
03	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					34
04	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					34
05	593	R	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					34
06	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					34
07	775	#	400	-0-	-375	-0-	400	3			Y	-0-	32	1			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
02	728	#	703	-0-	-25	-0-	703	3			N	-0-					103
03	806	#	639	-0-	-167	-0-	639	3			N	-0-					103
04	787	R	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					103
05	806	#	661	-0-	-145	-0-	661	3			N	-0-					103
06	750	#	562	-0-	-188	-0-	562	3			N	-0-					103
07	806	#	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					103

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
02	364	#	285	-0-	-79	-0-	285	3			Y	-0-					34
03	372	#	322	-0-	-50	-0-	322	3			Y	-0-					34
04	360	#	315	-0-	-45	-0-	315	3			Y	-0-					34
05	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					34
06	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					34
*07	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	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
02	252	#	190	-0-	-62	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	215	-0-	-33	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	210	-0-	-30	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
05	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
06	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
*07	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-

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
02	112	#	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	120	#	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	700	#	693	-0-	-7	-0-	3	1	690	3	N	-0-					-0-
03	744	#	734	-0-	-10	-0-	3	1	731	3	N	-0-					-0-
04	744	R	744	-0-	-0-	-0-	3	1	738	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
05	776	R	776	-0-	-0-	-0-	3	1	770	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
06	750	#	700	-0-	-50	-0-	2	1	695	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
07	775	#	721	-0-	-54	-0-	3	1	717	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

02	1232	#	973	-0-	-259	-0-	3	1	966	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
03	1271	#	1082	-0-	-189	-0-	3	1	1072	3	Y	6					8
							7	9									
04	1230	#	1076	-0-	-154	-0-	3	1	1062	3	Y	10	16	1			2
							11	9									
05	1271	#	1013	-0-	-258	-0-	3	1	1009	3	Y	1					3
							1	9									
06	1050	#	1026	-0-	-24	-0-	3	1	1022	3	Y	1					4
							1	9									
*07	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	4	1	1219	3	Y	1					5
							1	9									

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

02	476	#	473	-0-	-3	-0-	2	1	471	3	Y	-0-					-0-
03	528	R	528	-0-	-0-	-0-	2	1	526	3	Y	-0-					-0-
04	511	R	511	-0-	-0-	-0-	2	1	509	3	Y	-0-					-0-
05	533	R	533	-0-	-0-	-0-	2	1	531	3	Y	-0-					-0-
06	510	#	507	-0-	-3	-0-	2	1	505	3	Y	-0-					-0-
07	527	#	494	-0-	-33	-0-	2	1	492	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

02	896	#	863	-0-	-33	-0-	4	1	859	3	N	-0-					-0-
03	992	#	954	-0-	-38	-0-	4	1	950	3	N	-0-					-0-
04	960	#	947	-0-	-13	-0-	3	1	944	3	N	-0-					-0-
05	962	R	962	-0-	-0-	-0-	3	1	959	3	N	-0-					-0-
06	930	#	917	-0-	-13	-0-	3	1	914	3	N	-0-					-0-
07	992	#	953	-0-	-39	-0-	4	1	949	3	N	-0-					-0-

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

02	3500	#	3381	-0-	-119	-0-	15	1	3366	3	Y	-0-					-0-
03	3875	#	3304	-0-	-571	-0-	12	1	3262	3	Y	27					27
							30	9									
04	3690	#	2957	-0-	-733	-0-	10	1	2947	3	Y	-0-	27	1			-0-
05	3813	#	2893	-0-	-920	-0-	10	1	2883	3	Y	-0-					-0-
06	2880	#	2687	-0-	-193	-0-	9	1	2678	3	Y	-0-					-0-
07	2976	#	2331	-0-	-645	-0-	9	1	2322	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
02	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					3
03	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					3
04	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					3
05	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					3
06	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					3
*07	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					3

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
02	476	#	395	-0-	-81	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	496	#	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	480	#	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	450	#	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	465	#	452	-0-	-13	-0-	452	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
02	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	434	#	350	-0-	-84	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	434	#	361	-0-	-73	-0-	361	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	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
02	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	270	#	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	279	#	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	270	#	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	279	#	250	-0-	-29	-0-	250	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
02	420	#	190	-0-	-230	-0-	190	2			N	-0-					39
03	434	#	221	-0-	-213	-0-	221	2			N	-0-					39
04	210	#	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					39
05	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					39
06	210	#	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					39
07	217	#	158	-0-	-59	-0-	158	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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-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
02	766	R	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					23
03	730	R	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					23
04	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					23
05	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					23
06	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					23
*07	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	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
02	118	R	118	-0-	-0-	-0-	49	1	69	2	N	-0-					-0-
03	186	#	154	-0-	-32	-0-	56	1	98	2	N	-0-					-0-
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	57	1	126	2	N	-0-					-0-
05	215	R	215	-0-	-0-	-0-	60	1	155	2	N	-0-					-0-
06	180	#	157	-0-	-23	-0-	56	1	101	2	N	-0-					-0-
07	186	#	113	-0-	-73	-0-	54	1	59	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
02	1764	#	1340	-0-	-424	-0-	1327	2	13	9	N	12					48
03	2249	R	2249	-0-	-0-	-0-	2231	2	18	9	N	16					64
04	1960	R	1960	-0-	-0-	-0-	1943	2	17	9	N	15					79
05	1953	#	1853	-0-	-100	-0-	1838	2	15	9	N	14					93
06	1890	#	1657	-0-	-233	-0-	1642	2	15	9	N	14					107
*07	1965	R	1965	-0-	-0-	-0-	1955	2	10	9	N	9					116

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
02	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*07	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	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
02	224	#	216	-0-	-8	-0-	216	3			N	-0-					45
03	248	#	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					45
04	240	#	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					45
05	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					45
06	240	#	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					45
07	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					45

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1204	#	1119	-0-	-85	-0-	73	1	1046	2	N	-0-					40
03	1333	#	1216	-0-	-117	-0-	81	1	1135	2	N	-0-					40
04	1260	#	1181	-0-	-79	-0-	78	1	1103	2	N	-0-					40
05	1271	#	1211	-0-	-60	-0-	81	1	1130	2	N	-0-					40
06	1230	#	1087	-0-	-143	-0-	78	1	1009	2	N	-0-					40
07	1240	#	896	-0-	-344	-0-	81	1	815	2	N	-0-					40

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	224	#	174	-0-	-50	-0-	174	2			N	-0-					19
03	217	#	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					19
04	210	#	75	-0-	-135	-0-	75	2			N	-0-					19
05	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					19
06	180	#	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					19
07	186	#	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					19

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	738	R	738	-0-	-0-	-0-	681	2	57	9	N	52					272
03	765	R	765	-0-	-0-	-0-	721	2	44	9	N	40	180	1			132
04	831	R	831	-0-	-0-	-0-	758	2	73	9	N	66					198
05	732	R	732	-0-	-0-	-0-	679	2	53	9	N	48					246
06	750	R	750	-0-	-0-	-0-	684	2	66	9	N	60	166	1			140
*07	789	R	789	-0-	-0-	-0-	735	2	54	9	N	49					189

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
02	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	60	#	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10	#	NO RPT	-0-	-10	-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
02	84	#	10	-0-	-74	-0-	10	3			N	-0-					112
03	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					112
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					112
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
07	10	#	NO RPT	-0-	-10	-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
02	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					20
03	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					20
04	1108	R	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					20
*05	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					20
06	997	R	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					20
*07	1084	R	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					20

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
02	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*05	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	270	#	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	279	#	253	-0-	-26	-0-	253	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
02	390	R	390	-0-	-0-	-0-	244	3	146	9	N	133	133	1			-0-
03	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*05	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	300	#	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	310	#	304	-0-	-6	-0-	304	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
02	196	#	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*05	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	#	103	-0-	-107	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	217	#	6	-0-	-211	-0-	6	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
02	28	#	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					33
03	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					33
04	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					33
05	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					33
06	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					33
*07	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					33

COOPER, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 286156 COMPL. DATE 11/27/1966 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6032 - 6155

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2064	R	64	-0-	-2000	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	60	#	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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
02	196	#	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-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
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	DLQ G-10		568	-0-	568	1820	568	2			Y	-0-					-0-
03	2457	R	637	-0-	-1820	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
04	620	R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	#	638	-0-	-13	-0-	638	2			Y	-0-					-0-

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
*07	1070	R	1070	-0-	-0-	-0-	1033	2	37	9	Y	34					88

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

02	DLQ G-10		736	-0-	736	2214	736	2			Y	-0-					-0-
03	2965	R	751	-0-	-2214	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
04	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
05	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
*07	734	R	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

02	DLQ G-10		388	-0-	388	1269	388	2			Y	-0-					3
03	1269	R	-0-	-0-	-1269	-0-					Y	-0-					3
04	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					3
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					3

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

02	624	R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
03	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	726	R	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 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
02	899	R	899	-0-	-0-	-0-	878	2	21	9	Y	19					133
03	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					Y	24					157
04	887	R	887	-0-	-0-	-0-	878	2	9	9	Y	8					165
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					182
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					210
07	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	29	179	1			60

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
02	DLQ G-10		707	-0-	707	2306	705	2	2	9	Y	2					22
03	2306	R	-0-	-0-	-2306	-0-					Y	3					25
04	751	R	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					25
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					25

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		373	-0-	373	1228	373	2			Y	-0-					3
03	1228	R	-0-	-0-	-1228	-0-					Y	-0-					3
04	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					3
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	403	#	-0-	-0-	-403	-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
02	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
04	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*07	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			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
02	DLQ G-10		482	-0-	482	1597	434	2	48	9	Y	44					103
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1597					Y	47					150
04	2242	R	645	-0-	-1597	-0-	604	2	41	9	Y	37					187
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	176	1			53
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					88
07	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	34					122

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
02	504	#	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	528	R	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
02	364	#	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	336	#	-0-	-0-	-336	-0-					Y	8					53
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	5					58
04	348	R	348	-0-	-0-	-0-	341	2	7	9	Y	6					64
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					66
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					71
07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	1					72

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
02	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
03	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	628	R	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					7
03	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					7
04	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					7
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	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
02	504	#	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	566	R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

02	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	896	#	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
03	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	796	R	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

02	392	#	215	-0-	-177	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

02	392	#	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
02	980	#	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-					-0-
03	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
04	958	R	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	280	#	207	-0-	-73	-0-	207	2			Y	-0-					17
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					17
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	700	#	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	677	R	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	95					95

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 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
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	#	107	-0-	-33	-0-	107	2			Y	-0-					24
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					24
04	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					24
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					6
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					6
04	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					6
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					6

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

02	364	#	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

02	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					120
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					120
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					120

DUKE, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 280447 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5000 - 5713

02	784	#	-0-	-0-	-784	-0-					Y	49					93
03	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					Y	49					142
04	700	R	700	-0-	-0-	-0-	644	2	56	9	Y	51					193
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	154	1			89
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43					132
07	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					Y	53					185

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 281356 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4140 - 5816

02	1204	#	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-					-0-
03	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
04	1228	R	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 281543 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 4094 - 5748

02	560	#	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					28
03	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					28
04	796	R	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					28
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					28

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
M.E. PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 281548 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4244 - 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
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	638	R	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-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
02	588	#	583	-0-	-5	-0-	572	3	11	9	N	10					121
03	717	R	717	-0-	-0-	-0-	697	3	20	9	N	18					139
04	638	R	638	-0-	-0-	-0-	615	3	23	9	N	21					160
05	651	#	576	-0-	-75	-0-	558	3	18	9	N	16					176
06	690	#	566	-0-	-124	-0-	560	3	6	9	N	5					181
07	713	#	621	-0-	-92	-0-	621	3			N	-0-					181

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	672	#	644	-0-	-28	-0-	118	1	526	3	Y	-0-					-0-
03	744	#	695	-0-	-49	-0-	128	1	567	3	Y	-0-					-0-
04	720	#	708	-0-	-12	-0-	149	1	559	3	Y	-0-					-0-
05	786	R	786	-0-	-0-	-0-	200	1	586	3	Y	-0-					-0-
06	734	R	734	-0-	-0-	-0-	170	1	564	3	Y	-0-					-0-
*07	784	R	784	-0-	-0-	-0-	165	1	619	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
02	1120	#	641	-0-	-479	-0-	117	1	523	3	Y	1					94
							1	9									
03	1240	#	1181	-0-	-59	-0-	218	1	963	3	Y	-0-					94
04	1179	R	1179	-0-	-0-	-0-	247	1	932	3	Y	-0-					94
05	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	328	1	957	3	Y	1					95
							1	9									
06	1322	R	1322	-0-	-0-	-0-	302	1	1008	3	Y	11					106
							12	9									
*07	1293	R	1293	-0-	-0-	-0-	272	1	1019	3	Y	2	80	1			28
							2	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
02	515	R	515	-0-	-0-	-0-	82	1	364	3	Y	63	80	1			168
							69	9									
03	622	R	622	-0-	-0-	-0-	98	1	434	3	Y	82	161	1			89
							90	9									
04	570	R	570	-0-	-0-	-0-	102	1	383	3	Y	77					166
							85	9									
05	597	R	597	-0-	-0-	-0-	131	1	381	3	Y	77	161	1			82
							85	9									
06	645	R	645	-0-	-0-	-0-	135	1	451	3	Y	54					136
							59	9									
*07	658	R	658	-0-	-0-	-0-	118	1	444	3	Y	87	81	1			142
							96	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
02	838	R	838	-0-	-0-	-0-	151	1	674	3	Y	12					116
							13	9									
03	967	R	967	-0-	-0-	-0-	178	1	782	3	Y	6					122
							7	9									
04	989	R	989	-0-	-0-	-0-	205	1	773	3	Y	10					132
							11	9									
05	1106	R	1106	-0-	-0-	-0-	279	1	814	3	Y	12					144
							13	9									
06	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	234	1	779	3	Y	10					154
							11	9									
*07	952	R	952	-0-	-0-	-0-	198	1	743	3	Y	10					164
							11	9									

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
02	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	192	1	855	3	Y	3					55
							3	9									
03	1137	R	1137	-0-	-0-	-0-	210	1	927	3	Y	-0-					55
04	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	244	1	922	3	Y	-0-					55
05	992	#	966	-0-	-26	-0-	246	1	720	3	Y	-0-					55
06	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	234	1	782	3	Y	4					59
							4	9									
*07	1352	R	1352	-0-	-0-	-0-	284	1	1066	3	Y	2					61
							2	9									

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
02	1781	R	1781	-0-	-0-	-0-	326	1	1453	3	Y	2					67
							2	9									
03	1922	R	1922	-0-	-0-	-0-	355	1	1563	3	Y	4					71
							4	9									
04	1919	R	1919	-0-	-0-	-0-	402	1	1517	3	Y	-0-					71
05	2022	R	2022	-0-	-0-	-0-	515	1	1506	3	Y	1					72
							1	9									
06	1920	#	1582	-0-	-338	-0-	365	1	1217	3	Y	-0-					72
*07	2000	R	2000	-0-	-0-	-0-	421	1	1578	3	Y	1					73
							1	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
02	822	R	822	-0-	-0-	-0-	149	1	666	3	Y	6					181
							7	9									
03	1017	R	1017	-0-	-0-	-0-	187	1	826	3	Y	4	79	1			106
							4	9									
04	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-	214	1	809	3	Y	2					108
							2	9									
05	1135	R	1135	-0-	-0-	-0-	289	1	844	3	Y	2					110
							2	9									
06	1071	R	1071	-0-	-0-	-0-	247	1	824	3	Y	-0-					110
*07	1208	R	1208	-0-	-0-	-0-	251	1	944	3	Y	12					122
							13	9									

BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

02	816	R	816	-0-	-0-	-0-	150	1	666	3	Y	-0-					30
03	927	R	927	-0-	-0-	-0-	171	1	756	3	Y	-0-					30
04	812	R	812	-0-	-0-	-0-	170	1	642	3	Y	-0-					30
05	858	R	858	-0-	-0-	-0-	219	1	639	3	Y	-0-					30
06	830	R	830	-0-	-0-	-0-	191	1	639	3	Y	-0-					30
*07	866	R	866	-0-	-0-	-0-	182	1	684	3	Y	-0-					30

JENNINGS, M. N. WELL #: 3 RRCID -> 282706 COMPL. DATE 12/18/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5967 - 6200

02	56	#	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	#	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	60	#	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, M. N. WELL #: 1 RRCID -> 282707 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 5652 - 5666

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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKSDALE, AMOS WELL #: 2 RRCID -> 286395 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5093 - 5174

02	1260	#	509	-0-	-751	-0-	93	1	416	3	N	-0-					2
03	1395	#	690	-0-	-705	-0-	127	1	561	3	N	2					4
							2	9									
04	1350	#	1057	-0-	-293	-0-	221	1	836	3	N	-0-					4
05	1395	#	1344	-0-	-51	-0-	342	1	1000	3	N	2					6
							2	9									
06	1326	R	1326	-0-	-0-	-0-	304	1	1016	3	N	5					11
							6	9									
*07	1349	R	1349	-0-	-0-	-0-	284	1	1065	3	N	-0-					11

PMC WELL #: 1 RRCID -> 286672 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5025 - 5029

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 11364

03	11913	R	549	-0-	-11364	-0-	80	1	469	3	N	-0-					-0-
04	591	R	591	-0-	-0-	-0-	127	1	464	3	N	-0-					-0-
05	DELQ PR		767	-0-	767	767	225	1	542	3	N	-0-					-0-
06	1329	R	562	-0-	-767	-0-	123	1	439	3	N	-0-					-0-
*07	550	R	550	-0-	-0-	-0-	141	1	409	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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

02	168	#	129	-0-	-39	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	609	R	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	495	R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*07	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	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

02	28	#	19	-0-	-9	-0-	19	3			Y	-0-					36
03	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					36
04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					36
05	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					36
06	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					36
*07	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					36

TARRANT E WELL #: 14 RRCID -> 282690 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 4072 - 4080

02	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	279	#	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	300	#	65	-0-	-235	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	310	#	228	-0-	-82	-0-	228	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

02	112	#	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	120	#	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	124	#	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	120	#	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	124	#	22	-0-	-102	-0-	22	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

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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
02	196	#	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 281547 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 4166 - 5665

02	DLQ G-10		655	-0-	655	2103	655	2			Y	-0-					-0-
03	2103	R	-0-	-0-	-2103	-0-					Y	-0-					-0-
04	724	R	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	#	-0-	-0-	-744	-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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	210	N	116	-0-	-94	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	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

02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	N	-0-					5
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	2	N	-0-					5
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	18	1	180	2	N	-0-					5
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	N	-0-					5
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	13	1	123	2	N	-0-					5
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	22	1	148	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

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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	DLQ G-10		588	-0-	588	1321	588	2			Y	-0-					88
03	1800	N	681	-0-	-1119	202	681	2			Y	-0-					88
04	756	N	554	-0-	-202	-0-	554	2			Y	-0-					88
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					88
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					88
*07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					88

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

02	140	N	134	-0-	-6	-0-	25	1	109	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	27	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	30	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	42	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	37	1	123	3	Y	-0-					-0-
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	34	1	129	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	32	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	35	1	157	3	Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	42	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	50	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	44	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	41	1	151	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

02	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	136	2	3	9	N	3	81	1		53
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	124	2	19	9	N	17				70
04	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	721	2	100	9	N	91				161
*05	1142	N	1142	-0-	-0-	B	-0-	965	2	177	9	N	161	169	1		153
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				153
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				153

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

02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	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-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	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

02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CLINTON WELL #: 4 RRCID -> 110094 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4455 - 4548

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	44	2	14	9	N	13					152
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	132	2	31	9	N	28	154	1			26
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	230	2	37	9	N	34					60
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	286	2	12	9	N	11					71
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	209	2	37	9	N	34					105
*07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	343	2	25	9	N	23					128

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
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	250	2	8	9	N	7	169	1			22
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	259	2	8	9	N	7					29
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					29
05	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					29
06	210	N	77	-0-	-133	-0-	77	2			N	-0-					29
*07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	283	2	35	9	N	32	7	8			54

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
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					2
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	20	2	10	9	N	9					11
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					11
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					11
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					11
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BROWN 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
02	3136	X	2458	-0-	-678	-0-	2426	2	32	9	N	29					111
03	3472	X	1377	-0-	-2095	-0-	1325	2	52	9	N	47	150	1			8
04	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3886	2	20	9	N	18					26
05	3472	X	3275	-0-	-197	-0-	3258	2	17	9	N	15					41
*06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3325	2	29	9	N	26	49	1			18
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					18

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
02	2492	X	2357	-0-	-135	-0-	2301	2	56	9	N	51					73
03	2883	X	2460	-0-	-423	-0-	2460	2			N	-0-	45	1			28
04	2790	X	2332	-0-	-458	-0-	2332	2			N	-0-					28
05	2883	X	2448	-0-	-435	-0-	2448	2			N	-0-					28
06	2580	X	2516	-0-	-64	-0-	2516	2			N	-0-					28
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		70	-0-	70	70	70	2			N	-0-					35
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	70					N	NO RPT					35

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					33
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					33
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	213	2	9	9	N	8					41
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					41
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					3
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	206	2	28	9	N	25					28
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	837	2	383	9	N	348	506	1			74
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1278	2	402	9	N	365	343	1			96
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1640	2	360	9	N	327	305	1			118
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	1681	2	419	9	N	381	329	1			170
*06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	1976	2	328	9	N	298	338	1			130
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

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
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	21					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	37	2	86	9	N	78					78
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	67	1			11
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					11
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					11
07	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
02	896	N	816	-0-	-80	-0-	816	2			N	-0-					1
03	961	N	931	-0-	-30	-0-	925	2	6	9	N	5					6
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					6
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					6
*06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					6
07	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
02	2800	N	5445	-0-	2645	2645	4935	2	510	9	N	464	171	1			317
03	3100	N	5791	-0-	2691	5336	5208	2	583	9	N	530	686	0			161
04	3000	N	4643	-0-	1643	6979	4501	2	142	9	N	129	199	1			91
05	3100	N	4880	-0-	1780	8759	4690	2	190	9	N	173	164	1			100
*06	3000	N	4801	-0-	1801	10560	4593	2	208	9	N	189	203	1			86
07	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	8514					N	NO RPT					86

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

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
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91					91
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					91
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					4
03	1085	N	990	-0-	-95	-0-	971	2	19	9	N	17					21
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					21
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					21
*06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1280	2	43	9	N	39					60
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
02	2828	X	2135	-0-	-693	-0-	2072	2	63	9	N	57					166
03	3069	X	2109	-0-	-960	-0-	2101	2	8	9	N	7	32	1			141
04	2850	X	2015	-0-	-835	-0-	2009	2	6	9	N	5	108	1			38
05	2666	X	2023	-0-	-643	-0-	2015	2	8	9	N	7					45
06	2160	X	2011	-0-	-149	-0-	2005	2	6	9	N	5					50
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					50

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
02	2800	N	740	-0-	-2060	45520	740	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	874	-0-	-2226	43294	846	2	28	9	N	25					25
04	3000	N	832	-0-	-2168	41126	832	2			N	-0-					25
05	3100	N	892	-0-	-2208	38918	892	2			N	-0-					25
*06	3000	N	666	-0-	-2334	36584	666	2			N	-0-					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	36584					N	NO RPT					25

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
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	55	2	20	9	N	18					18
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	166	2	24	9	N	22					40
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					40
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
*02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					6
*03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					6
*04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					6
*05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					6
*06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					6
*07	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					6

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
02	56	X	4	-0-	-52	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
02	98728	X	1548	-0-	-97180	-0-	1441	2	107	9	N	97	27	1			97
03	109306	X	2230	-0-	-107076	-0-	2043	2	187	9	N	170	72	1			195
04	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1832	2	67	9	N	61					256
05	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1826	2	47	9	N	43	163	1			136
*06	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1590	2	26	9	N	24	79	1			81
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

CLAYTON RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 286355 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4394 - 5270

02	4900	X	2908	-0-	-1992	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
03	DELQ PR		6535	-0-	6535	6535	6389	2	146	9	N	133	27	1			106
04	DELQ PR		5484	-0-	5484	12019	5386	2	98	9	N	89					195
05	17046	X	5027	-0-	-12019	-0-	4995	2	32	9	N	29	166	1			58
*06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5490	2	186	9	N	169	166	1			61
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	146					1039
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	67	524	1			582
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					582
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					582
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					582
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					582

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	2968 X	2870	-0-	-98	-0-	2868	2	2	9	N	2					107
03	3813 X	3085	-0-	-728	-0-	3082	2	3	9	N	3					110
04	3690 X	2923	-0-	-767	-0-	2922	2	1	9	N	1					111
05	3813 X	2466	-0-	-1347	-0-	2457	2	9	9	N	8					119
06	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3303	2	1	9	N	1					120
07	3193 X	3165	-0-	-28	-0-	3165	2			N	-0-					120

ALARON ENERGY, INC. 010450
MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	T. A.	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEDER INC. 013296
ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301
FOMBY WELL #: 1 RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC //CONT.// 013301
FOMBY WELL #: 2 RRCID -> 247302 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 1H RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLGOOD OIL AND GAS, LLC 014132
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

APEXCO, INC. 027480
JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	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

02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
*03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
*04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
*06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ZULU WELL #: 2H RRCID -> 239562 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 6421 - 8223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2018 - P/A 05/23/18

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 2H RRCID -> 248097 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6831 - 7947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 4H RRCID -> 248098 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6034 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 1H RRCID -> 248112 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5886 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-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
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	3			N	-0-					15
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					15
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					15
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					15
06	330	N	137	-0-	-193	-0-	137	3			N	-0-					15
*07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
02	3080	X	2931	-0-	-149	-0-	401	1	2530	3	N	-0-			10
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	401	1	3100	3	N	-0-			10
04	3210	X	2859	-0-	-351	-0-	401	1	2458	3	N	-0-			10
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	401	1	3105	3	N	-0-			10
06	3390	X	2657	-0-	-733	-0-	401	1	2256	3	N	-0-			10
*07	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	401	1	3184	3	N	-0-			10

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

02	448	N	317	-0-	-131	-0-	317	3			N	-0-			123
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-			123
04	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	3			N	-0-			123
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-			123
06	660	N	455	-0-	-205	-0-	455	3			N	-0-			123
*07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-			123

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	739					N	-0-			153
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	739					N	-0-			153
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	739					N	-0-			153
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	739					N	-0-			153
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	739					N	-0-			153
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	739					N	-0-			153

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			49
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			49
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			49
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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
02		14B2 EXT	69	-0-	69	2525	69	3			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2525					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2525					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	7	-0-	7	2532	7	3			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2532					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2532					N	-0-					-0-

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

02	4984	X	4021	-0-	-963	-0-	401	1	3620	3	N	-0-					19
03	5518	X	5246	-0-	-272	-0-	401	1	4845	3	N	-0-					19
04	5250	X	4801	-0-	-449	-0-	401	1	4400	3	N	-0-					19
05	5146	X	4943	-0-	-203	-0-	401	1	4542	3	N	-0-					19
06	5070	X	4666	-0-	-404	-0-	401	1	4265	3	N	-0-					19
07	5239	X	5162	-0-	-77	-0-	401	1	4761	3	N	-0-					19

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

02	2660	X	2061	-0-	-599	-0-	2061	3			N	-0-					51
03	2945	X	2264	-0-	-681	-0-	2264	3			N	-0-					51
04	2670	X	2156	-0-	-514	-0-	2156	3			N	-0-					51
05	2449	X	2162	-0-	-287	-0-	2162	3			N	-0-					51
06	2220	X	1571	-0-	-649	-0-	1571	3			N	-0-					51
07	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					51

PARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 8855

02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					32
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					32
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					32
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					32
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

02		14B2 EXT	172	-0-	172	2358	172	1			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2358					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	172	-0-	172	2530	172	1			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	172	-0-	172	2702	172	1			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	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	1767	X	130	-0-	-1637	-0-	130	1			N	-0-			23
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			23
*07	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	130	1	5870	3	N	-0-			23

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2800	X	2649	-0-	-151	-0-	100	1	2549	3	N	-0-					60
03	2945	X	2850	-0-	-95	-0-	100	1	2750	3	N	-0-					60
04	2850	X	2715	-0-	-135	-0-	100	1	2615	3	N	-0-					60
05	2945	X	2747	-0-	-198	-0-	100	1	2647	3	N	-0-					60
06	2850	X	1966	-0-	-884	-0-	100	1	1866	3	N	-0-					60
07	2945	X	2312	-0-	-633	-0-	99	1	2213	3	N	-0-					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
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	100	1	370	3	N	-0-					-0-
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	100	1	406	3	N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	100	1	388	3	N	-0-					-0-
06	480	N	349	-0-	-131	-0-	100	1	249	3	N	-0-					-0-
07	496	N	410	-0-	-86	-0-	99	1	311	3	N	-0-					-0-

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	183	1	55	3	N	-0-					60
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					60
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					60
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					60
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					60
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					60

ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	294	1	1667	3	N	155	160	1			22
							171	9									
03	2418	N	2250	-0-	-168	-0-	293	1	1957	3	N	-0-					22
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	294	1	1848	3	N	-0-					22
05	2356	N	2124	-0-	-232	-0-	294	1	1830	3	N	-0-					22
06	2190	N	1495	-0-	-695	-0-	293	1	1202	3	N	-0-					22
07	2201	N	2047	-0-	-154	-0-	293	1	1582	3	N	156	159	1			19
							172	9									

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

02	1484	N	1355	-0-	-129	-0-	401	1	954	3	N	-0-					30
03	1612	N	1333	-0-	-279	-0-	401	1	932	3	N	-0-					30
04	1560	N	1242	-0-	-318	-0-	401	1	841	3	N	-0-					30
05	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	401	1	1061	3	N	-0-					30
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	401	1	934	3	N	-0-					30
*07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	401	1	946	3	N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
02	364	N	14	-0-	-350	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	130	1	1234	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1287	-0-	-232	-0-	130	1	1157	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1325	-0-	-85	-0-	130	1	1195	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1148	-0-	-371	-0-	130	1	1018	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	795	-0-	-465	-0-	130	1	665	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	130	1	980	3	N	96	80	1			16
							106	9									

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

02	672	N	509	-0-	-163	-0-	401	1	108	3	N	-0-					-0-
03	744	N	678	-0-	-66	-0-	401	1	277	3	N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	401	1	272	3	N	75	47	1			28
							83	9									
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	401	1	259	3	N	-0-					28
06	660	N	473	-0-	-187	-0-	401	1	72	3	N	-0-					28
07	775	N	692	-0-	-83	-0-	401	1	291	3	N	-0-					28

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

02	14B2 EXT		293	-0-	293	3632	293	1			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		293	-0-	293	3925	293	1			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		293	-0-	293	4218	293	1			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		293	-0-	293	4511	293	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4511					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		293	-0-	293	4804	293	1			Y	-0-					-0-

ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140

02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	401	1	1802	3	N	-0-					27
03	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	401	1	2063	3	N	-0-					27
04	2430	X	2178	-0-	-252	-0-	401	1	1777	3	N	-0-					27
05	2511	X	2150	-0-	-361	-0-	401	1	1749	3	N	-0-					27
06	2430	X	1321	-0-	-1109	-0-	401	1	920	3	N	-0-					27
07	2449	X	1398	-0-	-1051	-0-	401	1	997	3	N	-0-					27

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

02	2408	X	401	-0-	-2007	-0-	401	1			N	-0-					22
03	496	X	401	-0-	-95	-0-	401	1			N	-0-					22
04	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	1			N	-0-					22
05	572	X	572	-0-	-0-	-0-	401	1	171	9	N	155	145	1			32
06	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	401	1	1478	3	N	23					55
							25	9									
*07	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	401	1	1376	3	N	16					71
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					70
03	2790	X	2685	-0-	-105	-0-	2685	3			N	-0-					70
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					70
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					70
06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					70
*07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					70

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

02	336	N	60	-0-	-276	-0-	60	3			N	-0-					72
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					72
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					72
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	172	1	14	3	N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

02	112	N	4	-0-	-108	-0-	4	3			N	-0-					47
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	1	1	3	N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453

02	2716	X	1923	-0-	-793	-0-	327	1	1596	3	N	-0-					29
03	2139	X	1815	-0-	-324	-0-	327	1	1488	3	N	-0-					29
04	2070	X	1868	-0-	-202	-0-	327	1	1541	3	N	-0-					29
05	2139	X	1619	-0-	-520	-0-	327	1	1292	3	N	-0-					29
06	2070	X	1121	-0-	-949	-0-	327	1	794	3	N	-0-					29
07	2139	X	1565	-0-	-574	-0-	327	1	1238	3	N	-0-					29

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

02	3556	X	2580	-0-	-976	-0-	66	1	2514	3	N	-0-					34
03	2852	X	2435	-0-	-417	-0-	66	1	2369	3	N	-0-					34
04	2760	X	2507	-0-	-253	-0-	67	1	2440	3	N	-0-					34
05	2852	X	2172	-0-	-680	-0-	66	1	2106	3	N	-0-					34
06	2760	X	1504	-0-	-1256	-0-	66	1	1438	3	N	-0-					34
07	2852	X	2100	-0-	-752	-0-	66	1	2034	3	N	-0-					34

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
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	100	1	2243	3	N	-0-					-0-
03	2604	N	2521	-0-	-83	-0-	100	1	2421	3	N	-0-					-0-
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	100	1	2301	3	N	-0-					-0-
05	2604	N	2429	-0-	-175	-0-	99	1	2330	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	1738	-0-	-692	-0-	99	1	1639	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2045	-0-	-435	-0-	100	1	1945	3	N	-0-					-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1568	N	116	-0-	-1452	-0-	116	1			N	-0-					12
03	1643	N	116	-0-	-1527	-0-	116	1			N	-0-					12
04	1650	N	116	-0-	-1534	-0-	116	1			N	-0-					12
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	1			N	-0-					12
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	117	1	1302	3	N	-0-					12
*07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	116	1	1843	3	N	-0-					12

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
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	172	155	1			40
03	3472	X	51	-0-	-3421	-0-	51	3			N	-0-					40
04	3360	X	60	-0-	-3300	-0-	60	3			N	-0-					40
05	3410	X	56	-0-	-3354	-0-	56	3			N	-0-					40
06	1410	X	38	-0-	-1372	-0-	38	3			N	-0-					40
07	62	X	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					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
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	504	N	20	-0-	-484	-0-	20	3			N	-0-					89
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					89
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	3			N	-0-					50
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					50
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					50
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					50
06	210	N	42	-0-	-168	-0-	42	3			N	-0-					50
07	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-					50

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

02	1372	N	715	-0-	-657	-0-	715	3			N	-0-					40
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					40
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					40
05	806	N	446	-0-	-360	-0-	446	3			N	-0-					40
06	930	N	673	-0-	-257	-0-	673	3			N	-0-					40
07	930	N	591	-0-	-339	-0-	591	3			N	-0-					40

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					50
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

02	1680	X	882	-0-	-798	-0-	882	3			N	-0-					25
03	1860	X	1166	-0-	-694	-0-	1166	3			N	-0-					25
04	1800	X	1123	-0-	-677	-0-	1123	3			N	-0-					25
05	1147	X	549	-0-	-598	-0-	549	3			N	-0-					25
06	1140	X	829	-0-	-311	-0-	829	3			N	-0-					25
07	1178	X	728	-0-	-450	-0-	728	3			N	-0-					25

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

02	196	N	98	-0-	-98	-0-	98	3			N	-0-					51
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					51
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					51
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					51
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					51
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					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
02	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	293	1	2485	3	N	-0-			-0-
03	2976	X	2890	-0-	-86	-0-	293	1	2597	3	N	-0-			-0-
04	3030	X	2635	-0-	-395	-0-	293	1	2342	3	N	-0-			-0-
05	3131	X	2361	-0-	-770	-0-	293	1	2068	3	N	-0-			-0-
06	3030	X	506	-0-	-2524	-0-	293	1	213	3	N	-0-			-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-			-0-

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

02	2380	X	1800	-0-	-580	-0-	1800	3			N	-0-			80
03	2294	X	2113	-0-	-181	-0-	2113	3			N	-0-			80
04	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-			80
05	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-			80
06	2040	X	1091	-0-	-949	-0-	1091	3			N	-0-			80
07	2232	X	310	-0-	-1922	-0-	310	3			N	-0-			80

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

02	1932	N	341	-0-	-1591	-0-	341	1			N	-0-			20
03	2170	N	341	-0-	-1829	-0-	341	1			N	-0-			20
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			N	-0-			20
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	341	1	4	3	N	-0-			20
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	341	1	184	3	N	-0-			20
07	341	N	22	-0-	-319	-0-	22	3			N	-0-			20

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-			12
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			12
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			12
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			12
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	128	1	128	3	N	-0-			12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-			11
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			11
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-			11
05	2914	X	5	-0-	-2909	-0-	5	3			N	-0-			11
06	330	X	245	-0-	-85	-0-	245	3			N	-0-			11
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			11

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

02	2492	X	341	-0-	-2151	-0-	341	1			N	-0-			19
03	2759	X	341	-0-	-2418	-0-	341	1			N	-0-			19
04	2610	X	341	-0-	-2269	-0-	341	1			N	-0-			19
05	2697	X	345	-0-	-2352	-0-	340	1	5	3	N	-0-			19
06	558	X	558	-0-	-0-	-0-	340	1	218	3	N	-0-			19
07	372	X	26	-0-	-346	-0-	26	3			N	-0-			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1148	N	341	-0-	-807	-0-	341	1			N	-0-			-0-
03	1364	N	341	-0-	-1023	-0-	341	1			N	-0-			-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			N	-0-			-0-
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	341	1	2	3	N	-0-			-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	340	1	110	3	N	-0-			-0-
07	341	N	13	-0-	-328	-0-	13	3			N	-0-			-0-

RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 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
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			48
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			48
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	15	1	15	3	N	-0-			48
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	3	N	-0-			48

REILLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6220 - 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
02	2764	N	1642	-0-	-1122	-0-	365	1	1277	3	Y	-0-			65
03	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	365	1	1472	3	Y	-0-			65
04	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	365	1	1378	3	Y	-0-			65
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	365	1	1470	3	Y	-0-			65
06	1770	N	1324	-0-	-446	-0-	365	1	959	3	Y	-0-			65
*07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	366	1	1439	3	Y	-0-			65

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-			-0-
03	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	3			N	-0-			-0-
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	3			N	-0-			-0-
05	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	3			N	-0-			-0-
06	540	N	341	-0-	-199	-0-	341	3			N	-0-			-0-
07	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	3			N	-0-			-0-

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 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
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-
03	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-			-0-
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-			-0-
05	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	3			N	-0-			-0-
06	420	N	259	-0-	-161	-0-	259	3			N	-0-			-0-
07	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-			-0-

BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 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
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	116	1	10	9	N	9			39
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	116	1	10	9	N	9			48
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	116	1	10	9	N	9			57
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	116	1	7	9	N	6			63
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	117	1	1912	3	N	-0-			63
*07	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	116	1	2686	3	N	-0-			63

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
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-			-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-			-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-			-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-			-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-			-0-
*07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
02	1204	N	269	-0-	-935	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1255	-0-	-233	-0-	268	1	987	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	268	1	1024	3	N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	269	1	851	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	775	-0-	-425	-0-	268	1	507	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1083	-0-	-250	-0-	269	1	814	3	N	-0-					-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
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-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
02	5068	X	4606	-0-	-462	-0-	365	1	4241	3	N	-0-					37
03	5611	X	5154	-0-	-457	-0-	366	1	4788	3	N	-0-					37
04	5010	X	4891	-0-	-119	-0-	366	1	4525	3	N	-0-					37
05	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	366	1	4782	3	N	80	99	1			18
							88	9									
06	4980	X	3723	-0-	-1257	-0-	365	1	3349	3	N	8					26
							9	9									
07	5146	X	5066	-0-	-80	-0-	366	1	4697	3	N	3					29
							3	9									

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
02	T. A.		229	-0-	229	2408	229	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		256	-0-	256	2664	256	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		243	-0-	243	2907	243	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		256	-0-	256	3163	256	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		185	-0-	185	3348	185	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		252	-0-	252	3600	252	3			Y	-0-					-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
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	327	1	1297	3	N	-0-					24
03	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	327	1	1490	3	N	-0-					24
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	327	1	1397	3	N	-0-					24
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	327	1	1488	3	N	-0-					24
06	1770	N	1309	-0-	-461	-0-	326	1	983	3	N	-0-					24
*07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	327	1	1458	3	N	-0-					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
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					51
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					51
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					51
05	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	3			N	-0-					51
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					51
*07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					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
02	1232	N	66	-0-	-1166	-0-	66	1			N	-0-					52
03	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	67	1	1211	3	N	-0-					52
04	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	66	1	1249	3	N	-0-					52
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	66	1	1074	3	N	-0-					52
06	1230	N	789	-0-	-441	-0-	66	1	723	3	N	-0-					52
07	1364	N	1102	-0-	-262	-0-	66	1	1036	3	N	-0-					52

MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 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
02	2576	X	2275	-0-	-301	-0-	402	1	1869	3	N	4					22
							4	9									
03	2852	X	2541	-0-	-311	-0-	402	1	2139	3	N	-0-					22
04	2520	X	2411	-0-	-109	-0-	401	1	2010	3	N	-0-					22
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	402	1	2136	3	N	91	82	1			31
							100	9									
06	2460	X	1846	-0-	-614	-0-	401	1	1430	3	N	14					45
							15	9									
07	2542	X	2507	-0-	-35	-0-	402	1	2094	3	N	10					55
							11	9									

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 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
02	2044	X	1854	-0-	-190	-0-	327	1	1521	3	N	5					27
							6	9									
03	2263	X	2067	-0-	-196	-0-	326	1	1741	3	N	-0-					27
04	2040	X	1962	-0-	-78	-0-	327	1	1635	3	N	-0-					27
05	2108	X	2065	-0-	-43	-0-	327	1	1738	3	N	-0-					27
06	2010	X	1490	-0-	-520	-0-	327	1	1163	3	N	-0-					27
07	2077	X	2031	-0-	-46	-0-	327	1	1704	3	N	-0-					27

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 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
02	2674	N	1641	-0-	-1033	-0-	283	1	1348	3	Y	9					34
							10	9									
03	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	282	1	1542	3	Y	-0-					34
04	1770	N	1731	-0-	-39	-0-	282	1	1449	3	Y	-0-					34
05	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	282	1	1540	3	Y	-0-					34
06	1770	N	1315	-0-	-455	-0-	283	1	1032	3	Y	-0-					34
07	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	282	1	1510	3	Y	-0-					34

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 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
02	3136	X	2845	-0-	-291	-0-	282	1	2556	3	Y	6					15
							7	9									
03	3472	X	3175	-0-	-297	-0-	282	1	2893	3	Y	-0-					15
04	3120	X	3013	-0-	-107	-0-	282	1	2731	3	Y	-0-					15
05	3224	X	3171	-0-	-53	-0-	282	1	2889	3	Y	-0-					15
06	3060	X	2288	-0-	-772	-0-	282	1	2006	3	Y	-0-					15
07	3162	X	3119	-0-	-43	-0-	282	1	2837	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 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
02	4256	X	4181	-0-	-75	-0-	213	1	3803	3	N	150	175	1			18
							165	9									
03	4712	X	4424	-0-	-288	-0-	213	1	4211	3	N	-0-					18
04	4560	X	4359	-0-	-201	-0-	213	1	3947	3	N	181	176	1			23
							199	9									
05	4619	X	4306	-0-	-313	-0-	213	1	4093	3	N	-0-					23
06	4470	X	3263	-0-	-1207	-0-	213	1	3050	3	N	-0-					23
07	4619	X	3292	-0-	-1327	-0-	213	1	2882	3	N	179	182	1			20
							197	9									

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
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	116	1	2827	3	N	10					51
							11	9									
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	116	1	2878	3	N	10					61
							11	9									
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	116	1	2903	3	N	-0-					61
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	117	1	3217	3	N	-0-					61
06	3180	X	2096	-0-	-1084	-0-	116	1	1980	3	N	-0-					61
07	3286	X	2895	-0-	-391	-0-	117	1	2778	3	N	-0-					61

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 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
02	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	401	1	7050	3	N	-0-					71
03	3627	X	2425	-0-	-1202	-0-	401	1	2024	3	N	-0-					71
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					71
05	3627	X	2356	-0-	-1271	-0-	401	1	1955	3	N	-0-					71
06	3510	X	2637	-0-	-873	-0-	401	1	2236	3	N	-0-					71
07	3627	X	818	-0-	-2809	-0-	401	1	417	3	N	-0-					71

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2968	X	2836	-0-	-132	-0-	213	1	2426	3	N	179	183	1			28
							197	9									
03	3286	X	3104	-0-	-182	-0-	213	1	2694	3	N	179	181	1			26
							197	9									
04	3180	X	2734	-0-	-446	-0-	213	1	2521	3	N	-0-					26
05	3131	X	3049	-0-	-82	-0-	213	1	2617	3	N	199	188	1			37
							219	9									
06	3030	X	2332	-0-	-698	-0-	213	1	1931	3	N	171	180	1			28
							188	9									
07	3131	X	2100	-0-	-1031	-0-	213	1	1821	3	N	60					88
							66	9									

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 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
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	512	1	3628	3	N	-0-					44
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	512	1	3717	3	N	-0-					44
04	5310	X	4004	-0-	-1306	-0-	512	1	3492	3	N	-0-					44
05	5487	X	3977	-0-	-1510	-0-	512	1	3465	3	N	-0-					44
06	5310	X	2160	-0-	-3150	-0-	512	1	1648	3	N	-0-					44
*07	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	512	1	4326	3	N	-0-					44

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 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
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
03	806	N	675	-0-	-131	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	806	N	602	-0-	-204	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	660	N	417	-0-	-243	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 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
02	14B2	EXT	429	-0-	429	3498	429	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	405	-0-	405	3903	405	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	417	-0-	417	4320	417	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	361	-0-	361	4681	361	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	250	-0-	250	4931	250	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	349	-0-	349	5280	349	3			N	-0-					-0-

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
02	2436	X	1718	-0-	-718	-0-	327	1	1391	3	N	-0-					47
03	1922	X	1622	-0-	-300	-0-	327	1	1295	3	N	-0-					47
04	1860	X	1669	-0-	-191	-0-	327	1	1342	3	N	-0-					47
05	1922	X	1446	-0-	-476	-0-	326	1	1120	3	N	-0-					47
06	1830	X	1002	-0-	-828	-0-	327	1	675	3	N	-0-					47
07	1891	X	1422	-0-	-469	-0-	326	1	1072	3	N	22	50	1			19
							24	9									

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
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	330	N	63	-0-	-267	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-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
02	4340	X	554	-0-	-3786	-0-	484	1	70	9	N	64					85
03	4805	X	4679	-0-	-126	-0-	484	1	4053	3	N	129	182	1			32
							142	9									
04	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	485	1	4186	3	N	-0-					32
05	4805	X	4047	-0-	-758	-0-	484	1	3563	3	N	-0-					32
06	4650	X	2802	-0-	-1848	-0-	484	1	2318	3	N	-0-					32
07	4805	X	4038	-0-	-767	-0-	484	1	3429	3	N	114	127	1			19
							125	9									

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 10183

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 8098

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	401	1	4915	3	N	-0-					20
03	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	401	1	4616	3	N	194	182	1			32
							213	9									
04	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	402	1	4763	3	N	-0-					32
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	401	1	4074	3	N	148	159	1			21
							163	9									
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	401	1	2698	3	N	18					39
							20	9									
*07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	401	1	3926	3	N	12					51
							13	9									

RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	305	3	33	9	N	30					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					61
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					61

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 275632 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 6825 - 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
02		14B2 EXT	141	-0-	141	1149	141	3			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	133	-0-	133	1282	133	3			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	137	-0-	137	1419	137	3			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	119	-0-	119	1538	119	3			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	82	-0-	82	1620	82	3			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	115	-0-	115	1735	115	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 275635 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5503 - 8318

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

02	1820	X	1368	-0-	-452	-0-	203 113	1 9	1052	3	N	103	123	1			21
03	1395	X	1184	-0-	-211	-0-	202	1	982	3	N	-0-					21
04	1350	X	1219	-0-	-131	-0-	202	1	1017	3	N	-0-					21
05	1519	X	1056	-0-	-463	-0-	202	1	854	3	N	-0-					21
06	1470	X	731	-0-	-739	-0-	202	1	529	3	N	-0-					21
07	1519	X	1021	-0-	-498	-0-	202	1	819	3	N	-0-					21

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

02	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4808	3	174	9	N	158	169	1			19
03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4537	3	210	9	N	191	184	1			26
04	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4671	3	231	9	N	210	186	1			50
05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			N	-0-					50
06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					50
*07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	3913	3	184	9	N	167	179	1			38

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 1H RRCID -> 275758 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5740 - 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
02	14B2	EXT	80	-0-	80	654	80	3			N	-0-					31
03	14B2	EXT	76	-0-	76	730	76	3			N	-0-					31
04	14B2	EXT	78	-0-	78	808	78	3			N	-0-					31
05	14B2	EXT	68	-0-	68	876	68	3			N	-0-					31
06	14B2	EXT	47	-0-	47	923	47	3			N	-0-					31
07	14B2	EXT	65	-0-	65	988	65	3			N	-0-					31

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

02	14B2	EXT	834	-0-	834	21917	834	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	787	-0-	787	22704	787	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	810	-0-	810	23514	810	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	702	-0-	702	24216	702	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	486	-0-	486	24702	486	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	679	-0-	679	25381	679	3			N	-0-					-0-

SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	402	1	314	3	N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	401	1	274	3	N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	401	1	294	3	N	-0-					-0-
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	401	1	201	3	N	-0-					-0-
06	600	N	417	-0-	-183	-0-	401	1	16	3	N	-0-					-0-
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	401	1	181	3	N	-0-					-0-

L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748

02	2156	X	1966	-0-	-190	-0-	493	1	1473	3	N	-0-					-0-
03	2325	X	2077	-0-	-248	-0-	492	1	1585	3	N	-0-					-0-
04	2250	X	1744	-0-	-506	-0-	493	1	1251	3	N	-0-					-0-
05	2170	X	1983	-0-	-187	-0-	493	1	1490	3	N	-0-					-0-
06	2100	X	894	-0-	-1206	-0-	493	1	401	3	N	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 9454

02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	283	1	2797	3	N	-0-					-0-
03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	283	1	2624	3	N	-0-					-0-
04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	282	1	2710	3	N	-0-					-0-
05	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	283	1	2310	3	N	-0-					-0-
06	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	282	1	1513	3	N	-0-					-0-
*07	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	282	1	2225	3	N	-0-					-0-

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 8441

02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	402	1	715	3	N	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	402	1	659	3	N	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	401	1	687	3	N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	402	1	557	3	N	-0-					-0-
06	870	N	701	-0-	-169	-0-	402	1	299	3	N	-0-					-0-
*07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	401	1	530	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
02	3444	X	2442	-0-	-1002	-0-	283	1	2159	3	N	-0-					39
03	2697	X	2304	-0-	-393	-0-	282	1	2022	3	N	-0-					39
04	2610	X	2372	-0-	-238	-0-	282	1	2090	3	N	-0-					39
05	2697	X	2056	-0-	-641	-0-	283	1	1773	3	N	-0-					39
06	2610	X	1423	-0-	-1187	-0-	282	1	1141	3	N	-0-					39
07	2697	X	2141	-0-	-556	-0-	282	1	1705	3	N	140	156	1			23
							154	9									

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
02	3052	X	2160	-0-	-892	-0-	401	1	1759	3	N	-0-					102
03	2387	X	2039	-0-	-348	-0-	402	1	1637	3	N	-0-					102
04	2310	X	2099	-0-	-211	-0-	402	1	1697	3	N	-0-					102
05	2387	X	1819	-0-	-568	-0-	402	1	1417	3	N	-0-					102
06	2310	X	1259	-0-	-1051	-0-	401	1	858	3	N	-0-					102
07	2387	X	1758	-0-	-629	-0-	401	1	1357	3	N	-0-					102

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
02	2492	X	1791	-0-	-701	-0-	202	1	1554	3	N	32	61	1			12
							35	9									
03	1953	X	1657	-0-	-296	-0-	202	1	1455	3	N	-0-					12
04	1890	X	1706	-0-	-184	-0-	202	1	1504	3	N	-0-					12
05	1984	X	1478	-0-	-506	-0-	202	1	1276	3	N	-0-					12
06	1920	X	1024	-0-	-896	-0-	203	1	821	3	N	-0-					12
07	1984	X	1429	-0-	-555	-0-	202	1	1227	3	N	-0-					12

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
02	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
03	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	810	N	682	-0-	-128	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-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
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	96	1	153	3	N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	401	1	145	3	N	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-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
02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	268	1	5127	3	N	-0-					10
03	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	268	1	4824	3	N	-0-					10
04	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	269	1	4973	3	N	-0-					10
05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	269	1	4273	3	N	-0-					10
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	269	1	2876	3	N	-0-					10
*07	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	268	1	4123	3	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	282	1	196	3	N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	282	1	136	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-

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
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	283	1	110	3	N	-0-					-0-
03	434	N	370	-0-	-64	-0-	282	1	88	3	N	-0-					-0-
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	282	1	99	3	N	-0-					-0-
05	434	N	330	-0-	-104	-0-	282	1	48	3	N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	282	1	229	3	N	-0-					-0-
07	403	N	320	-0-	-83	-0-	282	1	38	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 277362 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5932 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 4H RRCID -> 277370 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5544 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 2H RRCID -> 277371 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5948 - 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
02	14B2 EXT		100	-0-	100	816	100	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		95	-0-	95	911	95	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		97	-0-	97	1008	97	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		84	-0-	84	1092	84	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		58	-0-	58	1150	58	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		82	-0-	82	1232	82	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 277372 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 5701 - 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
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 277388 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5452 - 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
02	1232	X	877	-0-	-355	-0-	877	3			N	-0-					148
03	961	X	828	-0-	-133	-0-	828	3			N	-0-					148
04	930	X	852	-0-	-78	-0-	852	3			N	-0-					148
05	961	X	739	-0-	-222	-0-	739	3			N	-0-					148
06	930	X	511	-0-	-419	-0-	511	3			N	-0-					148
07	961	X	714	-0-	-247	-0-	714	3			N	-0-					148

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 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
02	3976	X	2811	-0-	-1165	-0-	282	1	2529	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	2653	-0-	-478	-0-	282	1	2371	3	N	-0-					-0-
04	3030	X	2731	-0-	-299	-0-	282	1	2449	3	N	-0-					-0-
05	3131	X	2367	-0-	-764	-0-	283	1	2084	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	1639	-0-	-1361	-0-	283	1	1356	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2288	-0-	-812	-0-	282	1	2006	3	N	-0-					-0-

ATTIS OPERATING INC. 036637
BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 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
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-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
HARPER, ROLLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136600 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7532 - 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
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					48
03	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					48
04	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1025	2			N	-0-					48
05	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-					48
06	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	2			N	-0-					48
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					48

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					18
03	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	2			N	-0-					18
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					18
05	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					18
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	2			N	-0-					18
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					18

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					65
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					65
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					65
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					65
06	2370	N	2352	-0-	-18	-0-	2352	2			N	-0-					65
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					65

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
02	1876	N	1638	-0-	-238	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1677	-0-	-152	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1212	-0-	-438	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-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
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					22
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					22
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					22
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					22
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					22
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					152

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

02	3388	X	2605	-0-	-783	-0-	2605	2			N	-0-					94
03	3720	X	3152	-0-	-568	-0-	3152	2			N	-0-					94
04	3480	X	3148	-0-	-332	-0-	3148	2			N	-0-					94
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					94
06	3060	X	2827	-0-	-233	-0-	2827	2			N	-0-					94
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					94

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

02	728	N	439	-0-	-289	-0-	439	2			N	-0-					30
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					30
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					30
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					30
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					30
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					30

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					20
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					20
04	2250	N	1996	-0-	-254	-0-	1995	2	1	9	N	1	1	8			20
05	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	2229	2			N	-0-					20
06	2070	N	1976	-0-	-94	-0-	1976	2			N	-0-					20
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					20

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

02	1960	N	1817	-0-	-143	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1974	-0-	-134	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1871	-0-	-79	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1852	-0-	-68	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	1876	N	1795	-0-	-81	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	2017	-0-	-23	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5220	2	36	9	N	33					53
03	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					53
04	690	X	133	-0-	-557	-0-	133	2			N	-0-					53
05	713	X	40	-0-	-673	-0-	40	2			N	-0-					53
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					53
07	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					53

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
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1627	-0-	-593	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1451	-0-	-769	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-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
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	2800	N	2816	-0-	16	16	2816	2			N	-0-					40
03	2689	N	2673	-0-	-16	-0-	2673	2			N	-0-					40
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					40
05	2604	X	2473	-0-	-131	-0-	2473	2			N	-0-					40
06	2520	X	2496	-0-	-24	-0-	2496	2			N	-0-					40
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					102
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					102
04	450	N	286	-0-	-164	-0-	286	2			N	-0-					102
05	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	2			N	-0-					102
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					102
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					102

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
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	558	N	244	-0-	-314	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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
02	3192	X	2949	-0-	-243	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3257	-0-	-246	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3313	-0-	-97	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3117	-0-	-153	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 7704

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 178120 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7162 - 7550

02	2296	X	2158	-0-	-138	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
03	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
04	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	2166	-0-	-221	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2089	-0-	-401	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7722

02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1508	-0-	-82	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	480	N	321	-0-	-159	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
02	1036	N	901	-0-	-135	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	891	-0-	-194	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	990	N	907	-0-	-83	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	992	N	805	-0-	-187	-0-	805	2			N	-0-					-0-
06	870	N	804	-0-	-66	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 179231 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 7765

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	540	N	440	-0-	-100	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	558	N	396	-0-	-162	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	540	N	401	-0-	-139	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

02	1372	N	1142	-0-	-230	-0-	1142	2			N	-0-					57
03	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1305	2			N	-0-					57
04	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1227	2			N	-0-					57
05	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1195	2			N	-0-					57
06	1260	N	1121	-0-	-139	-0-	1121	2			N	-0-					57
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					57

COLE TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 179322 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7173 - 7568

02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	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-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					53
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					53
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					53
05	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					53
06	900	N	764	-0-	-136	-0-	764	2			N	-0-					53
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					53

RANGE "A" WELL #: 4 RRCID -> 179845 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 7710

02	1344	N	984	-0-	-360	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1334	-0-	-196	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1452	-0-	-4	-0-	1445	2	7	9	N	6					68
03	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1602	2	18	9	N	16					84
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1558	2	9	9	N	8					92
05	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1582	2	7	9	N	6					98
06	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	1513	2	6	9	N	5					103
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					103

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	X	142	-0-	-250	-0-	142	2			Y	-0-					40
03	434	X	121	-0-	-313	-0-	115	2	6	9	Y	5					45
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	3					48
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	3					51
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	2921	-0-	-859	-0-	105	1	2816	2	Y	-0-					11
03	3348	X	3031	-0-	-317	-0-	162	1	2865	2	Y	4					15
							4	9									
04	3420	X	3371	-0-	-49	-0-	218	1	3153	2	Y	-0-	15	1			-0-
05	3534	X	3236	-0-	-298	-0-	231	1	3005	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		852	-0-	852	852	138	1	714	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	852					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722

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
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1606	-0-	-194	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1513	-0-	-161	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1435	-0-	-125	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

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
02	2464	N	2072	-0-	-392	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2071	-0-	-688	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 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
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	540	N	274	-0-	-266	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	448	N	377	-0-	-71	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	496	N	338	-0-	-158	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 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
02	1064	N	602	-0-	-462	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	992	N	780	-0-	-212	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	930	N	644	-0-	-286	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
02	1400	N	1371	-0-	-29	-0-	1371	2			N	-0-					43
03	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1503	2			N	-0-					43
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					43
05	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	1474	2			N	-0-					43
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					43
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					43

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
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					75
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					75
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					75
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					75
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					75
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					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
02	1176	N	1137	-0-	-39	-0-	1135	2	2	9	N	2					106
03	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	1172	2	7	9	N	6					112
04	1170	N	1074	-0-	-96	-0-	1074	2			N	-0-					112
05	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1183	2	22	9	N	20					132
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1149	2	9	9	N	8					140
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

02	952	N	852	-0-	-100	-0-	852	2			N	-0-					80
03	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-					80
04	960	N	906	-0-	-54	-0-	906	2			N	-0-					80
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					80
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					80
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					80

COLE TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 182212 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7128 - 7538

02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140

02	2492	X	1939	-0-	-553	-0-	223	1	1716	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	1871	-0-	-392	-0-	247	1	1624	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1896	-0-	-234	-0-	206	1	1690	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1901	-0-	-238	-0-	208	1	1693	2	N	-0-					-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	195	1	1622	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	807	2	3	9	N	3					43
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	888	2	6	9	N	5					48
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	856	2	8	9	N	7					55
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	853	2	6	9	N	5					60
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					60
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					60

COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					1
03	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			Y	-0-					1
04	270	N	103	-0-	-167	-0-	103	2			Y	-0-					1
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		293	-0-	293	293	293	2			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	293					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
02	2968	X	2955	-0-	-13	-0-	299	1	2656	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	331	1	2893	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	311	1	3049	2	N	-0-			-0-
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	331	1	3431	2	N	-0-			-0-
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	343	1	3163	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT			-0-

COLE TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 183056 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 7520

02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	100	1	902	2	N	-0-			-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	110	1	1058	2	N	-0-			-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	104	1	1011	2	N	-0-			-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	110	1	1017	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	108	1	985	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			-0-

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2419	2	43	9	N	39			55
03	1364	N	644	-0-	-720	-0-	644	2			N	-0-			55
04	1320	N	505	-0-	-815	-0-	504	2	1	9	N	1			56
05	1364	N	708	-0-	-656	-0-	691	2	17	9	N	15			71
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	662	2	12	9	N	11			82
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			82

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

02	1176	N	1161	-0-	-15	-0-	1161	2			N	-0-			-0-
03	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1247	2			N	-0-			-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-			-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-			-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

02	1316	N	21	-0-	-1295	-0-	21	2			N	-0-			48
03	217	N	48	-0-	-169	-0-	48	2			N	-0-			48
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			48
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			48
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-			48
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 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
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	2			N	-0-					-0-
05	651	N	506	-0-	-145	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	600	N	373	-0-	-227	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

02	140	N	72	-0-	-68	-0-	8	1	64	2	Y	-0-					6
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	77	2	Y	2					8
							2	9									
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	2	Y	-0-	8	1			-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		337	-0-	337	337	17	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	337					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		570	-0-	570	570	570	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	570					Y	NO RPT					-0-

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	424	2	67	9	N	61					62
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					62
04	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	2			N	-0-					62
05	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	2			N	-0-					62
06	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					62
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	408	2			Y	-0-					1
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					1
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					1
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		702	-0-	702	702	702	2			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	702					Y	NO RPT					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
02	3108	X	2714	-0-	-394	-0-	299	1	2415	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3076	-0-	-303	-0-	331	1	2745	2	N	-0-					-0-
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	311	1	2775	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3079	-0-	-83	-0-	331	1	2748	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2808	-0-	-162	-0-	288	1	2520	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	663	2	3	9	N	3					33
03	868	N	836	-0-	-32	-0-	828	2	8	9	N	7					40
04	840	N	650	-0-	-190	-0-	647	2	3	9	N	3					43
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	740	2	11	9	N	10					53
06	810	N	721	-0-	-89	-0-	717	2	4	9	N	4					57
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					57

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
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	734	2	8	9	N	7					71
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	803	2	22	9	N	20					91
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	771	2	4	9	N	4	82	1			13
05	806	N	802	-0-	-4	-0-	800	2	2	9	N	2					15
06	780	N	749	-0-	-31	-0-	741	2	8	9	N	7					22
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					22

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
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	N	1	5	7			44
03	403	N	229	-0-	-174	-0-	229	2			N	-0-					44
04	540	N	155	-0-	-385	-0-	155	2			N	-0-					44
05	496	N	293	-0-	-203	-0-	293	2			N	-0-					44
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					44
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					44

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
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	420	2	21	9	N	19					69
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					69
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	283	2	1	9	N	1					70
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	541	2	8	9	N	7					77
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	424	2	7	9	N	6					83
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					83

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
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					36
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					36
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					36
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1					37
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					37
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	625	1	942	2	N	-0-					173
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	469	1	900	2	N	-0-					173
04	1230	N	886	-0-	-344	-0-	211	1	664	2	N	10	177	1			6
							11	9									
05	1271	N	948	-0-	-323	-0-	218	1	730	2	N	-0-					6
06	1230	N	990	-0-	-240	-0-	186	1	804	2	N	-0-					6
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					6

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
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	46	1	101	2	N	-0-					93
03	248	N	150	-0-	-98	-0-	31	1	119	2	N	-0-					93
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	28	1	129	2	N	21	105	1	1	8	8
							23	9									
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	29	1	258	2	N	-0-					8
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	112	1	955	2	N	-0-					8
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					8

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
02	4423	X	2539	-0-	-1884	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
03	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
04	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
07	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-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
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	397	1	1558	2	N	-0-					8
03	2077	N	1841	-0-	-236	-0-	289	1	1552	2	N	-0-					8
04	2010	N	1709	-0-	-301	-0-	294	1	1415	2	N	-0-	8	1			-0-
05	2077	N	1747	-0-	-330	-0-	304	1	1443	2	N	-0-					-0-
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	359	1	1676	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	24	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	93	-0-	-62	-0-	26	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		34	-0-	34	34	22	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	34					Y	NO RPT					-0-

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
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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
02	1120	N	951	-0-	-169	-0-	951	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	929	-0-	-151	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	908	-0-	-146	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	990	N	863	-0-	-127	-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					1
05	14B2	EXT	14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					1
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					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
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2411	-0-	-19	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					42
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	672	N	655	-0-	-17	-0-	648	2	7	9	N	6					60
03	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	2			N	-0-					60
04	720	N	641	-0-	-79	-0-	641	2			N	-0-					60
05	713	N	375	-0-	-338	-0-	371	2	4	9	N	4					64
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					64
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					64

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 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
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					11
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					11
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					11
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					11
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					11
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					11

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 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
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					55
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					55
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-	55	1			-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 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
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	37	1	440	2	N	-0-					-0-
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	41	1	466	2	N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	37	1	468	2	N	-0-					-0-
05	527	N	471	-0-	-56	-0-	38	1	433	2	N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	46	1	470	2	N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-	3	7			-0-
03	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 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
02	2576	X	2511	-0-	-65	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2649	-0-	-111	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2651	-0-	-201	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2646	-0-	-114	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	2			N	-0-					25
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					25
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					25
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					25
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					25
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					25

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	207	1	1765	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1862	-0-	-184	-0-	230	1	1632	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1838	-0-	-202	-0-	202	1	1636	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	1750	-0-	-420	-0-	205	1	1545	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1600	-0-	-200	-0-	191	1	1409	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187857 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7468 - 7930

02	112	N	74	-0-	-38	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530

02	700	N	587	-0-	-113	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	651	N	292	-0-	-359	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	720	N	305	-0-	-415	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	651	N	118	-0-	-533	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	270	N	18	-0-	-252	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
03	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	1092	N	891	-0-	-201	-0-	82	1	809	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	979	-0-	-44	-0-	87	1	892	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	71	1	958	2	Y	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	74	1	1008	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1215	-0-	1215	1215	88	1	1127	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1215					Y	NO RPT					-0-

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
02	868	N	763	-0-	-105	-0-	109	1	606	2	N	44					109
							48	9									
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	115	1	809	2	N	-0-					109
04	1080	N	742	-0-	-338	-0-	181	1	491	2	N	64	164	1	1	8	8
							70	9									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	187	1	945	2	N	-0-					8
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	178	1	1200	2	N	-0-					8
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					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
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					10
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	398	1	1929	2	N	-0-					10
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	545	1	2030	2	N	1	10	1	1	8	-0-
							1	9									
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	563	1	2125	2	N	-0-					-0-
06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	424	1	2244	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	N	3	114	1			16
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	173	2	10	9	N	9					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			54
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-	54	1			-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	280	N	207	-0-	-73	-0-	18	1	189	2	Y	-0-	17	7			23
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	19	1	173	2	Y	-0-					23
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	24	47	1			-0-
							26	9									
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		172	-0-	172	172	15	1	157	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	448	N	332	-0-	-116	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1528	-0-	-208	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	784	-0-	-1016	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1248	-0-	-519	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1315	-0-	-155	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-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
02	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
03	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-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
02	896	N	647	-0-	-249	-0-	75	1	572	2	Y	-0-					7
03	992	N	680	-0-	-312	-0-	68	1	610	2	Y	2					9
							2	9									
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	40	1	860	2	Y	-0-	9	1			-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	42	1	902	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1002	-0-	1002	1002	59	1	943	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1002					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		386	-0-	386	386	36	1	350	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		153	-0-	153	539	153	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		389	-0-	389	928	389	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	928					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	50	1	451	2	Y	-0-					30
03	1302	N	598	-0-	-704	-0-	53	1	535	2	Y	9					39
							10	9									
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	45	1	694	2	Y	3	42	1			-0-
							3	9									
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	48	1	795	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		453	-0-	453	453	40	1	411	2	Y	2					2
							2	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					2

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	779	2	8	9	N	7					63
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	850	2	22	9	N	20					83
04	840	N	821	-0-	-19	-0-	815	2	6	9	N	5	75	1	1	8	12
05	868	N	809	-0-	-59	-0-	807	2	2	9	N	2					14
06	840	N	822	-0-	-18	-0-	814	2	8	9	N	7					21
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					21

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

02	588	N	533	-0-	-55	-0-	533	2			Y	-0-					46
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1019	2	10	9	Y	9					55
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					55
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1260	2	7	9	Y	6					61
06	DLQ G-10		1214	-0-	1214	1214	1214	2			Y	-0-					61
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1214					Y	NO RPT					61

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					17
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					17
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					17
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					17
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					17
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 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
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					8
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					8
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					8
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1231	2	2	9	N	2					10
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					10
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					10

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 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
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					48
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					48
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					48
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					48
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					48
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					48

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 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
02	868	N	760	-0-	-108	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	750	N	409	-0-	-341	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	837	N	674	-0-	-163	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 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
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	270	N	140	-0-	-130	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	279	N	48	-0-	-231	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	180	N	55	-0-	-125	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 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
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 8 RRCID -> 189107 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7392 - 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
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	101	1	964	2	Y	-0-					29
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	100	1	1073	2	Y	6					35
							7	9									
04	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	73	1	1050	2	Y	3	38	1			-0-
							3	9									
05	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	78	1	1071	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		775	-0-	775	775	66	1	709	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	775					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 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
02	1232	N	918	-0-	-314	-0-	73	1	845	2	Y	-0-					12
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	77	1	1009	2	Y	3					15
							3	9									
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	66	1	1011	2	Y	-0-	15	1			-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	70	1	1015	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1451	-0-	1451	1451	99	1	1352	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1451					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 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
02	1316	N	1021	-0-	-295	-0-	78	1	943	2	Y	-0-					30
03	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	83	1	1061	2	Y	2					32
							2	9									
04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	71	1	980	2	Y	2	34	1			-0-
							2	9									
05	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	76	1	986	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		608	-0-	608	608	68	1	540	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	608					Y	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 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
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					118
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					118
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					118
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					118
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					118
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					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
02	728	N	721	-0-	-7	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-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
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	2	N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	210	2	N	-0-					-0-
04	210	N	128	-0-	-82	-0-	23	1	105	2	N	-0-					-0-
05	217	N	99	-0-	-118	-0-	23	1	76	2	N	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	10	1	156	2	N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1428	N	1295	-0-	-133	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1209	-0-	-231	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1003	-0-	-423	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1127	-0-	-223	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-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
02	1512	N	1464	-0-	-48	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	392	N	330	-0-	-62	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					53
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					53
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					53
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					53
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					53
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					53

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

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
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					28
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	345	2	6	9	Y	5					33
04	360	N	248	-0-	-112	-0-	248	2			Y	-0-					33
05	372	N	217	-0-	-155	-0-	215	2	2	9	Y	2					35
06	DLQ G-10		70	-0-	70	70	70	2			Y	-0-					35
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	70					Y	NO RPT					35

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
02	504	N	350	-0-	-154	-0-	350	2			N	-0-	9	7			26
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	N	3					29
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	588	2	13	9	N	12					41
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	473	2	17	9	N	15					56
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	487	2	109	9	N	99					155
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					155

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
02	784	N	664	-0-	-120	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		834	-0-	834	834	834	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	834					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COPE WELL #: 2 RRCID -> 190905 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					36
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					36
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					36
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	N	1					37
06	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					37
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					37

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	823	2	15	9	N	14					51
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	911	2	25	9	N	23					74
04	900	N	851	-0-	-49	-0-	842	2	9	9	N	8					82
05	930	N	868	-0-	-62	-0-	858	2	10	9	N	9					91
06	900	N	880	-0-	-20	-0-	872	2	8	9	N	7					98
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					98

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					36
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					36
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	646	2	7	9	N	6					42
05	558	N	85	-0-	-473	-0-	85	2			N	-0-					42
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	764	2	6	9	N	5					47
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					47

DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2053	-0-	-210	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	890	-0-	-1510	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1064	N	773	-0-	-291	-0-	763	2	10	9	N	9					97
03	1178	N	893	-0-	-285	-0-	884	2	9	9	N	8	92	1			13
04	1140	N	896	-0-	-244	-0-	888	2	8	9	N	7					20
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	915	2	8	9	N	7					27
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	895	2	8	9	N	7					34
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					34

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					18
03	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					18
04	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	2			N	-0-					18
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					18
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-	18	1			-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	481	2	11	9	N	10					80
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	540	2	3	9	N	3					83
04	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-					83
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	537	2	2	9	N	2					85
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					85
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					85

COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1344	N	62	-0-	-1282	-0-	62	2			N	-0-	44	7			76
03	1023	N	70	-0-	-953	-0-	70	2			N	-0-					76
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					76
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					76
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					76
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					76

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	570	N	414	-0-	-156	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 12 RRCID -> 191604 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762

02	504	N	503	-0-	-1	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728

02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2024	-0-	-46	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2037	-0-	-71	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 6 RRCID -> 191609 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7496 - 7927

02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 3 RRCID -> 191613 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230

02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	899	N	678	-0-	-221	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	840	N	651	-0-	-189	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	945	2	8	9	N	7					112
03	1085	N	904	-0-	-181	-0-	904	2			N	-0-					112
04	990	N	888	-0-	-102	-0-	885	2	3	9	N	3					115
05	1054	N	987	-0-	-67	-0-	984	2	3	9	N	3					118
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	985	2	2	9	N	2					120
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ELKINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 191896 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1484	N	1247	-0-	-237	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	887	-0-	-703	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 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
02	1876	N	1683	-0-	-193	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
04	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
05	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1960	N	1711	-0-	-249	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1797	-0-	-94	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	9022	-0-	6022	6022	9022	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1970	-0-	-1130	4892	1970	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1937	-0-	-1063	3829	1937	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	1659					N	NO RPT					-0-

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
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					14
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					14
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					14
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					14
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					14
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					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
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					90
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					90
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					90
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					90
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					90
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					25
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					25
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					25
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					25
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					25
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					25

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					108
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					108
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					108
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					108
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					108
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					108

LITTLE BROOK WELL #: 3 RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

02	1064	N	1001	-0-	-63	-0-	1001	2			N	-0-	1	7			28
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1208	2	13	9	N	12					40
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	9	N	1	1	8			40
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1275	2	1	9	N	1					41
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					41
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					41

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

02	1176	N	907	-0-	-269	-0-	907	2			N	-0-					38
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					38
04	1020	N	931	-0-	-89	-0-	931	2			N	-0-					38
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					38
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					38
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					38

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					11
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					11
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					11
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					11
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					11
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	55	1			16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					141
03	1240	N	57	-0-	-1183	-0-	51	2	6	9	N	5					146
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	1	125	1			22
05	1178	N	1	-0-	-1177	-0-	1	2			N	-0-					22
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

02	1316	N	1304	-0-	-12	-0-	1304	2			N	-0-					110
03	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1323	2	10	9	N	9	73	1			46
04	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	1330	2	10	9	N	9					55
05	1457	N	1283	-0-	-174	-0-	1277	2	6	9	N	5					60
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					60
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					60

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

02	896	N	831	-0-	-65	-0-	827	2	4	9	N	4	98	1			9
03	961	N	944	-0-	-17	-0-	940	2	4	9	N	4					13
04	930	N	885	-0-	-45	-0-	878	2	7	9	N	6					19
05	930	N	828	-0-	-102	-0-	825	2	3	9	N	3					22
06	900	N	811	-0-	-89	-0-	810	2	1	9	N	1					23
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					23

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 193984 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 8284

02	1568	N	1374	-0-	-194	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1119	-0-	-351	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1086	-0-	-433	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1017	-0-	1017	1017	1017	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1017					Y	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 6A RRCID -> 193985 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170

02	308	X	28	-0-	-280	-0-	28	1			Y	-0-					-0-
03	341	X	32	-0-	-309	-0-	32	1			Y	-0-					-0-
04	480	X	27	-0-	-453	-0-	27	1			Y	-0-					-0-
05	496	X	22	-0-	-474	-0-	22	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	391	-0-	391	391	20	1	371	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	391					Y	NO RPT					-0-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	954	2	10	9	N	9					54
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1030	2	28	9	N	25					79
04	990	N	970	-0-	-20	-0-	967	2	3	9	N	3					82
05	1023	N	999	-0-	-24	-0-	998	2	1	9	N	1					83
06	990	N	955	-0-	-35	-0-	949	2	6	9	N	5					88
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 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
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1033	2	12	9	N	11					193
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					193
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					193
05	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1077	2	8	9	N	7	178	1			22
06	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1130	2	6	9	N	5					27
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					27

PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 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
02	2800	N	4898	-0-	2098	2098	4875	2	23	9	N	21					160
03	3100	N	3181	-0-	81	2179	3148	2	33	9	N	30	162	1			28
04	3000	N	1974	-0-	-1026	1153	1935	2	39	9	N	35					63
05	2811	X	1658	-0-	-1153	-0-	1638	2	20	9	N	18					81
06	1650	X	1642	-0-	-8	-0-	1621	2	21	9	N	19					100
07	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					100

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 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
02	2800	N	2615	-0-	-185	115	2609	2	6	9	N	5					155
03	2863	N	2748	-0-	-115	-0-	2724	2	24	9	N	22					177
04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2658	2	19	9	N	17					194
05	2697	X	2597	-0-	-100	-0-	2582	2	15	9	N	14					208
06	2610	X	2255	-0-	-355	-0-	2244	2	11	9	N	10					218
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					218

KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 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
02	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	1610	2	4	9	N	4					73
03	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	1771	2	14	9	N	13					86
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1729	2	13	9	N	12					98
05	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	1752	2	19	9	N	17					115
06	1740	N	1687	-0-	-53	-0-	1683	2	4	9	N	4					119
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					119

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 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
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-	13	1			7
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					7
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	2	1	9	N	1					8
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1736	2	4	9	N	4					12
06	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	1289	2	1	9	N	1					13
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					13

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 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
02	2156	N	2078	-0-	-78	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2314	-0-	-42	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2243	-0-	-51	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1344	N	1282	-0-	-62	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
05	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					-0-
06	840	N	770	-0-	-70	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKINS "B" WELL #: 2 RRCID -> 194667 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7176 - 7450

02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	465	N	181	-0-	-284	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

02	924	N	916	-0-	-8	-0-	898	2	18	9	N	16					95
03	992	N	916	-0-	-76	-0-	897	2	19	9	N	17	100	1			12
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	989	2	17	9	N	15					27
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1014	2	24	9	N	22					49
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1004	2	17	9	N	15					64
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					64

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2540	2	18	9	N	16					58
03	2976	N	2781	-0-	-195	-0-	2768	2	13	9	N	12					70
04	2730	N	2656	-0-	-74	-0-	2648	2	8	9	N	7					77
05	2821	N	2618	-0-	-203	-0-	2615	2	3	9	N	3					80
06	2700	N	2450	-0-	-250	-0-	2450	2			N	-0-					80
07	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					80

BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

02	14B2 EXT		348	-0-	348	354	2	1	346	2	N	-0-					-0-
03	754	X	400	-0-	-354	-0-	2	1	398	2	N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

02	3388	X	3285	-0-	-103	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3553	-0-	-198	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3262	-0-	-368	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2788	-0-	-963	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	1785	-0-	-1845	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	X	1857	-0-	-243	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
03	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 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
02	1568	N	737	-0-	-831	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	625	-0-	-863	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	561	-0-	-729	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	806	N	145	-0-	-661	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	600	N	110	-0-	-490	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 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
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	551	2	4	9	N	4					13
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	N	2					15
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	667	2	13	9	N	12					27
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					27
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					27
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					27

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 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
02	1764	N	1377	-0-	-387	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1470	-0-	-483	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1280	-0-	-790	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1136	-0-	-383	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	811	-0-	-599	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	510	N	288	-0-	-222	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	465	N	220	-0-	-245	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	420	N	170	-0-	-250	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	320	2	N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	327	2	N	-0-					-0-
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	19	1	849	2	N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	25	1	871	2	N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	31	1	813	2	N	-0-					-0-
05	961	N	831	-0-	-130	-0-	32	1	799	2	N	-0-					-0-
06	870	N	772	-0-	-98	-0-	28	1	744	2	N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

02	1148	N	854	-0-	-294	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	824	-0-	-602	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	613	-0-	-557	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	961	N	371	-0-	-590	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	810	N	656	-0-	-154	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					18
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

02	588	N	572	-0-	-16	-0-	569	2	3	9	N	3					18
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					18
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2			N	-0-					18
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					18
06	660	N	576	-0-	-84	-0-	576	2			N	-0-					18
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 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
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	324	2			N	-0-					15
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					15
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					15
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					15
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					15
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					15

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	N	159	-0-	-177	-0-	4	1	155	2	N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	13	1	493	2	N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	11	1	418	2	N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	11	1	386	2	N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	11	1	375	2	N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 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
02	2072	N	1789	-0-	-283	-0-	49	1	1740	2	N	-0-					-0-
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	62	1	2269	2	N	-0-					-0-
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	58	1	2146	2	N	-0-					-0-
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	60	1	2192	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2178	-0-	-42	-0-	60	1	2118	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 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
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	540	1	1061	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	618	1	1428	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
05	1767	N	10	-0-	-1757	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 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
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	108	1	239	2	N	-0-					-0-
03	620	N	79	-0-	-541	-0-	79	1			N	-0-					-0-
04	480	N	11	-0-	-469	-0-	11	1			N	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	11	1	336	2	N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	N	-0-					-0-
07	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-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
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1190	2	20	9	N	18	181	1			24
03	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	1149	2	1	9	N	1					25
04	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	1169	2	14	9	N	13					38
05	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	1152	2			N	-0-					38
06	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	1065	2			N	-0-					38
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	219	1	2763	2	N	-0-			-0-
03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	268	1	3634	2	N	-0-			-0-
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	297	1	3403	2	N	-0-			-0-
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	306	1	3301	2	N	-0-			-0-
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	185	1	3391	2	N	-0-			-0-
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

02	308	N	155	-0-	-153	-0-	155	2			N	-0-			-0-
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-			-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-			-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-			-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

02	700	N	669	-0-	-31	-0-	669	2			N	-0-			-0-
03	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-			-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-			-0-
05	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	2			N	-0-			-0-
06	750	N	523	-0-	-227	-0-	523	2			N	-0-			-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

02	756	N	668	-0-	-88	-0-	668	2			N	-0-			-0-
03	837	N	537	-0-	-300	-0-	537	2			N	-0-			-0-
04	810	N	358	-0-	-452	-0-	358	2			N	-0-			-0-
05	744	N	299	-0-	-445	-0-	299	2			N	-0-			-0-
06	510	N	163	-0-	-347	-0-	163	2			N	-0-			-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	2			N	-0-			-0-
03	248	N	46	-0-	-202	-0-	46	2			N	-0-			-0-
04	240	N	120	-0-	-120	-0-	120	2			N	-0-			-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	5	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	2	Y	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	23	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		148	-0-	148	148	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	148					Y	NO RPT					-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
02	2884	X	2805	-0-	-79	-0-	2805	2			N	-0-					125
03	3193	X	2972	-0-	-221	-0-	2972	2			N	-0-					125
04	3090	X	2815	-0-	-275	-0-	2815	2			N	-0-					125
05	3131	X	3077	-0-	-54	-0-	3077	2			N	-0-					125
06	3000	X	2798	-0-	-202	-0-	2798	2			N	-0-					125
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					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
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					63
03	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1374	2			N	-0-					63
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1372	2	1	9	N	1	1	8			63
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					63
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					63
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					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
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1764	N	1752	-0-	-12	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

02	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
03	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
04	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINKLEY WELL #: 2 RRCID -> 199240 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7496 - 7995

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "C" WELL #: 3 RRCID -> 199446 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7280 - 7680

02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
07	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "C" WELL #: 4 RRCID -> 199450 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7342 - 7811

02	2716	X	2508	-0-	-208	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2873	-0-	-134	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2766	-0-	-84	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "C" WELL #: 5 RRCID -> 199451 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7345 - 7797

02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	420	N	283	-0-	-137	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 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
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4370	-0-	-559	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4011	-0-	-759	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3646	-0-	-1283	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4312	-0-	-458	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 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
02	4760	X	4208	-0-	-552	-0-	4202	2	6	9	N	5					173
03	5146	X	4844	-0-	-302	-0-	4827	2	17	9	N	15					188
04	4710	X	4318	-0-	-392	-0-	4301	2	17	9	N	15					203
05	4650	X	4426	-0-	-224	-0-	4420	2	6	9	N	5	178	1			30
06	4680	X	4203	-0-	-477	-0-	4195	2	8	9	N	7					37
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					37

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 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
02	3304	X	2811	-0-	-493	-0-	2811	2			N	-0-					18
03	3534	X	2825	-0-	-709	-0-	2825	2			N	-0-					18
04	3420	X	2602	-0-	-818	-0-	2602	2			N	-0-					18
05	3224	X	2491	-0-	-733	-0-	2491	2			N	-0-					18
06	3120	X	2896	-0-	-224	-0-	2896	2			N	-0-					18
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					18

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
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					3
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					3
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-					3
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		71	-0-	71	71	71	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	71					Y	NO RPT					3

BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

02	1932	N	1773	-0-	-159	-0-	1773	2			N	-0-					70
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					70
04	2070	N	1786	-0-	-284	-0-	1786	2			N	-0-					70
05	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	1860	2			N	-0-					70
06	1830	N	1445	-0-	-385	-0-	1445	2			N	-0-					70
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					70

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03	868	N	755	-0-	-113	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	930	N	784	-0-	-146	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	899	N	763	-0-	-136	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	720	N	521	-0-	-199	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558

02	336	N	248	-0-	-88	-0-	1	1	247	2	N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	2	N	-0-					-0-
04	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 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
02	1036	N	984	-0-	-52	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	990	N	971	-0-	-19	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	985	-0-	-100	-0-	985	2			N	-0-					-0-
06	990	N	915	-0-	-75	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 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
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 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
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-	14	7			4
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-	3	1			1
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					1
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-	1	1			-0-
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 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
02	1176	N	863	-0-	-313	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	697	-0-	-636	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	710	-0-	-430	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	961	N	784	-0-	-177	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	812	N	743	-0-	-69	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	2			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 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
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	780	N	520	-0-	-260	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 7 RRCID -> 201660 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 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
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	1708	2	25	9	N	23					178
03	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	1614	2	17	9	N	15	118	1			75
04	1800	N	1666	-0-	-134	-0-	1636	2	30	9	N	27					102
05	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	1853	2	11	9	N	10					112
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1818	2	20	9	N	18					130
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					130

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 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
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	45	1	1610	2	N	-0-					-0-
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	52	1	1909	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1654	-0-	-146	-0-	44	1	1610	2	N	-0-					-0-
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	52	1	1920	2	N	-0-					-0-
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	57	1	2012	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 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
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1921	-0-	-125	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	25	1	405	2	N	-0-					-0-
03	620	N	544	-0-	-76	-0-	25	1	519	2	N	-0-					-0-
04	600	N	484	-0-	-116	-0-	18	1	466	2	N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	18	1	473	2	N	-0-					-0-
06	540	N	420	-0-	-120	-0-	17	1	403	2	N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	277	1	4616	2	N	4					202
							4	9									
03	3782	X	1856	-0-	-1926	-0-	244	1	1590	2	N	20					222
							22	9									
04	5520	X	4098	-0-	-1422	-0-	134	1	3950	2	N	13					235
							14	9									
05	5704	X	2904	-0-	-2800	-0-	135	1	2756	2	N	12					247
							13	9									
06	5520	X	3549	-0-	-1971	-0-	153	1	3384	2	N	11	168	1			90
							12	9									
07	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					90

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 202480 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232

02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-	19	7			148
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	377	2	3	9	Y	3					151
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	381	2	9	9	Y	8					159
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	636	2	11	9	Y	10					169
06	DLQ G-10		716	-0-	716	716	710	2	6	9	Y	5					174
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					174

COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110

02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					40
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1196	2	20	9	N	18					58
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1145	2	2	9	N	2					60
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					60
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1171	2	1	9	N	1					61
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					61

COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104

02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 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
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 8H RRCID -> 202660 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7920 - 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
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	560	1	1953	2	N	-0-					-0-
03	2852	N	2783	-0-	-69	-0-	620	1	2163	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	600	1	2040	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	2738	-0-	-52	-0-	610	1	2128	2	N	-0-					-0-
06	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	593	1	2149	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					138
03	3348	X	3307	-0-	-41	-0-	3307	2			N	-0-					138
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					138
05	3441	X	3220	-0-	-221	-0-	3220	2			N	-0-					138
06	3330	X	3166	-0-	-164	-0-	3164	2	2	9	N	2					140
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					140

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 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
02	784	N	720	-0-	-64	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
06	780	N	562	-0-	-218	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					178
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					178
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					178
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					178
06	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	2			N	-0-					178
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					178

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
02	4592	X	4310	-0-	-282	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4586	-0-	-498	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4740	-0-	-120	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4691	-0-	-331	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4535	-0-	-325	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	465	N	157	-0-	-308	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	450	N	107	-0-	-343	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	465	N	106	-0-	-359	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

COLE TRUST 11A UNIT WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
02	3752	X	1925	-0-	-1827	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3288	-0-	-402	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-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
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	10	1	387	2	N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	16	1	561	2	N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	2	N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	2	N	-0-					-0-
06	540	N	420	-0-	-120	-0-	17	1	403	2	N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
05	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
06	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-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
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 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
02	4340	X	4073	-0-	-267	-0-	111	1	3962	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4508	-0-	-297	-0-	120	1	4388	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4234	-0-	-416	-0-	112	1	4122	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4295	-0-	-200	-0-	114	1	4181	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4197	-0-	-153	-0-	116	1	4081	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 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
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					123
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					123
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					123
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					123
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					123
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					123

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3752	X	3316	-0-	-436	-0-	3316	2			N	-0-	5	7			37
03	4371	X	3758	-0-	-613	-0-	3758	2			N	-0-					37
04	4230	X	3857	-0-	-373	-0-	3857	2			N	-0-					37
05	4371	X	3724	-0-	-647	-0-	3724	2			N	-0-					37
06	3720	X	2969	-0-	-751	-0-	2969	2			N	-0-					37
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					37

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2757	-0-	-95	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2754	-0-	-6	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 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
02	3864	X	3239	-0-	-625	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3555	-0-	-723	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3849	-0-	-291	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4067	-0-	-180	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3561	-0-	-129	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 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
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	33	1	970	2	N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	41	1	1090	2	N	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	45	1	1058	2	N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	47	1	1112	2	N	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	40	1	1064	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-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
02	4732	X	4720	-0-	-12	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
03	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5020	-0-	-219	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4007	-0-	-1453	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	1288	N	1229	-0-	-59	-0-	1229	2			N	-0-	1	7			64
03	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1336	2	23	9	N	21					85
04	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	1321	2	17	9	N	15	1	8			99
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1373	2	14	9	N	13					112
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1322	2	8	9	N	7					119
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					119

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
02	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
03	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
04	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5420	-0-	-563	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5250	-0-	-630	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	341	N	261	-0-	-80	-0-	260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
03	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
04	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
05	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	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
WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

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
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

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
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	N	18	-0-	-416	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		344	-0-	344	344	344	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	344					Y	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

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
02	2100	X	812	-0-	-1288	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	1139	-0-	-1186	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	1200	X	1109	-0-	-91	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
05	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
06	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

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
02	5516	X	5045	-0-	-471	-0-	158	1	4887	2	N	-0-					-0-
03	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	192	1	5970	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	4859	-0-	-991	-0-	208	1	4651	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5434	-0-	-580	-0-	214	1	5220	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5357	-0-	-613	-0-	193	1	5164	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

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
02	3780	X	3487	-0-	-293	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3517	-0-	-451	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3517	-0-	-233	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	79	1	2267	2	N	-0-					-0-
03	3007	N	2765	-0-	-242	-0-	90	1	2675	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3140	-0-	140	140	88	1	3052	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3290	-0-	190	330	91	1	3199	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3178	-0-	178	508	106	1	3072	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-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
02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-	7	7			18
03	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					18
04	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					18
05	4991	X	4448	-0-	-543	-0-	4448	2			N	-0-					18
06	5160	X	2286	-0-	-2874	-0-	2286	2			N	-0-					18
07	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					18

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
02	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2475	2	46	9	N	42	186	1			178
03	1023	N	328	-0-	-695	-0-	328	2			N	-0-					178
04	1860	N	234	-0-	-1626	-0-	234	2			N	-0-					178
05	1922	N	376	-0-	-1546	-0-	376	2			N	-0-					178
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					178
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					178

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1372	N	596	-0-	-776	-0-	104	1	492	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	120	1	2019	2	N	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	122	1	1993	2	N	-0-					-0-
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	150	1	2033	2	N	-0-					-0-
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	141	1	2023	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	882	1	5521	2	N	-0-					-0-
03	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	923	1	4740	2	N	-0-					-0-
04	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	503	1	5195	2	N	-0-					-0-
05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	430	1	3311	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	517	1	4583	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-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
02	5180	X	4435	-0-	-745	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4828	-0-	-907	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4419	-0-	-1101	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	3957	-0-	-1065	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3627	-0-	-1113	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
02	4452	X	3895	-0-	-557	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4844	-0-	-240	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4104	-0-	-816	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3833	-0-	-1251	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3006	-0-	-1674	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-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
02	3976	X	3269	-0-	-707	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3882	-0-	-396	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3659	-0-	-481	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3840	-0-	-438	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3147	-0-	-603	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-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
02	4956	X	4575	-0-	-381	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5431	-0-	-273	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5501	-0-	-19	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5506	-0-	-198	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-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
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
03	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3747	-0-	-933	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3201	-0-	-1635	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	2820	-0-	-1860	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-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
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3146	-0-	-357	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3211	-0-	-179	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3368	-0-	-135	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4592	X	3748	-0-	-844	-0-	601	1	3147	2	Y	-0-					84
03	4960	X	4192	-0-	-768	-0-	653	1	3539	2	Y	-0-					84
04	5190	X	4836	-0-	-354	-0-	690	1	4117	2	Y	26	75	1			35
							29	9									
05	5363	X	4782	-0-	-581	-0-	669	1	4113	2	Y	-0-					35
06	DLQ	G-10	4358	-0-	4358	4358	541	1	3817	2	Y	-0-					35
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4358					Y	NO RPT					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	6356	X	4856	-0-	-1500	-0-	280	1	4576	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	5655	-0-	-1878	-0-	266	1	5389	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	6033	-0-	-1257	-0-	185	1	5848	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	5677	-0-	-1856	-0-	190	1	5487	2	N	-0-					-0-
06	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	313	1	5625	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-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
02	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	159	1	5694	2	N	-0-					-0-
03	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	173	1	6348	2	N	-0-					-0-
04	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	168	1	6206	2	N	-0-					-0-
05	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	174	1	6362	2	N	-0-					-0-
06	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	177	1	6222	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-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
02	232	X	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	2	Y	-0-					-0-
03	196	X	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	Y	-0-					-0-
04	240	X	91	-0-	-149	-0-	1	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	248	X	118	-0-	-130	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		103	-0-	103	103	103	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	103					Y	NO RPT					-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
02	952	N	927	-0-	-25	-0-	912	2	15	9	N	14					152
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1018	2	22	9	N	20					172
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	986	2	15	9	N	14	1	8			185
05	1023	N	936	-0-	-87	-0-	922	2	14	9	N	13	180	1			18
06	1020	N	984	-0-	-36	-0-	976	2	8	9	N	7					25
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					25

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
02	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5264	-0-	-254	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5114	-0-	-226	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5339	-0-	-179	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5248	-0-	-2	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-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
02	6272	X	5816	-0-	-456	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6488	-0-	-456	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
05	6727	X	6246	-0-	-481	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	6212	-0-	-58	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	896	N	778	-0-	-118	-0-	778	1			N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	1			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	1			N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	1			N	-0-					-0-
06	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	1			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 1 H RRCID -> 211732 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8140 - 8439

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

02	5964	X	5449	-0-	-515	-0-	209	1	5240	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	5218	-0-	-1385	-0-	202	1	5016	2	N	-0-					-0-
04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	234	1	6226	2	N	-0-					-0-
05	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	244	1	6541	2	N	-0-					-0-
06	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	255	1	6426	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2942	2	23	9	N	21	79	1			45
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3265	2	12	9	N	11					56
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2934	2	6	9	N	5	1	8			60
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2922	2	12	9	N	11					71
06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2878	2	1	9	N	1					72
07	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					72

COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

02	756	N	452	-0-	-304	-0-	452	2			N	-0-					5
03	682	N	427	-0-	-255	-0-	427	2			N	-0-					5
04	540	N	381	-0-	-159	-0-	381	2			N	-0-					5
05	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	2			N	-0-					5
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					5
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					5

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

02	2072	X	2006	-0-	-66	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	2016	-0-	-278	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1555	-0-	-665	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1684	-0-	-548	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1295	-0-	-865	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-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
02	2800	N	3228	-0-	428	1444	839	1	2389	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3821	-0-	721	2165	904	1	2917	2	N	-0-					-0-
04	5129	X	2964	-0-	-2165	-0-	892	1	2072	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2916	-0-	-29	-0-	937	1	1979	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2715	-0-	-135	-0-	885	1	1830	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-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
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	185	1	3505	2	N	-0-					29
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	193	1	2997	2	N	-0-					29
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	194	1	3669	2	N	-0-	1	1			28
05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	217	1	3605	2	N	-0-					28
06	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	182	1	8270	2	N	-0-					28
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					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
02	14B2 EXT		1249	-0-	1249	5100	272	1	977	2	N	-0-					-0-
03	5819	X	719	-0-	-5100	-0-	209	1	510	2	N	-0-					-0-
04	960	N	723	-0-	-237	-0-	198	1	525	2	N	-0-					-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	165	1	1504	2	N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	144	1	1131	2	N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-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
02	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
03	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
04	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
06	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-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
02	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			Y	-0-					4
03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			Y	-0-					4
04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4909	2	9	9	Y	8	8	8			4
05	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4937	2	9	9	Y	8	8	8			4
06	DLQ G-10		4726	-0-	4726	4726	4724	2	2	9	Y	2	2	8			4
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4726					Y	NO RPT					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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
03	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-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
02	1932	X	1830	-0-	-102	-0-	177	1	1653	2	N	-0-					40
03	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	173	1	1912	2	N	-0-					40
04	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	167	1	1934	2	N	-0-					40
05	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	173	1	2087	2	N	-0-					40
06	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	168	1	2170	2	N	-0-					40
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					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
02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	528	1	2931	2	N	-0-					187
03	3720	X	3646	-0-	-74	-0-	514	1	3114	2	N	16					203
							18	9									
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	611	1	3189	2	N	28	178	1			53
							31	9									
05	3844	X	3754	-0-	-90	-0-	607	1	3134	2	N	12					65
							13	9									
06	3720	X	3236	-0-	-484	-0-	560	1	2659	2	N	15					80
							17	9									
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					80

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
02	10584	X	9998	-0-	-586	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10520	-0-	-981	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	9015	-0-	-1935	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10061	-0-	-1006	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9445	-0-	-1265	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					-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
02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	534	1	5130	2	N	93					170
							102	9									
03	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	545	1	5458	2	N	-0-	50	1			120
04	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	528	1	5276	2	N	108	185	1			43
							119	9									
05	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	546	1	5649	2	N	1	1	8			43
							1	9									
06	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	550	1	5535	2	N	-0-					43
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					43

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
02	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
03	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
04	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
05	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
06	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
07	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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
02	4088	X	775	-0-	-3313	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3135	-0-	-1856	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	1577	-0-	-3253	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3027	-0-	-1964	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3455	-0-	-385	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-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
02	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	176	1	6638	2	N	-0-					-0-
03	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	239	1	5943	2	N	-0-					-0-
04	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	295	1	6131	2	N	-0-					-0-
05	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	304	1	6859	2	N	-0-					-0-
06	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	234	1	6001	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 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
02	4060	X	4015	-0-	-45	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4335	-0-	-160	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4020	-0-	-330	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4038	-0-	-426	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3699	-0-	-591	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 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
02	7056	X	6603	-0-	-453	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7258	-0-	-554	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6862	-0-	-698	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6898	-0-	-418	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6258	-0-	-822	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 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
02	7728	X	7691	-0-	-37	-0-	7691	2			N	-0-					35
03	8525	X	8477	-0-	-48	-0-	8477	2			N	-0-					35
04	8280	X	8254	-0-	-26	-0-	8254	2			N	-0-					35
05	8556	X	8350	-0-	-206	-0-	8350	2			N	-0-					35
06	8280	X	7857	-0-	-423	-0-	7857	2			N	-0-					35
07	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					35

YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9240	X	8811	-0-	-429	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	9768	-0-	-679	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9742	-0-	-458	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9659	-0-	-881	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9055	-0-	-1145	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 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
02	11200	X	11174	-0-	-26	-0-	11174	2			N	-0-					22
03	12400	X	12256	-0-	-144	-0-	12256	2			N	-0-					22
04	12000	X	11835	-0-	-165	-0-	11834	2	1	9	N	1	1	8			22
05	12400	X	12072	-0-	-328	-0-	12071	2	1	9	N	1	1	8			22
06	12000	X	11510	-0-	-490	-0-	11510	2			N	-0-					22
07	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT					22

REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 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
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
02	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
03	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
04	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
05	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6515	-0-	-85	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					-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
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
03	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
04	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
05	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
06	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-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
02	5068	X	2972	-0-	-2096	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4754	-0-	-578	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4711	-0-	-419	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4843	-0-	-458	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4728	-0-	-162	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-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
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
02	3137	X	3094	-0-	-43	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2770	-0-	-113	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2132	-0-	-658	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-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
02	8316	X	8075	-0-	-241	-0-	407	1	7668	2	N	-0-	6	7			207
03	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	461	1	8302	2	N	-0-					207
04	8910	X	8522	-0-	-388	-0-	446	1	8074	2	N	2	2	8			207
							2	9									
05	9207	X	8571	-0-	-636	-0-	466	1	8105	2	N	-0-					207
06	8910	X	8134	-0-	-776	-0-	434	1	7699	2	N	1	170	1			38
							1	9									
07	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					38

REED WELL #: 2 RRCID -> 215214 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 9090 - 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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2019 - P/A 02/05/19

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
02	2996	X	2913	-0-	-83	-0-	2907	2	6	9	N	5					105
03	3286	X	3180	-0-	-106	-0-	3180	2			N	-0-					105
04	3180	X	3111	-0-	-69	-0-	3110	2	1	9	N	1	1	8			105
05	3286	X	3123	-0-	-163	-0-	3123	2			N	-0-					105
06	3180	X	2936	-0-	-244	-0-	2936	2			N	-0-					105
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					105

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
02	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	722	1	6135	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6910	-0-	-3	-0-	804	1	6106	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	2103	-0-	-4587	-0-	692	1	1411	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	1255	-0-	-5658	-0-	525	1	730	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	425	-0-	-6265	-0-	425	1			N	-0-					-0-
07	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					-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
02	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	511	1	6184	2	N	-0-					-0-
03	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	565	1	6769	2	N	-0-					-0-
04	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	547	1	6884	2	N	-0-					-0-
05	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	565	1	6211	2	N	-0-					-0-
06	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	547	1	5039	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-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
02	3360	X	3138	-0-	-222	-0-	3137	2	1	9	N	1					181
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3841	2	1	9	N	1					182
04	3570	X	3444	-0-	-126	-0-	3429	2	15	9	N	14	181	1			15
05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					15
06	3720	X	3679	-0-	-41	-0-	3679	2			N	-0-					15
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					15

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
02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4786	-0-	-515	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4662	-0-	-468	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4922	-0-	-379	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4538	-0-	-592	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-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
02	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
03	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
04	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
05	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
06	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-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
02	7504	X	7425	-0-	-79	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7179	-0-	-1191	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
04	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8020	-0-	-350	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
06	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1168	1	365	2	N	-0-					-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1276	1	12	2	N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1146	1	171	2	N	-0-					-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1212	1	68	2	N	-0-					-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1156	1	51	2	N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	799	1	3169	2	N	-0-	33	7			97
03	3813	X	3602	-0-	-211	-0-	321	1	3281	2	N	-0-	90	1			7
04	3750	X	3533	-0-	-217	-0-	311	1	3221	2	N	1	1	8			7
							1	9									
05	4278	X	3728	-0-	-550	-0-	321	1	3406	2	N	1	1	8			7
							1	9									
06	4140	X	3542	-0-	-598	-0-	315	1	3227	2	N	-0-					7
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					7

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

02	5824	X	5071	-0-	-753	-0-	591	1	4480	2	Y	-0-					123
03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	666	1	5611	2	Y	-0-					123
04	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	587	1	5352	2	Y	37	109	1			51
							41	9									
05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	632	1	5456	2	Y	-0-					51
06	DLQ	G-10	5984	-0-	5984	5984	736	1	5248	2	Y	-0-					51
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5984					Y	NO RPT					51

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

02	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
03	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	4599	-0-	-1791	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	4980	-0-	-1623	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5214	-0-	-1176	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
02	784	N	127	-0-	-657	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			Y	-0-					11
03	5022	X	4731	-0-	-291	-0-	4731	2			Y	-0-					11
04	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			Y	-0-					11
05	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			Y	-0-					11
06	DLQ G-10		6127	-0-	6127	6127	6127	2			Y	-0-					11
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6127					Y	NO RPT					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
02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-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
02	4004	X	3645	-0-	-359	-0-	627	1	3015	2	N	3					126
							3	9									
03	4433	X	3800	-0-	-633	-0-	584	1	3190	2	N	24					150
							26	9									
04	4080	X	3841	-0-	-239	-0-	666	1	3155	2	N	18					168
							20	9									
05	4216	X	4132	-0-	-84	-0-	587	1	3539	2	N	5					173
							6	9									
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	642	1	3426	2	N	10					183
							11	9									
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					183

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
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3327	-0-	-238	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3418	-0-	-32	-0-	3417	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3565	X	3537	-0-	-28	-0-	3536	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3450	X	3390	-0-	-60	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	413	1	2919	2	N	-0-					-0-
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	421	1	3304	2	N	-0-					-0-
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	397	1	3444	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3165	-0-	-307	-0-	391	1	2774	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2336	-0-	-1024	-0-	384	1	1952	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	256	1	3344	2	N	-0-					-0-
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	286	1	3650	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	2907	-0-	-753	-0-	226	1	2681	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3513	-0-	-269	-0-	258	1	3255	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3441	-0-	-219	-0-	242	1	3199	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-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
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	281	1	1507	2	N	-0-					-0-
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	314	1	1786	2	N	-0-					-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	300	1	1368	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	286	1	1490	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1550	-0-	-490	-0-	276	1	1274	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	303	1	2738	2	N	-0-	26	1			14
03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	336	1	2963	2	N	-0-					14
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	325	1	3292	2	N	12	1	1	12	8	13
							13	9									
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	336	1	3025	2	N	10	6	1	10	8	7
							11	9									
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	355	1	2907	2	N	8	7	8			8
							9	9									
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
02	4480	X	3917	-0-	-563	-0-	323	1	3594	2	N	-0-					-0-
03	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	502	1	6339	2	N	-0-					-0-
04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	418	1	4965	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	375	1	5267	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	4236	-0-	-1794	-0-	367	1	3869	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218990 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7254 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 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
02	5936	X	3260	-0-	-2676	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5899	-0-	-673	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5484	-0-	-876	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5527	-0-	-518	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5350	-0-	-350	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 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
02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2471	2	12	9	Y	11					11
03	2852	X	2686	-0-	-166	-0-	2686	2			Y	-0-					11
04	2760	X	2547	-0-	-213	-0-	2546	2	1	9	Y	1	1	8			11
05	2852	X	2533	-0-	-319	-0-	2532	2	1	9	Y	1	1	8			11
06	DLQ G-10		2416	-0-	2416	2416	2415	2	1	9	Y	1	1	8			11
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2416					Y	NO RPT					11

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 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
02	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6680	2	28	9	Y	25					27
03	6944	X	6634	-0-	-310	-0-	6634	2			Y	-0-					27
04	6990	X	6408	-0-	-582	-0-	6407	2	1	9	Y	1					28
05	7409	X	6506	-0-	-903	-0-	6506	2			Y	-0-					28
06	DLQ G-10		6772	-0-	6772	6772	6772	2			Y	-0-					28
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6772					Y	NO RPT					28

PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 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
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3643	2	28	9	Y	25					27
03	4154	X	3869	-0-	-285	-0-	3869	2			Y	-0-					27
04	3990	X	3765	-0-	-225	-0-	3763	2	2	9	Y	2	1	8			28
05	4092	X	3763	-0-	-329	-0-	3763	2			Y	-0-					28
06	DLQ G-10		1377	-0-	1377	1377	1376	2	1	9	Y	1	1	8			28
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1377					Y	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 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
02	4816	X	4630	-0-	-186	-0-	4618	2	12	9	Y	11					15
03	5332	X	5076	-0-	-256	-0-	5076	2			Y	-0-					15
04	5100	X	4872	-0-	-228	-0-	4872	2			Y	-0-					15
05	5208	X	4951	-0-	-257	-0-	4951	2			Y	-0-					15
06	DLQ G-10		4802	-0-	4802	4802	4802	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4802					Y	NO RPT					15

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

02	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	511	1	8190	2	N	-0-					-0-
03	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	565	1	8869	2	N	-0-					-0-
04	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	547	1	7828	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	565	1	7423	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	547	1	8208	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	44	1	755	2	N	2					32
							2	9									
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	79	1	854	2	N	10	42	1			-0-
							11	9									
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	76	1	857	2	N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	79	1	530	2	N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	51	1	424	2	N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

02	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
03	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
04	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
05	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
06	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

02	9352	X	8483	-0-	-869	-0-	807	1	7676	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	9142	-0-	-1150	-0-	780	1	8362	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	8950	-0-	-1010	-0-	575	1	8375	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	9012	-0-	-381	-0-	419	1	8593	2	N	-0-					-0-
06	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	913	1	8423	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 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
02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					-0-
03	1457	X	521	-0-	-936	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 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
02	7308	X	5133	-0-	-2175	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5668	-0-	-377	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	2732	-0-	-4018	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6374	-0-	-601	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5801	-0-	-949	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 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
02	6580	X	5998	-0-	-582	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6736	-0-	-797	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					-0-
05	7533	X	6864	-0-	-669	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6388	-0-	-152	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 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
02	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	679	1	6709	2	N	-0-					-0-
03	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	751	1	7104	2	N	-0-					-0-
04	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	727	1	7173	2	N	-0-					-0-
05	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	751	1	6542	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6758	-0-	-292	-0-	727	1	6031	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	1143 2	1 9	3039	2	N	2					13
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	1217 1	1 9	3337	2	N	1					14
04	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	1058 14	1 9	3818	2	N	13	3	1	8	8	16
05	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	1094 13	1 9	3961	2	N	12	15	1	8	8	5
06	4110	X	3986	-0-	-124	-0-	891 10	1 9	3085	2	N	9	4	8			10
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	264	1	3716	2	Y	12	18	1			17
							13	9									
03	5084	X	4182	-0-	-902	-0-	294	1	3866	2	Y	20					37
							22	9									
04	4920	X	3973	-0-	-947	-0-	285	1	3676	2	Y	11	22	1	1	8	25
							12	9									
05	4712	X	4123	-0-	-589	-0-	292	1	3820	2	Y	10	19	1			16
							11	9									
06	DLQ G-10		3884	-0-	3884	3884	286	1	3589	2	Y	8					24
							9	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3884					Y	NO RPT					24

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

02	4116	X	3655	-0-	-461	-0-	427	1	3228	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4180	-0-	-284	-0-	466	1	3714	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4045	-0-	-275	-0-	456	1	3589	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4208	-0-	-132	-0-	474	1	3734	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3969	-0-	-81	-0-	442	1	3527	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

02	2968	X	2808	-0-	-160	-0-	204	1	2604	2	N	-0-					-0-
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	215	1	3117	2	N	-0-					-0-
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	197	1	3361	2	N	-0-					-0-
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	204	1	4009	2	N	-0-					-0-
06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	191	1	3653	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

02	3556	X	3488	-0-	-68	-0-	450	1	3038	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3966	-0-	-2	-0-	467	1	3499	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3518	-0-	-322	-0-	383	1	3135	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3289	-0-	-679	-0-	401	1	2888	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3058	-0-	3058	3058	267	1	2791	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3058					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

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
02	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	13134	2			N	-0-	52	7			322
03	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	14051	2	145	9	N	132	187	1			267
04	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12575	2	3	9	N	3					270
05	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	13252	2	64	9	N	58	179	1			149
06	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	12444	2	10	9	N	9					158
07	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					158

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

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
02	4256	X	3927	-0-	-329	-0-	174	1	3753	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4388	-0-	-14	-0-	192	1	4196	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4192	-0-	-68	-0-	186	1	4006	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4268	-0-	-103	-0-	192	1	4076	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	4121	-0-	-139	-0-	113	1	4008	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

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
02	5684	X	5160	-0-	-524	-0-	282	1	4878	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5421	-0-	-872	-0-	293	1	5128	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5068	-0-	-542	-0-	285	1	4783	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5221	-0-	-576	-0-	286	1	4935	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	4970	-0-	-640	-0-	309	1	4661	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

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
02	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	214	1	5964	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6503	-0-	-255	-0-	221	1	6282	2	N	-0-					-0-
04	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	204	1	6427	2	N	-0-					-0-
05	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	173	1	6885	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	6181	-0-	-359	-0-	149	1	6032	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307

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
02	14B2 EXT		3629	-0-	3629	9103	192	1	3437	2	N	-0-					-0-
03	13516	X	4413	-0-	-9103	-0-	227	1	4186	2	N	-0-					-0-
04	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	207	1	6960	2	N	-0-					-0-
05	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	209	1	6982	2	N	-0-					-0-
06	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	187	1	6251	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

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
02	3724	X	579	-0-	-3145	-0-	481	1	98	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	412	-0-	-2471	-0-	412	1			N	-0-					-0-
04	2790	X	452	-0-	-2338	-0-	452	1			N	-0-					-0-
05	2883	X	505	-0-	-2378	-0-	505	1			N	-0-					-0-
06	630	X	240	-0-	-390	-0-	240	1			N	-0-					-0-
07	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 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
02	1204	N	109	-0-	-1095	-0-	109	1			N	-0-					-0-
03	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	346	1	2498	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3460	-0-	460	460	338	1	3122	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3912	-0-	812	1272	304	1	3608	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3700	-0-	700	1972	499	1	3201	2	N	-0-					-0-
07	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	298					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	6412	X	4665	-0-	-1747	-0-	147	1	4518	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6373	-0-	-726	-0-	161	1	6212	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6194	-0-	-676	-0-	123	1	6071	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6447	-0-	-652	-0-	132	1	6315	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	6124	-0-	-56	-0-	138	1	5986	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-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
02	6300	X	4489	-0-	-1811	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
03	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
04	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
05	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
06	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					-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
02	4452	X	3830	-0-	-622	-0-	487	1	3290	2	N	48					98
							53	9									
03	4929	X	565	-0-	-4364	-0-	565	1			N	-0-					98
04	2730	X	547	-0-	-2183	-0-	547	1			N	-0-					98
05	4247	X	2227	-0-	-2020	-0-	565	1	1653	2	N	8	1	8			105
							9	9									
06	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	498	1	4736	2	N	1	86	1			20
							1	9									
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					20

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
02	3752	X	3566	-0-	-186	-0-	3488	2	78	9	Y	71					221
03	4650	X	3681	-0-	-969	-0-	3681	2			Y	-0-					221
04	4500	X	4474	-0-	-26	-0-	4474	2			Y	-0-					221
05	4650	X	4247	-0-	-403	-0-	4247	2			Y	-0-	123	1			98
06	DLQ G-10		3451	-0-	3451	3451	3450	2	1	9	Y	1	56	1			43
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3451					Y	NO RPT					43

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
02	3472	X	3008	-0-	-464	-0-	2980	2	28	9	N	25					73
03	3844	X	3374	-0-	-470	-0-	3374	2			N	-0-					73
04	3720	X	3650	-0-	-70	-0-	3650	2			N	-0-					73
05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					73
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-	55	1			18
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					18

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
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1474	-0-	-146	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3088	2	15	9	N	14					52
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					52
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					52
05	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3674	2	55	9	N	50					102
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3372	2	1	9	N	1	45	1			58
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					58

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

02	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	307	1	3425	2	Y	21					149
							23	9									
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	325	1	3758	2	Y	-0-					149
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	310	1	3373	2	Y	2	2	8			149
							2	9									
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	321	1	4041	2	Y	1	1	8			149
							1	9									
06	DLQ G-10		4332	-0-	4332	4332	326	1	3952	2	Y	49	57	1			141
							54	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4332					Y	NO RPT					141

LONESOME DOVE WELL #: 3H RRCID -> 224828 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6906 - 10407

02	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	276	1	7092	2	N	-0-					-0-
03	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	320	1	8219	2	N	-0-					-0-
04	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	339	1	8320	2	N	-0-					-0-
05	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	283	1	7859	2	N	-0-					-0-
06	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	267	1	7566	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

02	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					33
03	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					33
04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6214	2	1	9	N	1	1	8			33
05	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6232	2	1	9	N	1	1	8			33
06	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6000	2	1	9	N	1	1	8			33
07	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					33

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 224830 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 7081 - 9221

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAKER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 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
02	4172	X	3105	-0-	-1067	-0-	3105	2			N	-0-					125
03	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6455	2	13	9	N	12					137
04	4140	X	3975	-0-	-165	-0-	3958	2	17	9	N	15	2	8			150
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4202	2	11	9	N	10					160
06	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5757	2	14	9	N	13					173
07	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					173

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 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
02	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	477	1	7816	2	N	-0-	5	7			77
03	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	531	1	8271	2	N	-0-					77
04	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	517	1	7694	2	N	2	2	8			77
							2	9									
05	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	536	1	7916	2	N	2	2	8			77
							2	9									
06	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	527	1	7221	2	N	2	2	8			77
							2	9									
07	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					77

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2744	X	2582	-0-	-162	-0-	2580	2	2	9	N	2					267
03	2914	X	2878	-0-	-36	-0-	2853	2	25	9	N	23					290
04	2820	X	2690	-0-	-130	-0-	2671	2	19	9	N	17					307
05	2914	X	2180	-0-	-734	-0-	2156	2	24	9	N	22	192	1			137
06	2820	X	2487	-0-	-333	-0-	2478	2	9	9	N	8					145
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					145

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3920	X	3404	-0-	-516	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3755	-0-	-523	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	3790	-0-	-2240	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	3099	-0-	-3132	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	3374	-0-	-2656	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 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
02	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4602	-0-	-18	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4637	-0-	-137	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4568	-0-	-52	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					32
03	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					32
04	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			N	-0-					32
05	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					32
06	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					32
07	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 226220 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6951 - 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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 8H RRCID -> 226221 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6935 - 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
02	3192	X	2753	-0-	-439	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	1295	-0-	-2208	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5152	X	4176	-0-	-976	-0-	4176	2			N	-0-					123
03	5704	X	4909	-0-	-795	-0-	4907	2	2	9	N	2					125
04	5100	X	3904	-0-	-1196	-0-	3904	2			N	-0-					125
05	4681	X	2827	-0-	-1854	-0-	2827	2			N	-0-					125
06	4740	X	1678	-0-	-3062	-0-	1678	2			N	-0-					125
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					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
02	2520	X	2216	-0-	-304	-0-	2216	2			N	-0-					72
03	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	2548	2			N	-0-					72
04	2700	X	2617	-0-	-83	-0-	2617	2			N	-0-					72
05	2790	X	2118	-0-	-672	-0-	2118	2			N	-0-					72
06	2670	X	529	-0-	-2141	-0-	529	2			N	-0-					72
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					72

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
02	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1054	1	795	2	N	-0-					-0-
03	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1217	1	115	2	N	-0-					-0-
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	1196	1	1935	2	N	-0-					-0-
05	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	841	1	995	2	N	-0-					-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-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
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2825	2	12	9	Y	11					16
03	3379	X	3139	-0-	-240	-0-	3139	2			Y	-0-					16
04	3060	X	3059	-0-	-1	-0-	3059	2			Y	-0-					16
05	3162	X	3119	-0-	-43	-0-	3119	2			Y	-0-					16
06	DLQ G-10		3024	-0-	3024	3024	3024	2			Y	-0-					16
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3024					Y	NO RPT					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
02	6608	X	6239	-0-	-369	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6889	-0-	-427	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6510	-0-	-570	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6597	-0-	-440	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6403	-0-	-347	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	6972	X	6475	-0-	-497	-0-	176	1	6299	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7517	-0-	-202	-0-	200	1	7317	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	7173	-0-	-297	-0-	189	1	6984	2	N	-0-					-0-
05	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	197	1	7206	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	7133	-0-	-127	-0-	198	1	6935	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	9128	X	8274	-0-	-854	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	7929	-0-	-2177	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	7917	-0-	-1743	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	7481	-0-	-2501	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	4919	-0-	-4591	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	94	1	2998	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	16070	-0-	13070	13070	1033	1	15037	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	10004	-0-	6904	19974	266	1	9738	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	9231	-0-	6231	26205	256	1	8975	2	N	-0-					-0-
07	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	24934					N	NO RPT					-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
02	8792	X	7708	-0-	-1084	-0-	209	1	7499	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	8837	-0-	-897	-0-	235	1	8602	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8465	-0-	-955	-0-	223	1	8242	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	8763	-0-	-103	-0-	233	1	8530	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	8490	-0-	-60	-0-	235	1	8255	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					-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
02	868	N	513	-0-	-355	-0-	513	1			N	-0-					-0-
03	1519	N	375	-0-	-1144	-0-	375	1			N	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	508	1	1348	2	N	-0-					-0-
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	466	1	56	2	N	-0-					-0-
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	513	1	1384	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-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
02	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4719	2	101	9	Y	92					122
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			Y	-0-					122
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4654	2	1	9	Y	1	1	8			122
05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4556	2	1	9	Y	1	1	8			122
06	DLQ G-10		4317	-0-	4317	4317	4317	2			Y	-0-					122
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4317					Y	NO RPT					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
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
07	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	5600	X	4849	-0-	-751	-0-	246	1	4603	2	N	-0-					-0-
03	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	275	1	6218	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5933	-0-	-187	-0-	264	1	5669	2	N	-0-					-0-
05	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	273	1	6697	2	N	-0-					-0-
06	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	186	1	6512	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2716	X	1895	-0-	-821	-0-	914	1	981	2	Y	-0-	3	7			32
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	1010	1	2193	2	Y	-0-					32
04	3000	X	2574	-0-	-426	-0-	424	1	2150	2	Y	-0-					32
05	3100	X	2247	-0-	-853	-0-	2142	2	105	9	Y	95	63	1			64
06	DLQ G-10		269	-0-	269	269	268	2	1	9	Y	1					65
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	269					Y	NO RPT					65

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 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
02	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	571	1	7239	2	Y	-0-					14
03	8990	X	8418	-0-	-572	-0-	631	1	7787	2	Y	-0-					14
04	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	763	1	8015	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
05	8990	X	8515	-0-	-475	-0-	602	1	7911	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
06	DLQ G-10		7942	-0-	7942	7942	541	1	7401	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7942					Y	NO RPT					14

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 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
02	8596	X	7953	-0-	-643	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8603	-0-	-914	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8259	-0-	-951	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8231	-0-	-1286	-0-	8229	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	8820	X	7753	-0-	-1067	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 10 RRCID -> 228197 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8480 - 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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2019 - P/A 02/07/19

TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2436	N	2180	-0-	-256	-0-	2180	2			N	-0-	3	7			50
03	2542	N	2329	-0-	-213	-0-	2319	2	10	9	N	9					59
04	2490	N	2442	-0-	-48	-0-	2365	2	77	9	N	70					129
05	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	2348	2			N	-0-					129
06	2250	N	1665	-0-	-585	-0-	1663	2	2	9	N	2	109	1			22
07	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					22

D.A.B. WELL #: 6H RRCID -> 228280 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 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
02	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					25
03	7099	X	6834	-0-	-265	-0-	6834	2			N	-0-					25
04	7860	X	5192	-0-	-2668	-0-	5189	2	3	9	N	3					28
05	8122	X	6276	-0-	-1846	-0-	6276	2			N	-0-					28
06	7860	X	6131	-0-	-1729	-0-	6131	2			N	-0-					28
07	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-	2	7			36
03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					36
04	4200	X	4187	-0-	-13	-0-	4186	2	1	9	N	1	1	1			36
05	4836	X	4189	-0-	-647	-0-	4189	2			N	-0-					36
06	4770	X	4077	-0-	-693	-0-	4077	2			N	-0-					36
07	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					36

WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

02	5712	X	5247	-0-	-465	-0-	398	1	4849	2	Y	-0-					12
03	6324	X	6223	-0-	-101	-0-	464	1	5759	2	Y	-0-					12
04	5970	X	5956	-0-	-14	-0-	449	1	5495	2	Y	11	11	8			12
							12	9									
05	6169	X	6072	-0-	-97	-0-	464	1	5597	2	Y	10	10	8			12
							11	9									
06	DLQ	G-10	5419	-0-	5419	5419	447	1	4966	2	Y	5	5	8			12
							6	9									
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5419					Y	NO RPT					12

KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

02	2828	X	2592	-0-	-236	-0-	70	1	2522	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2943	-0-	-188	-0-	78	1	2865	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2893	-0-	-137	-0-	76	1	2817	2	N	-0-					-0-
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	79	1	2908	2	N	-0-					-0-
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	81	1	2839	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170

02	4284	X	-0-	-0-	-4284	-0-					N	-0-	12	7			-0-
03	4743	X	21	-0-	-4722	-0-	2	2	19	9	N	17					17
04	4590	X	2387	-0-	-2203	-0-	2380	2	7	9	N	6	6	8			17
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4516	2	4	9	N	4	4	8			17
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	101	1	3936	2	N	4	4	8			17
							4	9									
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					17

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 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
02	5320	X	4734	-0-	-586	-0-	534	1	4200	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5514	-0-	-376	-0-	586	1	4928	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	4803	-0-	-897	-0-	503	1	4300	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4947	-0-	-540	-0-	525	1	4422	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	3894	-0-	-1446	-0-	401	1	3493	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

02	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1000	1	318	2	Y	-0-					-0-
03	1891	X	1444	-0-	-447	-0-	969	1	475	2	Y	-0-					-0-
04	1830	X	1058	-0-	-772	-0-	663	1	395	2	Y	-0-					-0-
05	1891	X	853	-0-	-1038	-0-	853	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		903	-0-	903	903	903	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	903					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

02	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	108	1	4078	2	N	-0-					14
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	120	1	4337	2	N	8					22
							9	9									
04	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	116	1	4252	2	N	7	7	8			22
							8	9									
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	120	1	4275	2	N	4	4	8			22
							4	9									
06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	104	1	3985	2	N	1	1	8			22
							1	9									
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					22

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

02	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	254	1	10872	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	9027	-0-	-1792	-0-	260	1	8767	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	7519	-0-	-2951	-0-	182	1	7336	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	10819	X	9875	-0-	-944	-0-	301	1	9572	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	305	1	10394	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229962 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	10752	X	9644	-0-	-1108	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10684	-0-	-1220	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	10349	-0-	-1171	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	10570	-0-	-1117	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	10078	-0-	-962	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					-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
02	8680	X	6668	-0-	-2012	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	4779	-0-	-4831	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					-0-
05	8525	X	7335	-0-	-1190	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
06	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	506	1	4972	2	N	5					73
							6	9									
03	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	553	1	5351	2	N	4					77
							4	9									
04	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	480	1	4750	2	N	20	10	1	18	8	69
							22	9									
05	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	506	1	4864	2	N	46	75	1	14	8	26
							51	9									
06	4200	X	4157	-0-	-43	-0-	471	1	3677	2	N	8	7	8			27
							9	9									
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					27

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
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	380	1	2586	2	N	-0-					-0-
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	419	1	2875	2	N	-0-					-0-
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	448	1	3288	2	N	-0-					-0-
05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	622	1	3423	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	253	-0-	-2237	-0-	45	1	208	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-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
02	3360	X	3232	-0-	-128	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3012	-0-	-522	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2053	-0-	-1367	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	159	-0-	-3406	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3	-0-	-3447	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-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
02	3864	X	3633	-0-	-231	-0-	3621	2	12	9	Y	11					15
03	4216	X	3982	-0-	-234	-0-	3982	2			Y	-0-					15
04	4050	X	3848	-0-	-202	-0-	3848	2			Y	-0-					15
05	4061	X	3903	-0-	-158	-0-	3903	2			Y	-0-					15
06	DLQ G-10		3722	-0-	3722	3722	3722	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3722					Y	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	5832	-0-	-2631	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	3432	-0-	-4758	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	3422	-0-	-5227	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	6139	-0-	-2231	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					-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
02	2800	N	8278	-0-	5478	14568	313	1	7965	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	7410	-0-	4310	18878	340	1	7070	2	N	-0-					-0-
04	24902	X	6024	-0-	-18878	-0-	301	1	5723	2	N	-0-					-0-
05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	316	1	4503	2	N	-0-					-0-
06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	289	1	2367	2	N	-0-					-0-
07	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5068	X	2666	-0-	-2402	-0-	215	1	2451	2	Y	-0-					-0-
03	5363	X	1446	-0-	-3917	-0-	43	1	1403	2	Y	-0-					-0-
04	5190	X	538	-0-	-4652	-0-	8	1	530	2	Y	-0-					-0-
05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	486	1	4599	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6517	-0-	6517	6517	284	1	6233	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6517					Y	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 2 H RRCID -> 231593 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7074 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 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
02	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
04	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	10006	-0-	-162	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9083	-0-	-757	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 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
02	6748	X	6418	-0-	-330	-0-	6418	2			Y	-0-					98
03	7285	X	7131	-0-	-154	-0-	7131	2			Y	-0-					98
04	7020	X	6890	-0-	-130	-0-	6890	2			Y	-0-					98
05	7192	X	7037	-0-	-155	-0-	7037	2			Y	-0-					98
06	DLQ G-10		6753	-0-	6753	6753	6753	2			Y	-0-					98
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6753					Y	NO RPT					98

PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			Y	-0-					5
03	8494	X	8232	-0-	-262	-0-	8232	2			Y	-0-					5
04	8220	X	8012	-0-	-208	-0-	8012	2			Y	-0-					5
05	8494	X	8071	-0-	-423	-0-	8071	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		7679	-0-	7679	7679	7679	2			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7679					Y	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1848	X	1739	-0-	-109	-0-	1719	2	20	9	Y	18					98
03	2046	X	1784	-0-	-262	-0-	1784	2			Y	-0-					98
04	2160	X	1801	-0-	-359	-0-	1801	2			Y	-0-					98
05	2232	X	2009	-0-	-223	-0-	1980	2	29	9	Y	26	99	1			25
06	DLQ G-10		3152	-0-	3152	3152	306	1	2846	2	Y	-0-	13	1			12
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3152					Y	NO RPT					12

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 10870 - 11322

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

02	3472	X	2892	-0-	-580	-0-	2871	2	21	9	Y	19					80
03	3844	X	3505	-0-	-339	-0-	3505	2			Y	-0-					80
04	3600	X	3455	-0-	-145	-0-	3455	2			Y	-0-					80
05	3720	X	3448	-0-	-272	-0-	3419	2	29	9	Y	26	85	1			21
06	DLQ G-10		3694	-0-	3694	3694	588	1	3106	2	Y	-0-	11	1			10
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3694					Y	NO RPT					10

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

02	5264	X	5007	-0-	-257	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5477	-0-	-289	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5294	-0-	-286	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5254	-0-	-450	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5249	-0-	-211	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944

02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

02	4116	X	3804	-0-	-312	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4339	-0-	-125	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
05	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
06	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

02	3976	X	3749	-0-	-227	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4041	-0-	-361	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3900	-0-	-390	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4065	-0-	-368	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3975	-0-	-315	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1538	2	3	9	N	3					173
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1648	2	28	9	N	25					198
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					198
05	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	1680	2			N	-0-					198
06	1620	N	1511	-0-	-109	-0-	1511	2			N	-0-					198
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					198

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

02	8176	X	5927	-0-	-2249	-0-	116	1	5811	2	N	-0-					111
03	8773	X	5645	-0-	-3128	-0-	117	1	5528	2	N	-0-					111
04	8610	X	5361	-0-	-3249	-0-	9	1	5351	2	N	1	1	8			111
							1	9									
05	8897	X	5527	-0-	-3370	-0-	6	1	5520	2	N	1	1	8			111
							1	9									
06	8610	X	5036	-0-	-3574	-0-	88	1	4947	2	N	1	1	8			111
							1	9									
07	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					111

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

02	2520	X	43	-0-	-2477	-0-	10	1	33	2	N	-0-					22
03	2790	X	12	-0-	-2778	-0-	12	1			N	-0-					22
04	2700	X	7	-0-	-2693	-0-	7	2			N	-0-					22
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					22
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					22
07	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					22

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
03	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5153	-0-	-517	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5524	-0-	-335	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5397	-0-	-273	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

02	476	N	1	-0-	-475	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 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
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	250	1	1610	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5194	-0-	2094	2094	372	1	4822	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	5104	-0-	2104	4198	575	1	4529	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	6407	-0-	3307	7505	791	1	5616	2	N	-0-					-0-
06	13316	X	5811	-0-	-7505	-0-	785	1	5026	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	106	1	4295	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 9658

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 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
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	139	1 2 9	3522	2	Y	2	2	1			1
03	4867	X	3133	-0-	-1734	-0-	155	1 2 9	2976	2	Y	2					3
04	3600	X	3104	-0-	-496	-0-	155	1 35 9	2914	2	Y	32	3	1	29	8	3
05	4061	X	3975	-0-	-86	-0-	151	1 31 9	3793	2	Y	28	28	8			3
06	DLQ G-10		3641	-0-	3641	3641	147	1 20 9	3474	2	Y	18	18	8			3
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3641					Y	NO RPT					3

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

02	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	185	1	5601	2	N	-0-					-0-
03	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	192	1	6801	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	170	1	5230	2	N	-0-					-0-
05	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	219	1	6028	2	N	-0-					-0-
06	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	209	1	5844	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

02	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
04	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
07	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

02	2520	N	2182	-0-	-338	-0-	2182	2			N	-0-					112
03	2604	N	2424	-0-	-180	-0-	2417	2	7	9	N	6					118
04	2430	N	2118	-0-	-312	-0-	2116	2	2	9	N	2					120
05	2418	N	2377	-0-	-41	-0-	2369	2	8	9	N	7					127
06	2340	N	2201	-0-	-139	-0-	2198	2	3	9	N	3					130
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
03	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7488	2	2	9	N	2					2
04	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					2
05	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					2
06	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					2
07	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					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
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					33
03	496	N	49	-0-	-447	-0-	49	2			Y	-0-					33
04	240	N	19	-0-	-221	-0-	19	2			Y	-0-					33
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	6	2	2	9	Y	2					35
06	DLQ G-10		9	-0-	9	9	8	2	1	9	Y	1	15	1			21
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9					Y	NO RPT					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
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3547	2	53	9	Y	48					48
03	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			Y	-0-					48
04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			Y	-0-					48
05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4280	2	2	9	Y	2					50
06	DLQ G-10		3944	-0-	3944	3944	3944	2			Y	-0-	48	1			2
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3944					Y	NO RPT					2

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
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	576	1	605	2	N	-0-					-0-
03	899	N	726	-0-	-173	-0-	622	1	104	2	N	-0-					-0-
04	870	N	503	-0-	-367	-0-	503	1			N	-0-					-0-
05	899	N	568	-0-	-331	-0-	568	1			N	-0-					-0-
06	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	1			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	139	1	3639	2	N	-0-					-0-
03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	154	1	4170	2	N	-0-					-0-
04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	150	1	4015	2	N	-0-					-0-
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	129	1	3671	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2683	-0-	-407	-0-	90	1	2593	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-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
02	4536	X	2439	-0-	-2097	-0-	942	1	1497	2	N	-0-					-0-
03	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	745	1	650	2	N	-0-					-0-
04	900	X	808	-0-	-92	-0-	301	1	507	2	N	-0-					-0-
05	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	490	1	6262	2	N	-0-					-0-
06	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	468	1	6180	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4270	2	30	9	Y	27					45
03	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-					45
04	3300	X	2632	-0-	-668	-0-	2632	2			Y	-0-					45
05	4774	X	2708	-0-	-2066	-0-	2662	2	46	9	Y	42					87
06	DLQ G-10		2284	-0-	2284	2284	2284	2			Y	-0-	42	1			45
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2284					Y	NO RPT					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
02	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	1042	1	3974	2	N	-0-					-0-
03	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	595	1	1834	2	N	-0-					-0-
04	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	394	1	1768	2	N	-0-					-0-
05	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	1386	1	4065	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	1273	1	3317	2	N	-0-					-0-
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2800	X	2297	-0-	-503	-0-	280	1	2017	2	Y	-0-					-0-
03	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	264	1	2687	2	Y	-0-					-0-
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	268	1	3228	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2315	-0-	-599	-0-	253	1	2062	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3609	-0-	3609	3609	288	1	3321	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3609					Y	NO RPT					-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
02	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	225	1	6010	2	N	-0-					-0-
03	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	248	1	7145	2	N	-0-					-0-
04	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	241	1	6567	2	N	-0-					-0-
05	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	249	1	6675	2	N	-0-					-0-
06	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	182	1	6721	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-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
02	3808	X	2435	-0-	-1373	-0-	75	1	2308	2	Y	47	45	1			10
							52	9									
03	4030	X	1239	-0-	-2791	-0-	1239	2			Y	-0-					10
04	3900	X	1323	-0-	-2577	-0-	1322	2	1	9	Y	1	1	8			10
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	177	1	4380	2	Y	3	3	8			10
							3	9									
06	DLQ G-10		3503	-0-	3503	3503	165	1	3337	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3503					Y	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
02	3696	X	3164	-0-	-532	-0-	87	1	2971	2	Y	96	91	1			78
							106	9									
03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			Y	-0-					78
04	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5003	2	1	9	Y	1	1	8			78
05	3999	X	3108	-0-	-891	-0-	123	1	2984	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
06	DLQ G-10		4307	-0-	4307	4307	141	1	4145	2	Y	19	1	8			96
							21	9									
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4307					Y	NO RPT					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
02	6384	X	5534	-0-	-850	-0-	49	1	5485	2	Y	-0-					1
03	7068	X	5898	-0-	-1170	-0-	54	1	5844	2	Y	-0-					1
04	6300	X	5016	-0-	-1284	-0-	23	1	4993	2	Y	-0-					1
05	6169	X	5757	-0-	-412	-0-	5757	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		4938	-0-	4938	4938	4938	2			Y	-0-					1
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4938					Y	NO RPT					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
02	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	601	1	4978	2	Y	-0-					6
03	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	727	1	5602	2	Y	-0-					6
04	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	720	1	6788	2	Y	-0-					6
05	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	744	1	5672	2	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		5783	-0-	5783	5783	351	1	5432	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5783					Y	NO RPT					6

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
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2064	-0-	-36	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-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
02	9968	X	9842	-0-	-126	-0-	9842	2			Y	-0-					15
03	11036	X	10938	-0-	-98	-0-	10846	2	92	9	Y	84					99
04	10650	X	10520	-0-	-130	-0-	10520	2			Y	-0-					99
05	10912	X	10804	-0-	-108	-0-	10804	2			Y	-0-					99
06	DLQ G-10		10554	-0-	10554	10554	10554	2			Y	-0-					99
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	10554					Y	NO RPT					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	8260	X	6262	-0-	-1998	-0-	236	1	6026	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	7222	-0-	-1334	-0-	287	1	6935	2	N	-0-					-0-
04	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	275	1	9300	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	4296	-0-	-3826	-0-	247	1	4049	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	6121	-0-	-1559	-0-	251	1	5870	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

02	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	2			Y	-0-					30
03	12059	X	11283	-0-	-776	-0-	11283	2			Y	-0-					30
04	11670	X	10844	-0-	-826	-0-	10843	2	1	9	Y	1	1	8			30
05	11470	X	10874	-0-	-596	-0-	10872	2	2	9	Y	2	2	8			30
06	DLQ G-10		10607	-0-	10607	10607	10607	2			Y	-0-					30
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10607					Y	NO RPT					30

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

02	6692	X	5740	-0-	-952	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6193	-0-	-1216	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6686	-0-	-394	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6691	-0-	-625	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
06	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 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
02	7252	X	7169	-0-	-83	-0-	365	1	6804	2	N	-0-					53
03	8029	X	7541	-0-	-488	-0-	411	1	7130	2	N	-0-					53
04	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	532	1	7024	2	N	1	1	8			53
							1	9									
05	7936	X	7491	-0-	-445	-0-	419	1	7070	2	N	2	2	8			53
							2	9									
06	7680	X	7051	-0-	-629	-0-	479	1	6571	2	N	1	1	8			53
							1	9									
07	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					53

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 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
02	4256	X	3897	-0-	-359	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4170	-0-	-170	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3954	-0-	-186	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4202	-0-	-107	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	4155	-0-	-15	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	201	1	2466	2	Y	21					50
							23	9									
03	3069	X	2677	-0-	-392	-0-	231	1	2446	2	Y	-0-					50
04	2940	X	2830	-0-	-110	-0-	227	1	2602	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
05	3038	X	2852	-0-	-186	-0-	235	1	2616	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
06	DLQ G-10		2913	-0-	2913	2913	231	1	2626	2	Y	51	57	1	1	8	43
							56	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2913					Y	NO RPT					43

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 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
02	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	201	1	4961	2	N	-0-					-0-
03	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	232	1	6132	2	N	-0-					-0-
04	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	184	1	6008	2	N	-0-					-0-
05	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	183	1	6090	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5950	-0-	-200	-0-	176	1	5774	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
03	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
04	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
05	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8292	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 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
02	5488	X	4934	-0-	-554	-0-	258	1	4676	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5793	-0-	-283	-0-	285	1	5508	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5445	-0-	-435	-0-	277	1	5168	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5562	-0-	-514	-0-	286	1	5276	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5181	-0-	-699	-0-	148	1	5033	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 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
02	2968	X	2755	-0-	-213	-0-	402	1	2353	2	N	-0-					-0-
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	457	1	3126	2	N	-0-					-0-
04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	396	1	3181	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	671	-0-	-2739	-0-	261	1	410	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	115	-0-	-3365	-0-	40	1	75	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SLOCUM WELL #: 3 H RRCID -> 236708 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6896 - 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
02	4228	X	607	-0-	-3621	-0-	607	1			Y	-0-	1	7			45
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					45
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	16	1	8			60
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					60
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			24
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6664	X	6538	-0-	-126	-0-	6538	2			Y	-0-					54
03	7378	X	7238	-0-	-140	-0-	7238	2			Y	-0-					54
04	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			Y	-0-					54
05	7223	X	7145	-0-	-78	-0-	7145	2			Y	-0-					54
06	DLQ	G-10	7000	-0-	7000	7000	7000	2			Y	-0-					54
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7000					Y	NO RPT					54

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 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
02	5012	X	-0-	-0-	-5012	-0-					Y	-0-					-0-
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
04	4020	X	4	-0-	-4016	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2170	X	41	-0-	-2129	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	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

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7812	X	7456	-0-	-356	-0-	7456	2			Y	-0-					54
03	8649	X	8269	-0-	-380	-0-	8269	2			Y	-0-					54
04	8370	X	7988	-0-	-382	-0-	7988	2			Y	-0-					54
05	8339	X	8126	-0-	-213	-0-	8126	2			Y	-0-					54
06	DLQ G-10		7811	-0-	7811	7811	7811	2			Y	-0-					54
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	7811					Y	NO RPT					54

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 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
02	3556	X	2506	-0-	-1050	-0-	70	1	2384	2	Y	47	45	1			10
							52	9									
03	3937	X	3256	-0-	-681	-0-	3256	2			Y	-0-					10
04	3630	X	2471	-0-	-1159	-0-	2471	2			Y	-0-					10
05	3751	X	3468	-0-	-283	-0-	185	1	3282	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
06	DLQ G-10		3264	-0-	3264	3264	178	1	3058	2	Y	25	1	8			34
							28	9									
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3264					Y	NO RPT					34

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			Y	-0-					26
03	9734	X	8838	-0-	-896	-0-	8838	2			Y	-0-					26
04	9420	X	8715	-0-	-705	-0-	8715	2			Y	-0-					26
05	9176	X	8889	-0-	-287	-0-	8889	2			Y	-0-					26
06	DLQ G-10		8590	-0-	8590	8590	8590	2			Y	-0-					26
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	8590					Y	NO RPT					26

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHWAL WELL #: 2H RRCID -> 237349 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8374 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SLOCUM WELL #: 5H RRCID -> 237409 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7500 - 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
02	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	1027	1	4316	2	Y	-0-					28
03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	1808	1	4410	2	Y	-0-					28
04	6180	X	74	-0-	-6106	-0-	58	1	6	2	Y	9					37
							10	9									
05	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	1	1	8			37
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			15
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 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
02	7700	X	7215	-0-	-485	-0-	376	1	6839	2	N	-0-					-0-
03	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	513	1	7095	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6725	-0-	-475	-0-	492	1	6233	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	6731	-0-	-1267	-0-	508	1	6223	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	7017	-0-	-723	-0-	492	1	6525	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 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
02	4312	X	2980	-0-	-1332	-0-	793	1	2176	2	N	10					238
							11	9									
03	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	869	1	4603	2	N	34	192	1			80
							37	9									
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	832	1	2780	2	N	38					118
							42	9									
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	882	1	2959	2	N	19					137
							21	9									
06	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	853	1	4063	2	N	25					162
							28	9									
07	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					162

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-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
02	1708	X	1390	-0-	-318	-0-	38	1	1352	2	N	-0-					-0-
03	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	48	1	1763	2	N	-0-					-0-
04	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	41	1	1513	2	N	-0-					-0-
05	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	52	1	1889	2	N	-0-					-0-
06	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	54	1	1883	2	N	-0-					-0-
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
02	7924	X	6700	-0-	-1224	-0-	226	1	6474	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7584	-0-	-383	-0-	280	1	7304	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	288	1	8442	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	6636	-0-	-1455	-0-	219	1	6417	2	N	-0-					-0-
06	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	306	1	7935	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					-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
02	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	1458	1	4295	2	N	-0-					-0-
03	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	1596	1	5527	2	N	-0-					-0-
04	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	1468	1	5115	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	1548	1	5179	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	4962	-0-	-1098	-0-	1472	1	3490	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-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
02	4004	X	2981	-0-	-1023	-0-	2981	2			N	-0-	11	7			27
03	4557	X	2716	-0-	-1841	-0-	2716	2			N	-0-					27
04	4410	X	4284	-0-	-126	-0-	4284	2			N	-0-					27
05	4557	X	4330	-0-	-227	-0-	4330	2			N	-0-					27
06	4410	X	3290	-0-	-1120	-0-	3290	2			N	-0-					27
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					27

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
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-	72	7			40
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					40
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					40
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					40
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					40
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					40

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
02	6188	X	5593	-0-	-595	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
03	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	506	1	6158	2	N	-0-					-0-
04	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	343	1	6194	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	4938	-0-	-1262	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5377	-0-	-1073	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-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
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	56	1	160	2	N	-0-					-0-
03	248	N	107	-0-	-141	-0-	62	1	45	2	N	-0-					-0-
04	210	N	59	-0-	-151	-0-	54	1	5	2	N	-0-					-0-
05	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	1			N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
02	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	2118	1	5173	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	7579	-0-	-419	-0-	2341	1	5238	2	N	-0-					-0-
04	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	2276	1	5929	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	6813	-0-	-1185	-0-	2326	1	4487	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	4606	-0-	-3134	-0-	2302	1	2304	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

02	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	1163	1	4653	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	2215	-0-	-1381	-0-	902	1	1313	2	N	-0-					-0-
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	746	1	3088	2	N	-0-					-0-
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	860	1	3021	2	N	-0-					-0-
06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	1414	1	4909	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 10968

02	5264	X	5073	-0-	-191	-0-	78	1	4989	2	N	5					43
							6	9									
03	6107	X	5813	-0-	-294	-0-	87	1	5723	2	N	3					46
							3	9									
04	5910	X	5302	-0-	-608	-0-	85	1	5213	2	N	4	6	1	3	8	41
							4	9									
05	6107	X	5377	-0-	-730	-0-	93	1	5280	2	N	4	2	8			43
							4	9									
06	5640	X	4863	-0-	-777	-0-	89	1	4772	2	N	2	1	8			44
							2	9									
07	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					44

DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

02	6384	X	1259	-0-	-5125	-0-	306	1	953	2	Y	-0-					14
03	7068	X	2777	-0-	-4291	-0-	566	1	2211	2	Y	-0-					14
04	6390	X	2440	-0-	-3950	-0-	554	1	1886	2	Y	-0-					14
05	5983	X	2714	-0-	-3269	-0-	652	1	2062	2	Y	-0-					14
06	DLQ	G-10	2613	-0-	2613	2613	486	1	2127	2	Y	-0-					14
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2613					Y	NO RPT					14

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

02	5012	X	1040	-0-	-3972	-0-	31	1	1009	2	N	-0-					-0-
03	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	256	1	6933	2	N	-0-					-0-
04	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	178	1	6561	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	5288	-0-	-354	-0-	140	1	5148	2	N	-0-					-0-
06	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	165	1	5802	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

02	7588	X	7340	-0-	-248	-0-	364	1	6976	2	N	-0-					6
03	8401	X	8292	-0-	-109	-0-	402	1	7890	2	N	-0-					6
04	8190	X	7676	-0-	-514	-0-	391	1	7285	2	N	-0-	1	1			5
05	8463	X	8234	-0-	-229	-0-	436	1	7798	2	N	-0-					5
06	8190	X	7678	-0-	-512	-0-	381	1	7297	2	N	-0-					5
07	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

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
02	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	348	1 3 9	6707	2	N	3					6
03	7812	X	7537	-0-	-275	-0-	385	1 1 9	7151	2	N	1					7
04	7680	X	7233	-0-	-447	-0-	374	1	6859	2	N	-0-	1	1			6
05	7936	X	6634	-0-	-1302	-0-	323	1	6311	2	N	-0-					6
06	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	365	1	7544	2	N	-0-					6
07	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					6

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110

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
02	5488	X	5464	-0-	-24	-0-	78	1 6 9	5380	2	N	5					41
03	6076	X	6039	-0-	-37	-0-	87	1 2 9	5950	2	N	2					43
04	5970	X	5622	-0-	-348	-0-	86	1 3 9	5533	2	N	3	6	1	1	8	39
05	6169	X	5804	-0-	-365	-0-	89	1 2 9	5713	2	N	2	1	8			40
06	5970	X	5302	-0-	-668	-0-	88	1 3 9	5211	2	N	3	1	8			42
07	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					42

WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 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
02	6440	X	5935	-0-	-505	-0-	435	1 1 9	5499	2	Y	1					15
03	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	506	1	6456	2	Y	-0-					15
04	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	490	1 3 9	6141	2	Y	3	3	8			15
05	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	506	1 9 9	6284	2	Y	8	8	8			15
06	DLQ G-10		6128	-0-	6128	6128	488	1 4 9	5636	2	Y	4	4	8			15
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6128					Y	NO RPT					15

WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

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
02	5740	X	5279	-0-	-461	-0-	391	1	4888	2	Y	-0-					9
03	6293	X	6110	-0-	-183	-0-	455	1	5655	2	Y	-0-					9
04	6030	X	5806	-0-	-224	-0-	440	1	5366	2	Y	-0-					9
05	6231	X	5758	-0-	-473	-0-	455	1	5303	2	Y	-0-					9
06	DLQ G-10		5128	-0-	5128	5128	425	1	4703	2	Y	-0-					9
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5128					Y	NO RPT					9

WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

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
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	197	1 22 9	2759	2	Y	20	26	1			23
03	3410	X	3262	-0-	-148	-0-	220	1 35 9	3007	2	Y	32					55
04	3360	X	3220	-0-	-140	-0-	213	1 17 9	2990	2	Y	15	33	1			37
05	3472	X	3287	-0-	-185	-0-	218	1 17 9	3052	2	Y	15	29	1			23
06	DLQ G-10		3088	-0-	3088	3088	214	1 14 9	2860	2	Y	13					36
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3088					Y	NO RPT					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	463	1	2698	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	2897	-0-	-947	-0-	520	1	2377	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3340	-0-	-380	-0-	528	1	2812	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3286	-0-	-558	-0-	587	1	2699	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3127	-0-	3127	3127	429	1	2698	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3127					Y	NO RPT					-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
02	5684	X	4160	-0-	-1524	-0-	217	1	3943	2	Y	-0-					-0-
03	6634	X	5857	-0-	-777	-0-	173	1	5684	2	Y	-0-					-0-
04	6420	X	5702	-0-	-718	-0-	80	1	5622	2	Y	-0-					-0-
05	6634	X	5671	-0-	-963	-0-	183	1	5488	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5148	-0-	5148	5148	5148	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5148					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: A 2 RRCID -> 238933 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6650 - 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
02	0	X	-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-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					51
03	2356	X	1083	-0-	-1273	-0-	6	1	1077	2	N	-0-					51
04	2280	X	258	-0-	-2022	-0-	258	2			N	-0-					51
05	2356	X	178	-0-	-2178	-0-	177	2	1	9	N	1	1	8			51
06	2280	X	124	-0-	-2156	-0-	124	2			N	-0-					51
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					51

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
02	2492	X	2477	-0-	-15	-0-	2477	2			N	-0-	16	7			83
03	3503	X	2838	-0-	-665	-0-	2838	2			N	-0-					83
04	3390	X	1404	-0-	-1986	-0-	1404	2			N	-0-					83
05	3503	X	2887	-0-	-616	-0-	2887	2			N	-0-					83
06	2910	X	2299	-0-	-611	-0-	2299	2			N	-0-					83
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					83

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
02	9548	X	8516	-0-	-1032	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	8149	-0-	-2422	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9780	-0-	-330	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9940	-0-	-383	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9417	-0-	-213	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	7056	X	6758	-0-	-298	-0-	6758	2			N	-0-					51
03	7719	X	7495	-0-	-224	-0-	15	1	7480	2	N	-0-					51
04	7470	X	6770	-0-	-700	-0-	12	1	6758	2	N	-0-					51
05	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			N	-0-					51
06	7260	X	7184	-0-	-76	-0-	7184	2			N	-0-					51
07	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					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
02	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8755	2	45	9	Y	41					104
03	9920	X	9520	-0-	-400	-0-	9520	2			Y	-0-					104
04	9420	X	9189	-0-	-231	-0-	9189	2			Y	-0-					104
05	9703	X	9490	-0-	-213	-0-	9490	2			Y	-0-					104
06	DLQ G-10		9163	-0-	9163	9163	9163	2			Y	-0-					104
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9163					Y	NO RPT					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	4200	X	3164	-0-	-1036	-0-	606	1	2558	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	2685	-0-	-1872	-0-	688	1	1997	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	3342	-0-	-1068	-0-	707	1	2635	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	1488	-0-	-2325	-0-	752	1	736	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	1128	-0-	-2352	-0-	745	1	383	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-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
02	6608	X	5846	-0-	-762	-0-	243	1	5603	2	Y	-0-					-0-
03	6820	X	6725	-0-	-95	-0-	270	1	6455	2	Y	-0-					-0-
04	6600	X	6364	-0-	-236	-0-	264	1	6100	2	Y	-0-					-0-
05	6820	X	6269	-0-	-551	-0-	273	1	5996	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6217	-0-	6217	6217	269	1	5948	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6217					Y	NO RPT					-0-

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
02	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	2			Y	-0-					-0-
03	12214	X	11358	-0-	-856	-0-	11358	2			Y	-0-					-0-
04	11670	X	10926	-0-	-744	-0-	10916	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
05	11501	X	11319	-0-	-182	-0-	11307	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
06	DLQ G-10		10854	-0-	10854	10854	10845	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10854					Y	NO RPT					-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
02	8120	X	7977	-0-	-143	-0-	7932	2	45	9	Y	41					91
03	8835	X	8810	-0-	-25	-0-	8810	2			Y	-0-					91
04	8520	X	8436	-0-	-84	-0-	8435	2	1	9	Y	1	1	8			91
05	8804	X	8563	-0-	-241	-0-	8562	2	1	9	Y	1	1	8			91
06	DLQ G-10		8293	-0-	8293	8293	8293	2			Y	-0-					91
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8293					Y	NO RPT					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	8260	X	7829	-0-	-431	-0-	314	1	7515	2	Y	-0-					-0-
03	9207	X	8898	-0-	-309	-0-	348	1	8550	2	Y	-0-					-0-
04	8910	X	8370	-0-	-540	-0-	345	1	8025	2	Y	-0-					-0-
05	9207	X	8291	-0-	-916	-0-	356	1	7935	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8019	-0-	8019	8019	345	1	7674	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8019					Y	NO RPT					-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
02	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	797	1	8980	2	N	-0-					73
03	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	883	1	10509	2	N	-0-					73
04	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	829	1	11758	2	N	62					135
							68	9									
05	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	883	1	11840	2	N	-0-					135
06	11010	X	6702	-0-	-4308	-0-	694	1	5931	2	N	70	188	1			17
							77	9									
07	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT					17

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
02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	145	1	3972	2	Y	-0-					-0-
03	5332	X	2292	-0-	-3040	-0-	159	1	2133	2	Y	-0-					-0-
04	4740	X	3060	-0-	-1680	-0-	82	1	2978	2	Y	-0-					-0-
05	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	86	1	5350	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8701	-0-	8701	8701	166	1	8535	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8701					Y	NO RPT					-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
02	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	385	1	10401	2	Y	-0-					-0-
03	12369	X	11971	-0-	-398	-0-	428	1	11543	2	Y	-0-					-0-
04	11760	X	11222	-0-	-538	-0-	453	1	10769	2	Y	-0-					-0-
05	12152	X	11382	-0-	-770	-0-	465	1	10917	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9882	-0-	9882	9882	294	1	9588	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9882					Y	NO RPT					-0-

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
02	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	883	1	4716	2	N	-0-					-0-
03	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	898	1	8913	2	N	-0-					-0-
04	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	987	1	7451	2	N	-0-					-0-
05	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	1203	1	8177	2	N	-0-					-0-
06	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	1137	1	7658	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-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
02	3976	X	228	-0-	-3748	-0-	228	1			N	-0-					-0-
03	4216	X	3894	-0-	-322	-0-	712	1	3182	2	N	-0-					-0-
04	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	854	1	3437	2	N	-0-					-0-
05	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	883	1	3393	2	N	-0-					-0-
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	854	1	3179	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
02	5096	X	4596	-0-	-500	-0-	511	1	4085	2	Y	-0-			-0-
03	5859	X	4839	-0-	-1020	-0-	519	1	4320	2	Y	-0-			-0-
04	5670	X	4574	-0-	-1096	-0-	437	1	4137	2	Y	-0-			-0-
05	5859	X	4713	-0-	-1146	-0-	530	1	4183	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4781	-0-	4781	4781	380	1	4401	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4781					Y	NO RPT			-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
02	4564	X	3904	-0-	-660	-0-	427	1	3477	2	Y	-0-			-0-
03	5208	X	4295	-0-	-913	-0-	444	1	3851	2	Y	-0-			-0-
04	5040	X	3983	-0-	-1057	-0-	364	1	3619	2	Y	-0-			-0-
05	5208	X	4180	-0-	-1028	-0-	449	1	3731	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4059	-0-	4059	4059	311	1	3748	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4059					Y	NO RPT			-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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	327	1	145	2	Y	-0-			-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
04	630	N	5	-0-	-625	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
02	448	N	116	-0-	-332	-0-	116	2			N	-0-			7
03	310	N	118	-0-	-192	-0-	118	2			N	-0-			7
04	330	N	215	-0-	-115	-0-	215	2			N	-0-			7
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-			7
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			7
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			7

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
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	42	1	804	2	N	-0-			-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	49	1	860	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	50	1	1000	2	N	-0-			-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	148	1	1261	2	N	-0-			-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	143	1	701	2	N	-0-			-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-

LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 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
02	7224	X	7142	-0-	-82	-0-	267	1	6875	2	N	-0-			-0-
03	7998	X	7196	-0-	-802	-0-	303	1	6893	2	N	-0-			-0-
04	7800	X	7222	-0-	-578	-0-	326	1	6896	2	N	-0-			-0-
05	8060	X	7214	-0-	-846	-0-	299	1	6915	2	N	-0-			-0-
06	7800	X	7186	-0-	-614	-0-	282	1	6904	2	N	-0-			-0-
07	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 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
02	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	357	1	5259	2	Y	-0-	1	1	1	7	3
03	6665	X	6112	-0-	-553	-0-	397	1	5715	2	Y	-0-					3
04	6420	X	5608	-0-	-812	-0-	387	1	5203	2	Y	16	1	1	16	8	2
							18	9									
05	6386	X	5876	-0-	-510	-0-	389	1	5474	2	Y	12	12	8			2
							13	9									
06	DLQ G-10		5434	-0-	5434	5434	373	1	5053	2	Y	7	7	8			2
							8	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5434					Y	NO RPT					2

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 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
02	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	182	1	6532	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	7210	-0-	-75	-0-	192	1	7018	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6550	-0-	-500	-0-	173	1	6377	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6980	-0-	-305	-0-	185	1	6795	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6952	-0-	-98	-0-	193	1	6759	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 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
02	6020	X	5764	-0-	-256	-0-	854	1	4910	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	5958	-0-	-1017	-0-	898	1	5060	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	6027	-0-	-723	-0-	726	1	5301	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	5670	-0-	-1305	-0-	679	1	4991	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	4498	-0-	-2252	-0-	658	1	3840	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	435	1	2862	2	N	-0-					-0-
03	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	450	1	5658	2	N	-0-					-0-
04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	660	1	5572	2	N	-0-					-0-
05	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	823	1	5521	2	N	-0-					-0-
06	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	850	1	5579	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 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
02	2772	X	2469	-0-	-303	-0-	397	1	2072	2	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	312	1	4307	2	Y	-0-					-0-
04	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	300	1	4923	2	Y	-0-					-0-
05	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	308	1	4345	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3601	-0-	3601	3601	335	1	3266	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3601					Y	NO RPT					-0-

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
02	9324	X	8976	-0-	-348	-0-	558	1	8418	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	9724	-0-	-599	-0-	620	1	9104	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	8238	-0-	-1752	-0-	598	1	7640	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	9553	-0-	-770	-0-	618	1	8935	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	8663	-0-	-967	-0-	598	1	8065	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	5600	X	5428	-0-	-172	-0-	5428	2			N	-0-					30
03	6200	X	6000	-0-	-200	-0-	6000	2			N	-0-					30
04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6008	2	1	9	N	1	1	8			30
05	6200	X	5090	-0-	-1110	-0-	5090	2			N	-0-					30
06	6000	X	5531	-0-	-469	-0-	5531	2			N	-0-					30
07	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					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
02	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	249	1	6355	2	Y	-0-					-0-
03	9610	X	8349	-0-	-1261	-0-	276	1	8073	2	Y	-0-					-0-
04	8850	X	7273	-0-	-1577	-0-	300	1	6973	2	Y	-0-					-0-
05	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	313	1	8041	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10955	-0-	10955	10955	251	1	10704	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10955					Y	NO RPT					-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
02	3976	X	3522	-0-	-454	-0-	3522	2			N	-0-					1
03	4402	X	3751	-0-	-651	-0-	3751	2			N	-0-					1
04	4230	X	3439	-0-	-791	-0-	3439	2			N	-0-					1
05	4371	X	3407	-0-	-964	-0-	3407	2			N	-0-					1
06	4110	X	3179	-0-	-931	-0-	3179	2			N	-0-					1
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					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
02	5852	X	5762	-0-	-90	-0-	5762	2			N	-0-					45
03	6603	X	6317	-0-	-286	-0-	6317	2			N	-0-					45
04	6450	X	6149	-0-	-301	-0-	6148	2	1	9	N	1	1	8			45
05	6665	X	4431	-0-	-2234	-0-	4431	2			N	-0-					45
06	6450	X	6262	-0-	-188	-0-	6261	2	1	9	N	1	1	8			45
07	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					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
02	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2660	X	2062	-0-	-598	-0-	199	1	1818	2	Y	41					122
							45	9									
03	2945	X	2100	-0-	-845	-0-	215	1	1852	2	Y	30					152
							33	9									
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	190	1	2303	2	Y	16	168	1			-0-
							18	9									
05	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	201	1	2495	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3214	-0-	3214	3214	236	1	2976	2	Y	2					2
							2	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3214					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	7392	X	7160	-0-	-232	-0-	7160	2			N	-0-					24
03	8184	X	7824	-0-	-360	-0-	7824	2			N	-0-					24
04	7920	X	7585	-0-	-335	-0-	7585	2			N	-0-					24
05	8184	X	7708	-0-	-476	-0-	7708	2			N	-0-					24
06	7860	X	7564	-0-	-296	-0-	7564	2			N	-0-					24
07	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					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
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2030	2	2	9	N	2					2
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					2
04	1920	N	1885	-0-	-35	-0-	1884	2	1	9	N	1	1	8			2
05	2201	N	1869	-0-	-332	-0-	1869	2			N	-0-					2
06	1890	N	1544	-0-	-346	-0-	1544	2			N	-0-					2
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	4844	X	4158	-0-	-686	-0-	4157	2	1	9	N	1					20
03	5363	X	4471	-0-	-892	-0-	4470	2	1	9	N	1					21
04	5190	X	3957	-0-	-1233	-0-	3957	2			N	-0-	2	1			19
05	5301	X	3903	-0-	-1398	-0-	3901	2	2	9	N	2	1	8			20
06	4800	X	3103	-0-	-1697	-0-	3101	2	2	9	N	2					22
07	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					22

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
02	4732	X	4683	-0-	-49	-0-	538	1	4145	2	Y	-0-					-0-
03	5766	X	5424	-0-	-342	-0-	564	1	4860	2	Y	-0-					-0-
04	5580	X	5140	-0-	-440	-0-	511	1	4629	2	Y	-0-					-0-
05	5766	X	5449	-0-	-317	-0-	596	1	4853	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4969	-0-	4969	4969	342	1	4627	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4969					Y	NO RPT					-0-

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
02	2996	X	2797	-0-	-199	-0-	184	1	2613	2	Y	-0-					7
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	214	1	3108	2	Y	-0-					7
04	3120	X	3008	-0-	-112	-0-	207	1	2801	2	Y	-0-					7
05	3224	X	3096	-0-	-128	-0-	214	1	2882	2	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		2772	-0-	2772	2772	215	1	2557	2	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2772					Y	NO RPT					7

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 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
02	4228	X	3897	-0-	-331	-0-	106	1	3791	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4451	-0-	-230	-0-	118	1	4333	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4297	-0-	-233	-0-	113	1	4184	2	N	-0-					-0-
05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	117	1	4289	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	4316	-0-	-4	-0-	120	1	4196	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 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
02	7056	X	4939	-0-	-2117	-0-	439	1	4500	2	Y	-0-					1
03	8308	X	6890	-0-	-1418	-0-	601	1	6289	2	Y	-0-					1
04	8040	X	6050	-0-	-1990	-0-	448	1	5602	2	Y	-0-					1
05	8308	X	6003	-0-	-2305	-0-	538	1	5465	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		6148	-0-	6148	6148	342	1	5806	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	6148					Y	NO RPT					1

DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 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
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 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
02	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	236	1	7193	2	N	-0-					-0-
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	275	1	6973	2	N	-0-					-0-
04	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	233	1	7157	2	N	-0-					-0-
05	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	233	1	7281	2	N	-0-					-0-
06	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	225	1	7224	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 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
02	5992	X	5372	-0-	-620	-0-	241	1	5131	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	6323	-0-	-125	-0-	259	1	6064	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	217	1	5603	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5776	-0-	-176	-0-	240	1	5536	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5612	-0-	-508	-0-	228	1	5384	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 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
02	2072	X	2011	-0-	-61	-0-	75	1	1936	2	Y	-0-					-0-
03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	83	1	2744	2	Y	-0-					-0-
04	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	34	1	2381	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	1996	-0-	-236	-0-	64	1	1932	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	303	1	4612	2	Y	-0-	17	1			19
03	5394	X	5283	-0-	-111	-0-	337	1	4946	2	Y	-0-					19
04	5340	X	4770	-0-	-570	-0-	328	1	4442	2	Y	-0-	8	1			11
05	5518	X	5020	-0-	-498	-0-	340	1	4680	2	Y	-0-	3	1			8
06	DLQ G-10		4644	-0-	4644	4644	330	1	4314	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4644					Y	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 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
02	3920	X	3725	-0-	-195	-0-	2175	1	1550	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	412	-0-	-3928	-0-	388	1	24	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 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
02	5096	X	4166	-0-	-930	-0-	722	1	3444	2	Y	-0-					-0-
03	6231	X	5666	-0-	-565	-0-	957	1	4709	2	Y	-0-					-0-
04	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	1155	1	4958	2	Y	-0-					-0-
05	6231	X	5928	-0-	-303	-0-	1077	1	4851	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	5474	-0-	5474	5474	893	1	4581	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5474					Y	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 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
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	-0-					-0-
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 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
02	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	294	1	6817	2	N	-0-					-0-
03	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	326	1	6954	2	N	-0-					-0-
04	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	322	1	7542	2	N	-0-					-0-
05	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	370	1	10037	2	N	-0-					-0-
06	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	442	1	7701	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

02	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
03	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
04	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
05	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
06	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

02	8036	X	7400	-0-	-636	-0-	68	1	7332	2	Y	-0-					-0-
03	8773	X	8311	-0-	-462	-0-	75	1	8236	2	Y	-0-					-0-
04	8310	X	7949	-0-	-361	-0-	32	1	7917	2	Y	-0-					-0-
05	8401	X	8034	-0-	-367	-0-	8034	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	7650	-0-	7650	7650	7650	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7650					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

02	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	240	1	5395	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	5974	-0-	-722	-0-	265	1	5709	2	Y	-0-					-0-
04	6480	X	5941	-0-	-539	-0-	246	1	5695	2	Y	-0-					-0-
05	6696	X	5930	-0-	-766	-0-	254	1	5676	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	5135	-0-	5135	5135	241	1	4894	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5135					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

02	3584	X	3297	-0-	-287	-0-	258	1	3039	2	Y	-0-	1	7			18
03	3844	X	3709	-0-	-135	-0-	301	1	3408	2	Y	-0-					18
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	291	1	3603	2	Y	-0-					18
05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	301	1	3670	2	Y	-0-					18
06	DLQ	G-10	3555	-0-	3555	3555	292	1	3263	2	Y	-0-					18
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3555					Y	NO RPT					18

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	5656	X	2901	-0-	-2755	-0-	415	1	2486	2	Y	-0-			5
03	6200	X	4732	-0-	-1468	-0-	521	1	4211	2	Y	-0-			5
04	6000	X	4884	-0-	-1116	-0-	424	1	4460	2	Y	-0-			5
05	6200	X	5414	-0-	-786	-0-	505	1	4909	2	Y	-0-			5
06	DLQ G-10		5428	-0-	5428	5428	335	1	5093	2	Y	-0-			5
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5428					Y	NO RPT			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
02	7168	X	6614	-0-	-554	-0-	6614	2			N	-0-			-0-
03	8277	X	350	-0-	-7927	-0-	350	2			N	-0-			-0-
04	8010	X	6334	-0-	-1676	-0-	6334	2			N	-0-			-0-
05	8277	X	6975	-0-	-1302	-0-	6975	2			N	-0-			-0-
06	6360	X	5684	-0-	-676	-0-	5684	2			N	-0-			-0-
07	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	2772	X	1148	-0-	-1624	-0-	1148	2			N	-0-			-0-
03	2666	X	13	-0-	-2653	-0-	13	2			N	-0-			-0-
04	2580	X	50	-0-	-2530	-0-	50	2			N	-0-			-0-
05	1767	X	1537	-0-	-230	-0-	1537	2			N	-0-			-0-
06	1620	X	1586	-0-	-34	-0-	1586	2			N	-0-			-0-
07	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 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
02	5124	X	3819	-0-	-1305	-0-	677	1	3142	2	Y	-0-			-0-
03	5673	X	4562	-0-	-1111	-0-	717	1	3845	2	Y	-0-			-0-
04	5490	X	3713	-0-	-1777	-0-	584	1	3129	2	Y	-0-			-0-
05	5084	X	4665	-0-	-419	-0-	774	1	3891	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4999	-0-	4999	4999	686	1	4313	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4999					Y	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 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
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-			-0-
03	2356	N	2338	-0-	-18	-0-	2338	2			N	-0-			-0-
04	2250	N	2234	-0-	-16	-0-	2234	2			N	-0-			-0-
05	2480	N	2373	-0-	-107	-0-	2373	2			N	-0-			-0-
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-			-0-
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			-0-

REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 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
02	5600	X	5366	-0-	-234	-0-	491	1	4875	2	N	-0-			-0-
03	6200	X	6118	-0-	-82	-0-	587	1	5531	2	N	-0-			-0-
04	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	575	1	5589	2	N	-0-			-0-
05	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	591	1	5956	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	4808	-0-	-1102	-0-	467	1	4341	2	N	-0-			-0-
07	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5348	X	5167	-0-	-181	-0-	232	1	4922	2	Y	12	14	1			9
							13	9									
03	5921	X	5676	-0-	-245	-0-	259	1	5407	2	Y	9					18
							10	9									
04	5700	X	5428	-0-	-272	-0-	258	1	5156	2	Y	13	17	1			14
							14	9									
05	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	252	1	6329	2	Y	1					15
							1	9									
06	DLQ G-10		6162	-0-	6162	6162	255	1	5907	2	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6162					Y	NO RPT					15

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
02	5572	X	5127	-0-	-445	-0-	235	1	4872	2	Y	18	19	1			11
							20	9									
03	6076	X	6035	-0-	-41	-0-	263	1	5758	2	Y	13					24
							14	9									
04	5880	X	5632	-0-	-248	-0-	262	1	5348	2	Y	20	23	1	1	8	20
							22	9									
05	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	255	1	6680	2	Y	5	4	8			21
							6	9									
06	DLQ G-10		6241	-0-	6241	6241	258	1	5981	2	Y	2	2	8			21
							2	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6241					Y	NO RPT					21

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6104	X	565	-0-	-5539	-0-	565	1			Y	-0-					-0-
03	4960	X	606	-0-	-4354	-0-	606	1			Y	-0-					-0-
04	3240	X	568	-0-	-2672	-0-	568	1			Y	-0-					-0-
05	936	X	936	-0-	-0-	-0-	588	1	348	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		348	-0-	348	348	348	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	348					Y	NO RPT					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 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
02	11312	X	10531	-0-	-781	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11694	-0-	-830	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	7880	-0-	-4240	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	11726	-0-	-240	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	10528	-0-	-782	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 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
02	5796	X	5669	-0-	-127	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6152	-0-	-265	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	4807	-0-	-1733	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
05	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
06	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 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
02	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11566	-0-	-555	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	11133	-0-	-597	-0-	11133	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	10730	-0-	-1391	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	10218	-0-	-1422	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3178	-0-	-449	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
04	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2991	-0-	-636	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
06	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 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
02	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	247 8	1 9	4640	2	Y	7	12	1			12
03	6200	X	5224	-0-	-976	-0-	275 13	1 9	4936	2	Y	12					24
04	5940	X	5181	-0-	-759	-0-	266 7	1 9	4908	2	Y	6	14	1			16
05	5735	X	5545	-0-	-190	-0-	273 6	1 9	5266	2	Y	5	11	1			10
06	DLQ G-10		5319	-0-	5319	5319	267 6	1 9	5046	2	Y	5					15
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5319					Y	NO RPT					15

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 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
02	4088	X	3908	-0-	-180	-0-	690	1	3218	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4647	-0-	-96	-0-	756	1	3891	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3839	-0-	-751	-0-	711	1	3128	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	3944	-0-	-799	-0-	725	1	3219	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3224	-0-	-1276	-0-	722	1	2502	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 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
02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	282	1	4586	2	N	-0-					-0-
03	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	329	1	5286	2	N	-0-					-0-
04	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	294	1	5277	2	N	-0-					-0-
05	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	211	1	5608	2	N	-0-					-0-
06	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	207	1	5251	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 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
02	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7225	2	2	9	N	2					145
03	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8426	2	57	9	N	52					197
04	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8490	2	12	9	N	11	185	1	1	8	22
05	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8792	2	6	9	N	5					27
06	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8313	2	3	9	N	3					30
07	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					30

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
02	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	41	1	5870	2	N	1					37
							1	9									
03	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	45	1	6058	2	N	16					53
							18	9									
04	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	44	1	7322	2	N	4	2	1	3	8	52
							4	9									
05	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	45	1	7302	2	N	4	3	8			53
							4	9									
06	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	126	1	6431	2	N	2	2	8			53
							2	9									
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					53

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
02	5684	X	5355	-0-	-329	-0-	169	1	5186	2	N	-0-					18
03	6293	X	6035	-0-	-258	-0-	188	1	5837	2	N	9					27
							10	9									
04	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	182	1	7079	2	N	-0-					27
05	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	188	1	7241	2	N	-0-					27
06	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	172	1	6578	2	N	-0-					27
07	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					27

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
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					N	-0-					-0-
03	2201	X	1597	-0-	-604	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	5124	X	4189	-0-	-935	-0-	140	1	4049	2	N	-0-					35
03	5177	X	4632	-0-	-545	-0-	155	1	4466	2	N	10					45
							11	9									
04	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	150	1	5164	2	N	-0-					45
05	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	155	1	5083	2	N	-0-					45
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	126	1	4603	2	N	-0-					45
07	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					45

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
02	5824	X	4767	-0-	-1057	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5422	-0-	-1026	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5557	-0-	-293	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5321	-0-	-662	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5141	-0-	-499	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-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
02	15370	X	15370	-0-	-0-	-0-	529	1	14841	2	N	-0-					-0-
03	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	586	1	16360	2	N	-0-					-0-
04	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	567	1	14605	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
05	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	586	1	14325	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
06	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	818	1	12384	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		12631	-0-	12631	12631	122	1	12509	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	12631					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 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
02	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	790	1	15163	2	N	-0-					-0-
03	19247	X	19247	-0-	-0-	-0-	869	1	18378	2	N	-0-					-0-
04	18155	X	18155	-0-	-0-	-0-	833	1	17322	2	N	-0-					-0-
05	19033	X	19033	-0-	-0-	-0-	861	1	18172	2	N	-0-					-0-
06	16660	X	16660	-0-	-0-	-0-	669	1	15991	2	N	-0-					-0-
07	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 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
02	8372	X	6661	-0-	-1711	-0-	755	1	5906	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	6509	-0-	-1489	-0-	840	1	5669	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	862	1	7028	2	N	-0-					-0-
05	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	890	1	6943	2	N	-0-					-0-
06	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	834	1	6611	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 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
02	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	215	1	4145	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
03	5208	X	5058	-0-	-150	-0-	241	1	4807	2	Y	9					17
							10	9									
04	5040	X	4645	-0-	-395	-0-	240	1	4391	2	Y	13	16	1			14
							14	9									
05	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	287	1	6480	2	Y	-0-					14
06	DLQ G-10		6020	-0-	6020	6020	265	1	5755	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6020					Y	NO RPT					14

MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 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
02	5348	X	4297	-0-	-1051	-0-	174	1	4123	2	Y	-0-	7	1			3
03	5921	X	4584	-0-	-1337	-0-	194	1	4390	2	Y	-0-					3
04	5040	X	4276	-0-	-764	-0-	186	1	4090	2	Y	-0-	2	1			1
05	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	267	1	5734	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
06	DLQ G-10		5472	-0-	5472	5472	236	1	5236	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5472					Y	NO RPT					1

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
02	5712	X	5319	-0-	-393	-0-	252	1	5067	2	N	-0-	9	7			4
03	6324	X	5819	-0-	-505	-0-	279	1	5539	2	N	1					5
							1	9									
04	6120	X	5743	-0-	-377	-0-	270	1	5472	2	N	1	2	1	1	8	3
							1	9									
05	6324	X	5829	-0-	-495	-0-	279	1	5548	2	N	2	1	8			4
							2	9									
06	6090	X	5418	-0-	-672	-0-	270	1	5148	2	N	-0-					4
07	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					4

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
02	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	395	1	7874	2	N	-0-					-0-
03	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	434	1	8743	2	N	-0-					-0-
04	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	416	1	8723	2	N	-0-					-0-
05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	430	1	4987	2	N	-0-					-0-
06	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	608	1	7960	2	N	-0-					-0-
07	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-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
02	4732	X	4415	-0-	-317	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4832	-0-	-469	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4018	-0-	-1112	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	2611	-0-	-2690	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	1088	-0-	-3892	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	4508	X	4471	-0-	-37	-0-	603	1	3868	2	N	-0-					-0-
03	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	661	1	4160	2	N	-0-					-0-
04	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	621	1	4221	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4441	-0-	-519	-0-	633	1	3808	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4798	-0-	-2	-0-	660	1	4138	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		13391	-0-	13391	15683	681	1	12710	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		9277	-0-	9277	24960	754	1	8523	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		6159	-0-	6159	31119	730	1	5418	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
05	37632	X	6513	-0-	-31119	-0-	754	1	5750	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
06	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	837	1	6224	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-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
02	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9247	-0-	-611	-0-	62	1	9185	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8955	-0-	-585	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	7552	-0-	-2306	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8384	-0-	-706	-0-	97	1	8287	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					-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
02	4032	X	3793	-0-	-239	-0-	252	1	3541	2	N	-0-					1
03	4464	X	3934	-0-	-530	-0-	277	1	3656	2	N	1					2
							1	9									
04	4320	X	3443	-0-	-877	-0-	267	1	3173	2	N	3	2	1	2	8	1
							3	9									
05	4371	X	3764	-0-	-607	-0-	275	1	3487	2	N	2	2	8			1
							2	9									
06	4230	X	4167	-0-	-63	-0-	270	1	3896	2	N	1					2
							1	9									
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					2

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
02	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
03	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	506	1	7210	2	N	-0-					-0-
04	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	343	1	7005	2	N	-0-					-0-
05	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6434	-0-	-1036	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 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
02	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-	18	7			40
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					40
04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4863	2	30	9	N	27	2	8			65
05	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5123	2	6	9	N	5					70
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4154	2	6	9	N	5					75
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					75

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 11240 - 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
02	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	13408	2	44	9	N	40					157
03	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	14839	2	41	9	N	37					194
04	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	14255	2	9	9	N	8					202
05	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	14658	2	32	9	N	29	186	1			45
06	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	13988	2	8	9	N	7					52
07	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					N	NO RPT					52

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 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
02	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
03	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
04	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
05	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
06	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	232	1	9160	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5992	X	4158	-0-	-1834	-0-	657	1	3501	2	Y	-0-					-0-
03	6758	X	4909	-0-	-1849	-0-	646	1	4263	2	Y	-0-					-0-
04	6540	X	4829	-0-	-1711	-0-	567	1	4262	2	Y	-0-					-0-
05	6758	X	4636	-0-	-2122	-0-	648	1	3988	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2552	-0-	2552	2552	501	1	2051	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2552					Y	NO RPT					-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
02	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	1331	1	9221	2	N	-0-					-0-
03	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	1396	1	9498	2	N	-0-					-0-
04	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	791	1	8952	2	N	-0-					-0-
05	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	522	1	9559	2	N	-0-					-0-
06	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	517	1	9268	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		223	-0-	223	223	7	1	216	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		119	-0-	119	342	2	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	342	X	-0-	-0-	-342	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	211	1	3143	2	Y	25	36	1			31
							28	9									
03	3875	X	3643	-0-	-232	-0-	235	1	3363	2	Y	41					72
							45	9									
04	3780	X	3527	-0-	-253	-0-	228	1	3278	2	Y	19	43	1			48
							21	9									
05	3906	X	3605	-0-	-301	-0-	234	1	3349	2	Y	20	37	1	1	8	30
							22	9									
06	DLQ G-10		3507	-0-	3507	3507	229	1	3260	2	Y	16					46
							18	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3507					Y	NO RPT					46

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

02	9996	X	8117	-0-	-1879	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9144	-0-	-1427	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
04	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
05	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
06	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

02	9548	X	8982	-0-	-566	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9882	-0-	-689	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9318	-0-	-912	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	9215	-0-	-1201	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	8967	-0-	-1113	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

02	4116	X	3771	-0-	-345	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3992	-0-	-565	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3991	-0-	-419	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4274	-0-	-97	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3910	-0-	-200	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	436	1	5298	2	N	-0-					-0-
03	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	544	1	5632	2	N	-0-					-0-
04	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	507	1	5971	2	N	-0-					-0-
05	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	223	1	6130	2	N	-0-					-0-
06	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	218	1	6808	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-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
02	12732	X	2953	-0-	-9779	-0-	423	1	2530	2	N	-0-					-0-
03	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	468	1	1038	2	N	-0-					-0-
04	900	X	687	-0-	-213	-0-	453	1	211	2	N	21	21	8			-0-
							23	9									
05	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	468	1	1058	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
06	900	X	540	-0-	-360	-0-	94	1	434	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
07	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	7			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	1	1	8			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	74	1	7946	2	Y	-0-					-0-
03	9734	X	8873	-0-	-861	-0-	81	1	8792	2	Y	-0-					-0-
04	9090	X	8627	-0-	-463	-0-	34	1	8571	2	Y	20	20	8			-0-
							22	9									
05	9114	X	8795	-0-	-319	-0-	8756	2	39	9	Y	35	35	8			-0-
06	DLQ G-10		8349	-0-	8349	8349	8331	2	18	9	Y	16	16	8			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8349					Y	NO RPT					-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
02	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	464	1	6246	2	Y	-0-					74
03	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	507	1	6909	2	Y	-0-					74
04	7200	X	6950	-0-	-250	-0-	205	1	6743	2	Y	2	2	8			74
							2	9									
05	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	529	1	6968	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
06	DLQ G-10		7179	-0-	7179	7179	480	1	6695	2	Y	4	2	8			76
							4	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7179					Y	NO RPT					76

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
02	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
03	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 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
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	34	1	3527	2	N	-0-					88
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	74	1	4095	2	N	-0-					88
04	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4090	2	2	9	N	2	2	8			88
05	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4308	2	2	9	N	2	2	8			88
06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4215	2	1	9	N	1	1	8			88
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					88

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 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
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	81	1	4277	2	N	-0-					-0-
04	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
05	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
06	150	X	102	-0-	-48	-0-	102	1			N	-0-					-0-
07	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 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
02	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					98
03	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					98
04	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					98
05	7502	X	7467	-0-	-35	-0-	7467	2			N	-0-					98
06	7260	X	6960	-0-	-300	-0-	6960	2			N	-0-					98
07	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					98

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	6104	X	5664	-0-	-440	-0-	525	1	5139	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5801	-0-	-182	-0-	577	1	5224	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5455	-0-	-335	-0-	603	1	4852	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5931	-0-	-331	-0-	633	1	5298	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	2773	-0-	-3287	-0-	419	1	2354	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
02	5124	X	4891	-0-	-233	-0-	1271	1	3617	2	N	3					62
							3	9									
03	5363	X	5194	-0-	-169	-0-	1352	1	3840	2	N	2					64
							2	9									
04	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	1176	1	4528	2	N	17	6	1	6	8	69
							19	9									
05	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	1215	1	4814	2	N	12	58	1	5	8	18
							13	9									
06	5280	X	5107	-0-	-173	-0-	1166	1	3919	2	N	20	3	8			35
							22	9									
07	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					35

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
02	3052	X	2042	-0-	-1010	-0-	408	1	1632	2	N	2					59
							2	9									
03	2511	X	2165	-0-	-346	-0-	557	1	1602	2	N	5					64
							6	9									
04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	790	1	2611	2	N	54	7	1			111
							59	9									
05	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	816	1	4103	2	N	36	107	1			40
							40	9									
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	967	1	3576	2	N	31					71
							34	9									
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					71

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
02	8456	X	6939	-0-	-1517	-0-	779	1	6160	2	Y	-0-					-0-
03	9362	X	8071	-0-	-1291	-0-	922	1	7149	2	Y	-0-					-0-
04	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	783	1	8989	2	Y	-0-					-0-
05	9362	X	8663	-0-	-699	-0-	851	1	7812	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7503	-0-	7503	7503	556	1	6947	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7503					Y	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	1736	X	1463	-0-	-273	-0-	489	1	974	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1252	-0-	-360	-0-	481	1	771	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	531	1	1629	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1188	-0-	-424	-0-	538	1	650	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		617	-0-	617	617	585	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	617					Y	NO RPT					-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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	7336	X	6070	-0-	-1266	-0-	6070	2			N	-0-	88	7			100
03	8897	X	6454	-0-	-2443	-0-	6446	2	8	9	N	7					107
04	8610	X	5830	-0-	-2780	-0-	5828	2	2	9	N	2	1	8			108
05	8897	X	6176	-0-	-2721	-0-	6174	2	2	9	N	2					110
06	7830	X	5722	-0-	-2108	-0-	5722	2			N	-0-					110
07	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					110

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
02	3556	X	3237	-0-	-319	-0-	245	1	2991	2	Y	1					16
							1	9									
03	3844	X	3698	-0-	-146	-0-	285	1	3413	2	Y	-0-					16
04	3630	X	3506	-0-	-124	-0-	276	1	3230	2	Y	-0-					16
05	3751	X	3598	-0-	-153	-0-	285	1	3313	2	Y	-0-					16
06	DLQ G-10		3239	-0-	3239	3239	264	1	2975	2	Y	-0-					16
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3239					Y	NO RPT					16

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
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					18
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					18
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					18
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					18
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	404	1	4997	2	Y	-0-					-0-
03	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	384	1	5285	2	Y	-0-					-0-
04	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	312	1	5644	2	Y	-0-					-0-
05	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	383	1	5334	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6057	-0-	6057	6057	208	1	5849	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6057					Y	NO RPT					-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
02	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	309	1	4619	2	Y	-0-					-0-
03	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	312	1	5298	2	Y	-0-					-0-
04	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	242	1	5450	2	Y	-0-					-0-
05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	321	1	5096	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5381	-0-	5381	5381	149	1	5232	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5381					Y	NO RPT					-0-

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
02	11788	X	1500	-0-	-10288	-0-	829	1	671	2	N	-0-					100
03	12028	X	5677	-0-	-6351	-0-	221	1	5428	2	N	25					125
							28	9									
04	11640	X	8601	-0-	-3039	-0-	216	1	8340	2	N	41	3	8			163
							45	9									
05	12028	X	7400	-0-	-4628	-0-	475	1	6902	2	N	21					184
							23	9									
06	9690	X	9670	-0-	-20	-0-	880	1	8755	2	N	32	186	1			30
							35	9									
07	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	5712	X	5301	-0-	-411	-0-	818	1	4483	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	4917	-0-	-1903	-0-	752	1	4165	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	4529	-0-	-2071	-0-	410	1	4119	2	N	-0-					-0-
05	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	1543	1	8300	2	N	-0-					-0-
06	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	1653	1	7703	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-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
02	6412	X	5615	-0-	-797	-0-	393	1	5222	2	Y	-0-					8
03	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	458	1	6150	2	Y	-0-					8
04	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	443	1	6036	2	Y	-0-					8
05	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	458	1	6210	2	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		6394	-0-	6394	6394	491	1	5903	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6394					Y	NO RPT					8

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
02	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	521	1	3221	2	Y	-0-	7	7			27
03	4092	X	4016	-0-	-76	-0-	568	1	3448	2	Y	-0-					27
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	552	1	3749	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	569	1	3768	2	Y	-0-					27
06	DLQ G-10		4264	-0-	4264	4264	539	1	3725	2	Y	-0-					27
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4264					Y	NO RPT					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
02	4032	X	3558	-0-	-474	-0-	97	1	3461	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4361	-0-	-103	-0-	116	1	4245	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3961	-0-	-359	-0-	105	1	3856	2	N	-0-					-0-
05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	108	1	3957	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3713	-0-	-517	-0-	103	1	3610	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-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
02	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	671	1	3386	2	Y	-0-					67
03	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	745	1	6205	2	Y	-0-					67
04	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	725	1	5951	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
05	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	747	1	5852	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
06	DLQ G-10		6305	-0-	6305	6305	738	1	5566	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6305					Y	NO RPT					67

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
02	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	232	1	5858	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	6419	-0-	-60	-0-	257	1	6162	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	5939	-0-	-631	-0-	235	1	5704	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6626	-0-	-163	-0-	281	1	6345	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	5543	-0-	-1027	-0-	283	1	5260	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
02	3612	X	3008	-0-	-604	-0-	1149	1	1859	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	2772	-0-	-1227	-0-	1319	1	1453	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	2446	-0-	-1424	-0-	1251	1	1195	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	2731	-0-	-1082	-0-	1310	1	1421	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	1240	-0-	-1970	-0-	1240	1			N	-0-					-0-
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-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
02	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6795	-0-	-118	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
04	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7184	-0-	-597	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6922	-0-	-608	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	81	2	N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	103	2	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-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
02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	156	1	3890	2	N	-0-					-0-
03	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	173	1	4323	2	N	-0-					-0-
04	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	170	1	3873	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2945	X	1093	-0-	-1852	-0-	54	1	1039	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-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
02	6524	X	5663	-0-	-861	-0-	211	1	5452	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	6056	-0-	-299	-0-	234	1	5822	2	N	-0-					-0-
04	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	236	1	6127	2	N	-0-					-0-
05	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	292	1	6945	2	N	-0-					-0-
06	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	305	1	6676	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-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
02	4844	X	4819	-0-	-25	-0-	180	1	4639	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5362	-0-	-156	-0-	199	1	5163	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	5100	-0-	-240	-0-	193	1	4906	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5518	X	5516	-0-	-2	-0-	236	1	5278	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	247	1	5531	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 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
02	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	881	1	6520	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	1220	-0-	-6716	-0-	926	1	294	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	5762	-0-	-1918	-0-	878	1	4884	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7342	-0-	-594	-0-	1302	1	6040	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	3693	-0-	-3627	-0-	2068	1	1625	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					58
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					58
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					58
07	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					58

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 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
02	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			Y	-0-					19
03	10881	X	10202	-0-	-679	-0-	10202	2			Y	-0-					19
04	10290	X	9677	-0-	-613	-0-	9677	2			Y	-0-					19
05	10633	X	10065	-0-	-568	-0-	10065	2			Y	-0-					19
06	DLQ G-10		9337	-0-	9337	9337	9337	2			Y	-0-					19
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9337					Y	NO RPT					19

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

02	6244	X	6158	-0-	-86	-0-	323	1	5835	2	Y	-0-					-0-
03	6913	X	6655	-0-	-258	-0-	360	1	6295	2	Y	-0-					-0-
04	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	344	1	6546	2	Y	-0-					-0-
05	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	357	1	6910	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6563	-0-	6563	6563	215	1	6348	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6563					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

02	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	301	1	5900	2	Y	-0-					-0-
03	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	335	1	6300	2	Y	-0-					-0-
04	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	320	1	6218	2	Y	-0-					-0-
05	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	333	1	6454	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7087	-0-	7087	7087	201	1	6885	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7087					Y	NO RPT					-0-

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

02	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	377	1	6269	2	Y	-0-					-0-
03	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	421	1	6516	2	Y	-0-					-0-
04	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	402	1	6579	2	Y	-0-					-0-
05	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	418	1	6704	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6184	-0-	6184	6184	252	1	5932	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6184					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 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
02	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	346	1	6280	2	Y	-0-					-0-
03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	386	1	6707	2	Y	-0-					-0-
04	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	369	1	6879	2	Y	-0-					-0-
05	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	383	1	7202	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6722	-0-	6722	6722	231	1	6491	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	6722					Y	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 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
02	7000	X	6614	-0-	-386	-0-	58	1	6556	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7414	-0-	-305	-0-	62	1	7352	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	7021	-0-	-389	-0-	57	1	6964	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	6815	-0-	-749	-0-	59	1	6756	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	6361	-0-	-899	-0-	58	1	6303	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	6944	X	6714	-0-	-230	-0-	58	1	6656	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	7371	-0-	-100	-0-	62	1	7309	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	7119	-0-	-111	-0-	57	1	7062	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	7288	-0-	-183	-0-	59	1	7229	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6723	-0-	-507	-0-	59	1	6664	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-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
02	5068	X	4808	-0-	-260	-0-	37	1	4771	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5486	-0-	-125	-0-	49	1	5437	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	5302	-0-	-38	-0-	57	1	5245	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5435	-0-	-83	-0-	59	1	5375	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	53	1	5361	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	6104	X	5274	-0-	-830	-0-	714	1	4560	2	N	-0-					175
03	6076	X	5675	-0-	-401	-0-	677	1	4998	2	N	-0-					175
04	6090	X	5810	-0-	-280	-0-	768	1	5042	2	N	-0-					175
05	6293	X	5792	-0-	-501	-0-	836	1	4956	2	N	-0-					175
06	6090	X	5721	-0-	-369	-0-	808	1	4913	2	N	-0-					175
07	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					175

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
02	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	268	1	11800	2	Y	-0-					-0-
03	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	298	1	13069	2	Y	-0-					-0-
04	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	254	1	10769	2	Y	-0-					-0-
05	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	248	1	12239	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		11093	-0-	11093	11093	267	1	10826	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11093					Y	NO RPT					-0-

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
02	7728	X	3813	-0-	-3915	-0-	94	1	3719	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	4009	-0-	-517	-0-	104	1	3905	2	Y	-0-					-0-
04	4320	X	2493	-0-	-1827	-0-	66	1	2427	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	2845	-0-	-1619	-0-	53	1	2792	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2346	-0-	2346	2346	62	1	2284	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2346					Y	NO RPT					-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
02	8064	X	7745	-0-	-319	-0-	7711	2	34	9	Y	31					40
03	8711	X	8317	-0-	-394	-0-	8283	2	34	9	Y	31	33	1			38
04	8430	X	7105	-0-	-1325	-0-	7086	2	19	9	Y	17					55
05	8711	X	7636	-0-	-1075	-0-	7623	2	13	9	Y	12					67
06	DLQ G-10		8010	-0-	8010	8010	7999	2	11	9	Y	10	40	1			37
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8010					Y	NO RPT					37

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
02	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6180	2	94	9	N	85					149
03	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7873	2	91	9	N	83	173	1			59
04	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7605	2	185	9	N	168	1	8			226
05	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8034	2	100	9	N	91	185	1			132
06	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7613	2	144	9	N	131	178	1			85
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					85

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	6916	X	5306	-0-	-1610	-0-	174	1	5132	2	Y	-0-			-0-
03	7192	X	6069	-0-	-1123	-0-	194	1	5875	2	Y	-0-			-0-
04	6360	X	5518	-0-	-842	-0-	168	1	5350	2	Y	-0-			-0-
05	6200	X	5825	-0-	-375	-0-	154	1	5671	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5455	-0-	5455	5455	143	1	5312	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5455					Y	NO RPT			-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
02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	112	1	3272	2	Y	-0-			-0-
03	4309	X	3786	-0-	-523	-0-	121	1	3665	2	Y	-0-			-0-
04	3960	X	3560	-0-	-400	-0-	103	1	3457	2	Y	-0-			-0-
05	3782	X	3592	-0-	-190	-0-	94	1	3498	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3428	-0-	3428	3428	86	1	3342	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3428					Y	NO RPT			-0-

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
02	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	190	1	5027	2	Y	-0-			-0-
03	7223	X	5388	-0-	-1835	-0-	211	1	5177	2	Y	-0-			-0-
04	6930	X	5272	-0-	-1658	-0-	162	1	5110	2	Y	-0-			-0-
05	6851	X	5240	-0-	-1611	-0-	141	1	5099	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4940	-0-	4940	4940	131	1	4809	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4940					Y	NO RPT			-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
02	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	94	1	6489	2	Y	-0-			1
03	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	104	1	7405	2	Y	-0-			1
04	6180	X	3954	-0-	-2226	-0-	71	1	3883	2	Y	-0-			1
05	6386	X	5525	-0-	-861	-0-	62	1	5463	2	Y	-0-			1
06	DLQ G-10		3705	-0-	3705	3705	108	1	3597	2	Y	-0-			1
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3705					Y	NO RPT			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
02	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	181	1	5298	2	Y	-0-			-0-
03	7068	X	5989	-0-	-1079	-0-	201	1	5788	2	Y	-0-			-0-
04	6540	X	5714	-0-	-826	-0-	168	1	5546	2	Y	-0-			-0-
05	6417	X	5758	-0-	-659	-0-	152	1	5606	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5293	-0-	5293	5293	141	1	5152	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5293					Y	NO RPT			-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
02	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	512	1	10931	2	N	-0-			-0-
03	13609	X	12361	-0-	-1248	-0-	565	1	11796	2	N	-0-			-0-
04	13170	X	12746	-0-	-424	-0-	541	1	12205	2	N	-0-			-0-
05	13609	X	12369	-0-	-1240	-0-	551	1	11818	2	N	-0-			-0-
06	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	381	1	13153	2	N	-0-			-0-
07	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					N	NO RPT			-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
02	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	561	1	12090	2	N	-0-			-0-
03	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	619	1	12273	2	N	-0-			-0-
04	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	593	1	13070	2	N	-0-			-0-
05	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	604	1	13567	2	N	-0-			-0-
06	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	418	1	14455	2	N	-0-			-0-
07	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	411	1	8596	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	9230	-0-	-1589	-0-	453	1	8777	2	N	-0-					-0-
04	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	463	1	10035	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	10322	-0-	-497	-0-	508	1	9814	2	N	-0-					-0-
06	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	351	1	10849	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					-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
02	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	243	1	6201	2	N	-0-					-0-
03	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	268	1	7882	2	N	-0-					-0-
04	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	316	1	8182	2	N	-0-					-0-
05	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	396	1	8080	2	N	-0-					-0-
06	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	274	1	8690	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	6272	X	5611	-0-	-661	-0-	5594	2	17	9	N	15					113
03	6913	X	6382	-0-	-531	-0-	6299	2	83	9	N	75					188
04	6450	X	5982	-0-	-468	-0-	5982	2			N	-0-					188
05	6355	X	6151	-0-	-204	-0-	6151	2			N	-0-					188
06	6180	X	5725	-0-	-455	-0-	5703	2	22	9	N	20	178	1			30
07	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					30

JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6972	X	6392	-0-	-580	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6938	-0-	-781	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6395	-0-	-1075	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6286	-0-	-1247	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6205	-0-	-1085	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5488	X	4649	-0-	-839	-0-	217	1	4432	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	4809	-0-	-1298	-0-	239	1	4570	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	4771	-0-	-1139	-0-	219	1	4552	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	4821	-0-	-1286	-0-	210	1	4611	2	N	-0-					-0-
06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	145	1	5180	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 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
02	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	127	1	13684	2	Y	-0-					-0-
03	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	141	1	15131	2	Y	-0-					-0-
04	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	59	1	14652	2	Y	-0-					-0-
05	15128	X	15048	-0-	-80	-0-	15048	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14583	-0-	14583	14583	14583	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14583					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 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
02	7616	X	6473	-0-	-1143	-0-	216	1	6257	2	N	-0-			-0-
03	8432	X	7371	-0-	-1061	-0-	240	1	7131	2	N	-0-			-0-
04	7800	X	7210	-0-	-590	-0-	210	1	7000	2	N	-0-			-0-
05	7688	X	7031	-0-	-657	-0-	193	1	6838	2	N	-0-			-0-
06	7140	X	6826	-0-	-314	-0-	179	1	6647	2	N	-0-			-0-
07	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9184	X	7794	-0-	-1390	-0-	256	1	7538	2	N	-0-			-0-
03	9703	X	8715	-0-	-988	-0-	284	1	8431	2	N	-0-			-0-
04	9150	X	8416	-0-	-734	-0-	243	1	8173	2	N	-0-			-0-
05	9052	X	8627	-0-	-425	-0-	222	1	8405	2	N	-0-			-0-
06	8550	X	8122	-0-	-428	-0-	206	1	7916	2	N	-0-			-0-
07	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	5012	X	4045	-0-	-967	-0-	101	1	3944	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	4614	-0-	-470	-0-	111	1	4503	2	N	-0-			-0-
04	4920	X	4874	-0-	-46	-0-	127	1	4747	2	N	-0-			-0-
05	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	139	1	4751	2	N	-0-			-0-
06	4500	X	4108	-0-	-392	-0-	129	1	3979	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT			-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
02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	145	1	5937	2	Y	-0-			-0-
03	7223	X	6826	-0-	-397	-0-	160	1	6666	2	Y	-0-			-0-
04	6780	X	6739	-0-	-41	-0-	169	1	6570	2	Y	-0-			-0-
05	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	179	1	6734	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		6364	-0-	6364	6364	167	1	6197	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6364					Y	NO RPT			-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
02	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	228	1	6743	2	Y	-0-			-0-
03	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	251	1	7577	2	Y	-0-			-0-
04	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	216	1	6999	2	Y	-0-			-0-
05	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	198	1	7244	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		7229	-0-	7229	7229	176	1	7053	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7229					Y	NO RPT			-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
02	5460	X	5432	-0-	-28	-0-	136	1	5296	2	Y	-0-			-0-
03	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	151	1	6282	2	Y	-0-			-0-
04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	150	1	5714	2	Y	-0-			-0-
05	6045	X	5932	-0-	-113	-0-	156	1	5776	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4823	-0-	4823	4823	145	1	4678	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4823					Y	NO RPT			-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
02	9520	X	8871	-0-	-649	-0-	8859	2	12	9	Y	11			20
03	10416	X	9754	-0-	-662	-0-	9754	2			Y	-0-			20
04	9990	X	9461	-0-	-529	-0-	9461	2			Y	-0-			20
05	9920	X	9700	-0-	-220	-0-	9700	2			Y	-0-			20
06	DLQ G-10		9339	-0-	9339	9339	9339	2			Y	-0-			20
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9339					Y	NO RPT			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
03	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8938	-0-	-2	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	9103	-0-	-476	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8603	-0-	-757	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					-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
02	10668	X	10091	-0-	-577	-0-	10091	2			Y	-0-					15
03	11408	X	11081	-0-	-327	-0-	10989	2	92	9	Y	84					99
04	10920	X	10649	-0-	-271	-0-	10649	2			Y	-0-					99
05	11253	X	10720	-0-	-533	-0-	10720	2			Y	-0-					99
06	DLQ G-10		10284	-0-	10284	10284	10284	2			Y	-0-					99
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10284					Y	NO RPT					99

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
02	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	85	1	8874	2	Y	-0-					-0-
03	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	94	1	10102	2	Y	-0-					-0-
04	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	40	1	10039	2	Y	-0-					-0-
05	10261	X	9994	-0-	-267	-0-	9994	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9616	-0-	9616	9616	9616	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9616					Y	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	231	1	5283	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	5787	-0-	-1126	-0-	255	1	5532	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	5552	-0-	-1138	-0-	241	1	5311	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	5912	-0-	-1001	-0-	241	1	5671	2	N	-0-					-0-
06	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	167	1	6203	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-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
02	6160	X	4594	-0-	-1566	-0-	125	1	4469	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	5944	-0-	-876	-0-	158	1	5786	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6356	-0-	-244	-0-	168	1	6188	2	N	-0-					-0-
05	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	172	1	6304	2	N	-0-					-0-
06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	184	1	6462	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	10696	X	9128	-0-	-1568	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	10670	-0-	-1172	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
04	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
05	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
06	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	13284	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	18662	X	18662	-0-	-0-	-0-	18662	2			Y	-0-	23	7			4
03	22151	X	22151	-0-	-0-	-0-	77	1	21980	2	Y	85	49	1			40
							94	9									
04	22681	X	22681	-0-	-0-	-0-	854	1	21684	2	Y	130	77	1			93
							143	9									
05	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	873	1	14208	2	Y	152	115	1			130
							167	9									
06	DLQ G-10		19129	-0-	19129	19129	851	1	18095	2	Y	166	207	1			89
							183	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19129					Y	NO RPT					89

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 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
02	14084	X	9568	-0-	-4516	-0-	9477	2	91	9	N	83					214
03	15035	X	14087	-0-	-948	-0-	14075	2	12	9	N	11					225
04	14550	X	14092	-0-	-458	-0-	14063	2	29	9	N	26	175	1	2 8		74
05	15035	X	13190	-0-	-1845	-0-	13190	2			N	-0-					74
06	14040	X	12022	-0-	-2018	-0-	12022	2			N	-0-					74
07	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT					74

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 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
02	8932	X	8666	-0-	-266	-0-	8663	2	3	9	N	3					269
03	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	9977	2	50	9	N	45					314
04	9330	X	9293	-0-	-37	-0-	9267	2	26	9	N	24	188	1			150
05	9641	X	9518	-0-	-123	-0-	9463	2	55	9	N	50					200
06	9660	X	8953	-0-	-707	-0-	8929	2	24	9	N	22					222
07	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					222

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 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
02	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	572	1	7261	2	N	-0-					-0-
03	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	663	1	8838	2	N	-0-					-0-
04	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	621	1	9146	2	N	-0-					-0-
05	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	622	1	7972	2	N	-0-					-0-
06	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	547	1	6109	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 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
02	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	613	1	11333	2	N	-0-					-0-
03	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	641	1	11748	2	N	-0-					-0-
04	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	518	1	10120	2	N	-0-					-0-
05	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	580	1	10555	2	N	-0-					-0-
06	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	558	1	10587	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 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
02	8848	X	4664	-0-	-4184	-0-	606	1	4058	2	Y	-0-			-0-
03	9796	X	8136	-0-	-1660	-0-	644	1	7492	2	Y	-0-			-0-
04	7590	X	5641	-0-	-1949	-0-	467	1	5174	2	Y	-0-			-0-
05	7843	X	5211	-0-	-2632	-0-	564	1	4647	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		9496	-0-	9496	9496	401	1	9095	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9496					Y	NO RPT			-0-

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
02	5488	X	1297	-0-	-4191	-0-	381	1	916	2	Y	-0-			-0-
03	4588	X	1299	-0-	-3289	-0-	492	1	807	2	Y	-0-			-0-
04	2700	X	1118	-0-	-1582	-0-	464	1	654	2	Y	-0-			-0-
05	2790	X	1720	-0-	-1070	-0-	511	1	1209	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2089	-0-	2089	2089	452	1	1637	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2089					Y	NO RPT			-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
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	233	1	3503	2	Y	-0-			1
03	4092	X	4070	-0-	-22	-0-	260	1	3810	2	Y	-0-			1
04	4110	X	3861	-0-	-249	-0-	253	1	3608	2	Y	-0-			1
05	4247	X	3963	-0-	-284	-0-	262	1	3701	2	Y	-0-			1
06	DLQ G-10		3759	-0-	3759	3759	256	1	3503	2	Y	-0-			1
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3759					Y	NO RPT			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
02	4340	X	4055	-0-	-285	-0-	477	1	3578	2	N	-0-			-0-
03	4805	X	3388	-0-	-1417	-0-	423	1	2965	2	N	-0-			-0-
04	4650	X	3332	-0-	-1318	-0-	442	1	2890	2	N	-0-			-0-
05	4495	X	3973	-0-	-522	-0-	480	1	3493	2	N	-0-			-0-
06	4350	X	4072	-0-	-278	-0-	464	1	3608	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT			-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
02	2436	X	1197	-0-	-1239	-0-	474	1	723	2	Y	-0-			-0-
03	2511	X	921	-0-	-1590	-0-	515	1	406	2	Y	-0-			-0-
04	2310	X	532	-0-	-1778	-0-	456	1	76	2	Y	-0-			-0-
05	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	680	1	4279	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4762	-0-	4762	4762	495	1	4267	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4762					Y	NO RPT			-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
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	554	1	2890	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	3629	-0-	-370	-0-	572	1	3057	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	3349	-0-	-521	-0-	568	1	2781	2	N	-0-			-0-
05	3999	X	3493	-0-	-506	-0-	612	1	2881	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	1991	-0-	-1699	-0-	415	1	1576	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT			-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		446	-0-	446	446	3	1	443	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	446					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	8036	X	7825	-0-	-211	-0-	775	1	7042	2	N	7					152
							8	9									
03	8897	X	8235	-0-	-662	-0-	883	1	7341	2	N	10					162
							11	9									
04	8610	X	7726	-0-	-884	-0-	854	1	6869	2	N	3					165
							3	9									
05	8649	X	8126	-0-	-523	-0-	883	1	7240	2	N	3					168
							3	9									
06	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	854	1	7543	2	N	1					169
							1	9									
07	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					169

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
02	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	758	1	1161	2	N	81					185
							89	9									
03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	882	1	2579	2	N	-0-					185
04	841	X	841	-0-	-0-	-0-	835	1	6	9	N	5	5	8			185
05	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	1			N	-0-					185
06	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	1			N	-0-					185
07	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					185

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
02	5880	X	4086	-0-	-1794	-0-	1192	1	2894	2	N	-0-	29	7			191
03	6200	X	4357	-0-	-1843	-0-	1319	1	2789	2	N	226	166	1			251
							249	9									
04	5430	X	4701	-0-	-729	-0-	1277	1	3390	2	N	31	169	1			113
							34	9									
05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	1319	1	3961	2	N	-0-					113
06	4470	X	4120	-0-	-350	-0-	1277	1	2843	2	N	-0-					113
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					113

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
02	8792	X	8401	-0-	-391	-0-	228	1	8173	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	9464	-0-	-270	-0-	251	1	9213	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8644	-0-	-776	-0-	228	1	8416	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	8872	-0-	-428	-0-	236	1	8636	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	8621	-0-	-529	-0-	239	1	8382	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					-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
02	5460	X	2568	-0-	-2892	-0-	270	1	2298	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	2541	-0-	-1396	-0-	312	1	2229	2	N	-0-					-0-
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	336	1	3538	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3014	-0-	-799	-0-	272	1	2742	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	1940	-0-	-850	-0-	285	1	1655	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-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
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	893	1	4071	2	N	-0-					-0-
03	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	766	1	5540	2	N	-0-					-0-
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	345	1	2721	2	N	-0-					-0-
05	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	656	1	9668	2	N	-0-					-0-
06	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	600	1	9493	2	N	-0-					-0-
07	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	10276	X	10142	-0-	-134	-0-	491	1	9651	2	N	-0-					-0-
03	11377	X	11256	-0-	-121	-0-	543	1	10713	2	N	-0-					-0-
04	11190	X	10804	-0-	-386	-0-	519	1	10285	2	N	-0-					-0-
05	11563	X	4519	-0-	-7044	-0-	499	1	4020	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	5415	-0-	-5775	-0-	399	1	5016	2	N	-0-					-0-
07	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	6328	X	5747	-0-	-581	-0-	295	1	5452	2	N	-0-					85
03	7006	X	6103	-0-	-903	-0-	327	1	5776	2	N	-0-					85
04	6780	X	6202	-0-	-578	-0-	318	1	5878	2	N	5	1	1	5	8	84
							6	9									
05	6665	X	5330	-0-	-1335	-0-	283	1	5043	2	N	4	4	8			84
							4	9									
06	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	349	1	9829	2	N	4	4	8			84
							4	9									
07	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					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
02	3528	X	3310	-0-	-218	-0-	216	1	3094	2	N	-0-					1
03	3906	X	3154	-0-	-752	-0-	240	1	2914	2	N	-0-					1
04	3780	X	3097	-0-	-683	-0-	234	1	2863	2	N	-0-					1
05	3813	X	3631	-0-	-182	-0-	242	1	3389	2	N	-0-					1
06	3690	X	3407	-0-	-283	-0-	237	1	3170	2	N	-0-					1
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					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
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	217	1	3442	2	Y	-0-					-0-
03	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	130	1	4286	2	Y	-0-					-0-
04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	59	1	4173	2	Y	-0-					-0-
05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	136	1	4068	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3434	-0-	3434	3434	3434	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3434					Y	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
05	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	9296	X	8768	-0-	-528	-0-	8713	2	55	9	N	50					302
03	10106	X	7131	-0-	-2975	-0-	400	1	6712	2	N	17	174	1			145
							19	9									
04	9480	X	9351	-0-	-129	-0-	9347	2	4	9	N	4					149
05	9796	X	9167	-0-	-629	-0-	9167	2			N	-0-					149
06	9420	X	8642	-0-	-778	-0-	8642	2			N	-0-					149
07	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
02	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	220	1	4632	2	N	-0-			-0-
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	219	1	4617	2	N	-0-			-0-
04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	207	1	4962	2	N	-0-			-0-
05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	212	1	5110	2	N	-0-			-0-
06	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	211	1	5440	2	N	-0-			-0-
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			-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
02	5936	X	5739	-0-	-197	-0-	202	1	5537	2	N	-0-			-0-
03	6479	X	6287	-0-	-192	-0-	216	1	6071	2	N	-0-			-0-
04	6270	X	5224	-0-	-1046	-0-	179	1	5045	2	N	-0-			-0-
05	6479	X	5425	-0-	-1054	-0-	178	1	5247	2	N	-0-			-0-
06	6150	X	5343	-0-	-807	-0-	172	1	5171	2	N	-0-			-0-
07	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	5292	X	4880	-0-	-412	-0-	538	1	4233	2	N	99			150
							109	9							
03	5859	X	2991	-0-	-2868	-0-	612	1	2353	2	N	24			174
							26	9							
04	5670	X	5433	-0-	-237	-0-	595	1	4775	2	N	57			231
							63	9							
05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	620	1	4732	2	N	21			252
							23	9							
06	5220	X	3711	-0-	-1509	-0-	580	1	3088	2	N	39			291
							43	9							
07	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT			291

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 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
02	7756	X	6264	-0-	-1492	-0-	440	1	5824	2	N	-0-			-0-
03	8184	X	4053	-0-	-4131	-0-	485	1	3568	2	N	-0-			-0-
04	8310	X	1661	-0-	-6649	-0-	465	1	1196	2	N	-0-			-0-
05	8587	X	3152	-0-	-5435	-0-	551	1	2601	2	N	-0-			-0-
06	8310	X	1594	-0-	-6716	-0-	435	1	1159	2	N	-0-			-0-
07	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 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
02	3976	X	3541	-0-	-435	-0-	363	1	3178	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	3773	-0-	-629	-0-	377	1	3396	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	3994	-0-	-896	-0-	445	1	3549	2	N	-0-			-0-
05	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	473	1	4691	2	N	-0-			-0-
06	4890	X	4111	-0-	-779	-0-	470	1	3641	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 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
02	8568	X	8456	-0-	-112	-0-	8456	2			N	-0-			-0-
03	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	2			N	-0-			-0-
04	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9095	2			N	-0-			-0-
05	9362	X	9262	-0-	-100	-0-	9262	2			N	-0-			-0-
06	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	11161	2			N	-0-			-0-
07	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 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
02	8288	X	5778	-0-	-2510	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	6677	-0-	-2499	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	5156	-0-	-3724	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	6306	-0-	-1847	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
06	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 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
02	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	431	1	9573	2	N	-0-					-0-
03	11408	X	10579	-0-	-829	-0-	476	1	10103	2	N	-0-					-0-
04	11040	X	10611	-0-	-429	-0-	457	1	10154	2	N	-0-					-0-
05	11408	X	11143	-0-	-265	-0-	467	1	10676	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	9796	-0-	-914	-0-	323	1	9473	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	482	1	10568	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	11655	-0-	-621	-0-	532	1	11123	2	N	-0-					-0-
04	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	508	1	11549	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	12025	-0-	-251	-0-	515	1	11510	2	N	-0-					-0-
06	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	356	1	12872	2	N	-0-					-0-
07	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					-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
02	8232	X	8171	-0-	-61	-0-	350	1	7821	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	8735	-0-	-906	-0-	386	1	8349	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	9101	-0-	-229	-0-	382	1	8719	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	9029	-0-	-612	-0-	404	1	8625	2	N	-0-					-0-
06	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	280	1	8909	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					-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
02	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	632	1	7686	2	Y	-0-					-0-
03	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	728	1	8524	2	Y	-0-					-0-
04	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	707	1	9066	2	Y	-0-					-0-
05	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	731	1	10545	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11133	-0-	11133	11133	876	1	10257	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11133					Y	NO RPT					-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
02	6272	X	5481	-0-	-791	-0-	409	1	5072	2	Y	-0-					-0-
03	6448	X	5505	-0-	-943	-0-	415	1	5090	2	Y	-0-					-0-
04	6240	X	5077	-0-	-1163	-0-	397	1	4680	2	Y	-0-					-0-
05	6448	X	5656	-0-	-792	-0-	410	1	5246	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2672	-0-	2672	2672	306	1	2366	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2672					Y	NO RPT					-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
02	7588	X	6773	-0-	-815	-0-	385	1	6388	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	6980	-0-	-1483	-0-	425	1	6555	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7670	-0-	-520	-0-	369	1	7301	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	7510	-0-	-953	-0-	327	1	7183	2	N	-0-					-0-
06	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	227	1	7331	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	6328	X	3787	-0-	-2541	-0-	624	1	3163	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	2631	-0-	-3321	-0-	563	1	2068	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	2765	-0-	-2875	-0-	569	1	2196	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	2432	-0-	-3396	-0-	513	1	1919	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	1998	-0-	-3132	-0-	457	1	1541	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	348	1	4369	2	N	5					46
							6	9									
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	409	1	5565	2	N	3					49
							3	9									
04	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	391	1	5412	2	N	2	9	1			42
							2	9									
05	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	382	1	5353	2	N	30	51	1	2	8	19
							33	9									
06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	418	1	4558	2	N	3	2	8			20
							3	9									
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					20

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
02	4676	X	4562	-0-	-114	-0-	220	1	4338	2	N	4					58
							4	9									
03	5177	X	5070	-0-	-107	-0-	246	1	4821	2	N	3					61
							3	9									
04	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	293	1	4763	2	N	3	9	1			55
							3	9									
05	5177	X	4709	-0-	-468	-0-	320	1	4363	2	N	24	58	1			21
							26	9									
06	4950	X	4333	-0-	-617	-0-	280	1	4053	2	N	-0-					21
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					21

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
02	4536	X	3446	-0-	-1090	-0-	273	1	3134	2	N	35	44	1			71
							39	9									
03	5022	X	4229	-0-	-793	-0-	304	1	3890	2	N	32					103
							35	9									
04	4860	X	3396	-0-	-1464	-0-	296	1	3083	2	N	15	64	1			54
							17	9									
05	4061	X	3885	-0-	-176	-0-	307	1	3511	2	N	61	71	1			44
							67	9									
06	4080	X	4031	-0-	-49	-0-	325	1	3706	2	N	-0-					44
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					44

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
02	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	806	1	5675	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	6930	-0-	-138	-0-	794	1	6136	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	6087	-0-	-753	-0-	863	1	5224	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6346	-0-	-722	-0-	898	1	5448	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5682	-0-	-1158	-0-	972	1	4710	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1275	2	113	9	N	103					219
03	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1474	2	18	9	N	16					235
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2891	2	17	9	N	15	1	8			249
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3286	2	23	9	N	21	171	1			99
06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3600	2	20	9	N	18					117
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					117

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1	1	5	5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 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
02	6132	X	4230	-0-	-1902	-0-	253	1	3977	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	4817	-0-	-825	-0-	271	1	4546	2	Y	-0-					-0-
04	5460	X	1794	-0-	-3666	-0-	260	1	1534	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	1780	-0-	-3862	-0-	268	1	1512	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1844	-0-	1844	1844	198	1	1646	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1844					Y	NO RPT					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 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
02	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			Y	-0-					44
03	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			Y	-0-					44
04	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			Y	-0-					44
05	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7451	2	1	9	Y	1	1	8			44
06	DLQ G-10		7225	-0-	7225	7225	7225	2			Y	-0-					44
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7225					Y	NO RPT					44

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8540	X	5568	-0-	-2972	-0-	5557	2	11	9	N	10					77
03	7812	X	6255	-0-	-1557	-0-	6242	2	13	9	N	12					89
04	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7085	2	18	9	N	16					105
05	6696	X	5979	-0-	-717	-0-	5970	2	9	9	N	8					113
06	6390	X	5475	-0-	-915	-0-	5464	2	11	9	N	10					123
07	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 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
02	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11389	2	219	9	N	199	176	1			30
03	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	12586	2	370	9	N	336	176	1			190
04	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	11890	2	162	9	N	147	177	1	1	8	159
05	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	12166	2	92	9	N	84	180	1			63
06	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	11484	2	162	9	N	147					210
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					210

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
02	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	503	1	10988	2	N	-0-					-0-
03	12338	X	11814	-0-	-524	-0-	555	1	11259	2	N	-0-					-0-
04	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	545	1	12562	2	N	-0-					-0-
05	12338	X	12218	-0-	-120	-0-	572	1	11646	2	N	-0-					-0-
06	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	396	1	13739	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					-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
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3591	2	11	9	Y	10					49
03	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5112	2	11	9	Y	10					59
04	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5867	2	9	9	Y	8					67
05	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5199	2	7	9	Y	6					73
06	DLQ G-10		5563	-0-	5563	5563	5557	2	6	9	Y	5					78
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5563					Y	NO RPT					78

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
02	5348	X	48	-0-	-5300	-0-	48	2			N	-0-					89
03	5921	X	392	-0-	-5529	-0-	390	2	2	9	N	2					91
04	5730	X	147	-0-	-5583	-0-	147	2			N	-0-					91
05	4929	X	27	-0-	-4902	-0-	27	2			N	-0-					91
06	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4069	2	26	9	N	24					115
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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
02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4063	2	11	9	Y	10					53
03	6572	X	4142	-0-	-2430	-0-	4131	2	11	9	Y	10					63
04	6360	X	3080	-0-	-3280	-0-	3072	2	8	9	Y	7					70
05	6231	X	3440	-0-	-2791	-0-	3432	2	8	9	Y	7					77
06	DLQ G-10		3262	-0-	3262	3262	3256	2	6	9	Y	5					82
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3262					Y	NO RPT					82

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
02	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	483	1	6926	2	Y	-0-					-0-
03	8153	X	7861	-0-	-292	-0-	538	1	7323	2	Y	-0-					-0-
04	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	515	1	7882	2	Y	-0-					-0-
05	8153	X	7975	-0-	-178	-0-	535	1	7440	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7415	-0-	7415	7415	733	1	6682	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7415					Y	NO RPT					-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
02	2800	N	2906	-0-	106	106	832	1	2074	2	Y	-0-					-0-
03	2512	N	2406	-0-	-106	-0-	847	1	1559	2	Y	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	662	1	489	2	Y	-0-					-0-
05	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	1143	1	6817	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5897	-0-	5897	5897	836	1	5061	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5897					Y	NO RPT					-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
02	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	999	1	1384	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	2978	-0-	-773	-0-	1160	1	1818	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3080	-0-	-550	-0-	940	1	2140	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	2956	-0-	-795	-0-	984	1	1972	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3933	-0-	3933	3933	1004	1	2929	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3933					Y	NO RPT					-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
02	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	521	1	9450	2	N	-0-					-0-
03	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	574	1	10286	2	N	-0-					-0-
04	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	326	1	9716	2	N	-0-					-0-
05	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	368	1	8910	2	N	-0-					-0-
06	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	317	1	9146	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-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
02	9044	X	7994	-0-	-1050	-0-	7994	2			N	-0-					170
03	10013	X	7656	-0-	-2357	-0-	7650	2	6	9	N	5					175
04	9690	X	8037	-0-	-1653	-0-	8027	2	10	9	N	9					184
05	9331	X	6875	-0-	-2456	-0-	6871	2	4	9	N	4					188
06	8850	X	6671	-0-	-2179	-0-	6671	2			N	-0-					188
07	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					188

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
02	4564	X	2980	-0-	-1584	-0-	2980	2			N	-0-					33
03	4557	X	3278	-0-	-1279	-0-	3278	2			N	-0-					33
04	3870	X	3177	-0-	-693	-0-	3177	2			N	-0-					33
05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					33
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					33
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					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
02	6216	X	5925	-0-	-291	-0-	5925	2			N	-0-					27
03	6882	X	6603	-0-	-279	-0-	6603	2			N	-0-					27
04	6600	X	6354	-0-	-246	-0-	6353	2	1	9	N	1	1	8			27
05	6727	X	6359	-0-	-368	-0-	6358	2	1	9	N	1	1	8			27
06	6510	X	6103	-0-	-407	-0-	6103	2			N	-0-					27
07	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					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
02	10640	X	9545	-0-	-1095	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	11084	-0-	-324	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	9991	-0-	-1049	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10265	-0-	-1143	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
06	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	12392	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4848	2	22	9	N	20					84
03	5766	X	5288	-0-	-478	-0-	5253	2	35	9	N	32					116
04	5580	X	5074	-0-	-506	-0-	5049	2	25	9	N	23					139
05	5766	X	4994	-0-	-772	-0-	4975	2	19	9	N	17					156
06	5340	X	5103	-0-	-237	-0-	5081	2	22	9	N	20					176
07	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					176

ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	635	1	2391	2	N	15					175
							17	9									
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	743	1	2686	2	N	42	180	1			37
							46	9									
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	727	1	2684	2	N	14					51
							15	9									
05	3348	X	2692	-0-	-656	-0-	701	1	1987	2	N	4					55
							4	9									
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	727	1	2836	2	N	12	2	8			65
							13	9									
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					65

WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 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
02	6720	X	4381	-0-	-2339	-0-	4362	2	19	9	N	17					84
03	7440	X	6854	-0-	-586	-0-	6832	2	22	9	N	20					104
04	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7954	2	25	9	N	23					127
05	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7505	2	25	9	N	23					150
06	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7013	2	18	9	N	16					166
07	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					166

ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 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
02	10164	X	7131	-0-	-3033	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	5702	-0-	-5551	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	2036	-0-	-8854	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-
06	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					-0-
07	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 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
02	26020	X	8597	-0-	-17423	-0-	707	1	7890	2	N	-0-					-0-
03	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	810	1	8608	2	N	-0-					-0-
04	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	445	1	9078	2	N	-0-					-0-
05	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	520	1	12088	2	N	-0-					-0-
06	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	438	1	12357	2	N	-0-					-0-
07	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	109	1	4510	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	4920	-0-	-598	-0-	121	1	4799	2	Y	-0-					-0-
04	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	134	1	5188	2	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4841	-0-	-274	-0-	145	1	4696	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4505	-0-	4505	4505	116	1	4389	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4505					Y	NO RPT					-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
02	8764	X	7215	-0-	-1549	-0-	548	1	6667	2	Y	-0-					-0-
03	9610	X	8480	-0-	-1130	-0-	640	1	7840	2	Y	-0-					-0-
04	9300	X	7834	-0-	-1466	-0-	628	1	7206	2	Y	-0-					-0-
05	9517	X	7792	-0-	-1725	-0-	649	1	7143	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6669	-0-	6669	6669	554	1	6115	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6669					Y	NO RPT					-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
02	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9256	2	118	9	N	107	182	1			72
03	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10592	2	188	9	N	171					243
04	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	10002	2	67	9	N	61	177	1			127
05	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	10482	2	107	9	N	97	175	1			49
06	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	10004	2	68	9	N	62					111
07	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					111

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
02	5768	X	5661	-0-	-107	-0-	5657	2	4	9	N	4					154
03	6200	X	5548	-0-	-652	-0-	5539	2	9	9	N	8					162
04	6420	X	5126	-0-	-1294	-0-	5124	2	2	9	N	2					164
05	6634	X	4549	-0-	-2085	-0-	4548	2	1	9	N	1					165
06	6420	X	4931	-0-	-1489	-0-	4925	2	6	9	N	5					170
07	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					170

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
02	4452	X	4181	-0-	-271	-0-	4160	2	21	9	N	19					101
03	4867	X	4383	-0-	-484	-0-	4361	2	22	9	N	20					121
04	4710	X	4394	-0-	-316	-0-	4376	2	18	9	N	16					137
05	4743	X	4458	-0-	-285	-0-	4441	2	17	9	N	15					152
06	4470	X	4175	-0-	-295	-0-	4158	2	17	9	N	15					167
07	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					167

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
02	12572	X	9713	-0-	-2859	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	11647	-0-	-2272	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10183	-0-	-1187	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
05	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	11897	2			N	-0-					-0-
06	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	14705	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5096	X	4491	-0-	-605	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4778	-0-	-678	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4809	-0-	-471	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4709	-0-	-375	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4812	-0-	-78	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	11004	X	10574	-0-	-430	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
03	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
04	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	13771	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	12132	-0-	-51	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	10205	-0-	-1585	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT					-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
02	6356	X	6031	-0-	-325	-0-	54	1	5977	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6674	-0-	-363	-0-	57	1	6617	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	6372	-0-	-438	-0-	51	1	6321	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6337	-0-	-669	-0-	53	1	6284	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	6015	-0-	-495	-0-	53	1	5962	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					-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
02	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	11264	2	54	9	N	49					209
03	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12554	2	36	9	N	33	187	1			55
04	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	12008	2			N	-0-					55
05	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	12443	2	2	9	N	2					57
06	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	11825	2	12	9	N	11					68
07	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					68

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
02	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	78	1	1463	2	Y	-0-					-0-
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	87	1	3342	2	Y	-0-					-0-
04	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	83	1	2132	2	Y	-0-					-0-
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	86	1	2655	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		629	-0-	629	629	79	1	550	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	629					Y	NO RPT					-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
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	207	1	3139	2	Y	-0-					3
03	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	185	1	2445	2	Y	-0-					3
04	930	X	509	-0-	-421	-0-	168	1	341	2	Y	-0-					3
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	174	1	3154	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		1288	-0-	1288	1288	82	1	1206	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1288					Y	NO RPT					3

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
02	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	479	1	8109	2	Y	-0-					131
03	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	542	1	10183	2	Y	6					137
							7	9									
04	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	522	1	11123	2	Y	9	60	1	3	8	83
							10	9									
05	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	571	1	10625	2	Y	34	50	1			67
							37	9									
06	DLQ G-10		8225	-0-	8225	8225	516	1	7658	2	Y	46					113
							51	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8225					Y	NO RPT					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 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
02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					N	-0-					117
03	4898	X	814	-0-	-4084	-0-	814	2			N	-0-					117
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					117
05	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					117
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					117
07	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					117

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6944	X	6325	-0-	-619	-0-	756 28	1 9	5541	2	N	25					67
03	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	837 24	1 9	7372	2	N	22					89
04	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	728 21	1 9	7723	2	N	19					108
05	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	810 14	1 9	7565	2	N	13					121
06	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	810 24	1 9	7340	2	N	22					143
07	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					143

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 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
02	6608	X	6065	-0-	-543	-0-	6065	2			N	-0-	15	7			197
03	7130	X	6824	-0-	-306	-0-	6815	2	9	9	N	8					205
04	6570	X	6306	-0-	-264	-0-	6263	2	43	9	N	39					244
05	6789	X	6563	-0-	-226	-0-	6530	2	33	9	N	30	161	1			113
06	6600	X	6411	-0-	-189	-0-	6390	2	21	9	N	19					132
07	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					132

WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 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
02	11228	X	10982	-0-	-246	-0-	10952	2	30	9	N	27					65
03	12276	X	11909	-0-	-367	-0-	11883	2	26	9	N	24					89
04	11850	X	11276	-0-	-574	-0-	11270	2	6	9	N	5					94
05	12245	X	11361	-0-	-884	-0-	11358	2	3	9	N	3					97
06	11790	X	10849	-0-	-941	-0-	10846	2	3	9	N	3					100
07	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT					100

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
02	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
03	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
04	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
05	15461	X	15461	-0-	-0-	-0-	15461	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	6348	-0-	-3612	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT					-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
02	10108	X	8430	-0-	-1678	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	9997	-0-	-1194	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	8567	-0-	-1543	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	8923	-0-	-1431	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
06	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
02	1848	N	1749	-0-	-99	-0-	118	1	1631	2	N	-0-					1
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	132	1	1863	2	N	-0-					1
04	1890	N	1801	-0-	-89	-0-	128	1	1673	2	N	-0-					1
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	133	1	1921	2	N	-0-					1
06	1920	N	1734	-0-	-186	-0-	130	1	1604	2	N	-0-					1
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					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
02	5880	X	4593	-0-	-1287	-0-	115	1	4478	2	Y	-0-					-0-
03	6510	X	5189	-0-	-1321	-0-	128	1	5061	2	Y	-0-					-0-
04	5730	X	4986	-0-	-744	-0-	122	1	4864	2	Y	-0-					-0-
05	5735	X	4875	-0-	-860	-0-	127	1	4748	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5519	-0-	5519	5519	131	1	5388	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5519					Y	NO RPT					-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
02	T. A.		4834	-0-	4834	4834	399	1	4435	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		5078	-0-	5078	9912	426	1	4652	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		4230	-0-	4230	14142	408	1	3822	2	Y	-0-					-0-
05	19482	X	5340	-0-	-14142	-0-	422	1	4918	2	Y	-0-					-0-
06	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	385	1	4309	2	Y	-0-					-0-
07	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					-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
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	200	1	2960	2	N	10	30	1			43
							11	9									
03	3534	X	3496	-0-	-38	-0-	223	1	3262	2	N	10					53
							11	9									
04	3480	X	3279	-0-	-201	-0-	217	1	3056	2	N	5	28	1			30
							6	9									
05	3596	X	2986	-0-	-610	-0-	218	1	2749	2	N	17	24	1			23
							19	9									
06	3480	X	2877	-0-	-603	-0-	220	1	2655	2	N	2					25
							2	9									
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					25

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
02	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	621	1	724	2	N	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-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
02	8820	X	8404	-0-	-416	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	9200	-0-	-162	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8803	-0-	-287	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8792	-0-	-601	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8503	-0-	-587	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
04	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
07	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-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
02	10976	X	7125	-0-	-3851	-0-	845	1	6280	2	Y	-0-					-0-
03	11904	X	10331	-0-	-1573	-0-	921	1	9410	2	Y	-0-					-0-
04	9630	X	9543	-0-	-87	-0-	900	1	8643	2	Y	-0-					-0-
05	9951	X	9242	-0-	-709	-0-	935	1	8307	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5659	-0-	5659	5659	1140	1	4519	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5659					Y	NO RPT					-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
02	2968	X	2881	-0-	-87	-0-	186	1	2695	2	N	-0-					1
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	207	1	3117	2	N	-0-					1
04	3240	X	3056	-0-	-184	-0-	202	1	2854	2	N	-0-					1
05	3348	X	2954	-0-	-394	-0-	209	1	2745	2	N	-0-					1
06	3240	X	2542	-0-	-698	-0-	182	1	2360	2	N	-0-					1
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					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
02	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	385	1	6764	2	Y	8					73
							9	9									
03	7843	X	7648	-0-	-195	-0-	436	1	7195	2	Y	15					88
							17	9									
04	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	421	1	8117	2	Y	17	40	1			65
							19	9									
05	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	439	1	8220	2	Y	28	40	1			53
							31	9									
06	DLQ G-10		8414	-0-	8414	8414	472	1	7921	2	Y	19					72
							21	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8414					Y	NO RPT					72

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
02	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	425	1	7668	2	Y	36					113
							40	9									
03	8649	X	7465	-0-	-1184	-0-	482	1	6915	2	Y	62					175
							68	9									
04	8370	X	7699	-0-	-671	-0-	464	1	7163	2	Y	65	81	1			159
							72	9									
05	9021	X	8136	-0-	-885	-0-	455	1	7629	2	Y	47	89	1			117
							52	9									
06	DLQ G-10		8087	-0-	8087	8087	417	1	7637	2	Y	30					147
							33	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8087					Y	NO RPT					147

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 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
02	3444	X	1857	-0-	-1587	-0-	1857	2			Y	-0-					40
03	2821	X	1972	-0-	-849	-0-	1972	2			Y	-0-					40
04	2250	X	1850	-0-	-400	-0-	1847	2	3	9	Y	3	3	8			40
05	2325	X	1830	-0-	-495	-0-	1827	2	3	9	Y	3	3	8			40
06	DLQ G-10		1828	-0-	1828	1828	1825	2	3	9	Y	3	2	8			41
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1828					Y	NO RPT					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 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
02	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6432	2	138	9	N	125	189	1			162
03	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6866	2	35	9	N	32					194
04	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					194
05	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7393	2	13	9	N	12	176	1			30
06	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10437	2	41	9	N	37					67
07	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					67

BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 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
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	1			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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 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
02	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	274	1	7068	2	Y	-0-					-0-
03	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	195	1	6423	2	Y	-0-					-0-
04	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	87	1	6151	2	Y	-0-					-0-
05	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	304	1	9109	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8784	-0-	8784	8784	8784	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8784					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 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
02	2884	X	1595	-0-	-1289	-0-	110	1	1485	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2138	-0-	-1055	-0-	136	1	2002	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	1665	-0-	-1425	-0-	112	1	1553	2	N	-0-					-0-
05	2108	X	1233	-0-	-875	-0-	109	1	1124	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	809	-0-	-1261	-0-	97	1	712	2	N	-0-					-0-
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3948	X	3174	-0-	-774	-0-	258	1	2916	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3342	-0-	-533	-0-	292	1	3050	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3324	-0-	-426	-0-	255	1	3069	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3633	-0-	-56	-0-	263	1	3370	2	N	-0-					-0-
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	240	1	3194	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 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
02	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	157	1	5278	2	N	-0-			-0-
03	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	168	1	5726	2	N	-0-			-0-
04	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	157	1	6089	2	N	-0-			-0-
05	5394	X	5371	-0-	-23	-0-	158	1	5213	2	N	-0-			-0-
06	5220	X	4926	-0-	-294	-0-	159	1	4767	2	N	-0-			-0-
07	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT			-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6496	X	6175	-0-	-321	-0-	6175	2			Y	-0-			-0-
03	6634	X	6506	-0-	-128	-0-	6506	2			Y	-0-			-0-
04	6660	X	6248	-0-	-412	-0-	6248	2			Y	-0-			-0-
05	6882	X	6380	-0-	-502	-0-	6380	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		6219	-0-	6219	6219	6219	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6219					Y	NO RPT			-0-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 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
02	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			Y	-0-			-0-
03	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	2			Y	-0-			-0-
04	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2			Y	-0-			-0-
05	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		8364	-0-	8364	8364	8364	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8364					Y	NO RPT			-0-

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
02	6916	X	6576	-0-	-340	-0-	6556	2	20	9	N	18			63
03	7657	X	6997	-0-	-660	-0-	6973	2	24	9	N	22			85
04	7410	X	6605	-0-	-805	-0-	6586	2	19	9	N	17			102
05	7378	X	6584	-0-	-794	-0-	6565	2	19	9	N	17			119
06	7110	X	6604	-0-	-506	-0-	6584	2	20	9	N	18			137
07	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT			137

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
02	3388	X	2195	-0-	-1193	-0-	204	1	1991	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	2581	-0-	-736	-0-	227	1	2354	2	N	-0-			-0-
04	2610	X	2221	-0-	-389	-0-	228	1	1993	2	N	-0-			-0-
05	2635	X	964	-0-	-1671	-0-	204	1	760	2	N	-0-			-0-
06	2550	X	2296	-0-	-254	-0-	211	1	2085	2	N	-0-			-0-
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			-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
02	8736	X	7030	-0-	-1706	-0-	574	1	6456	2	Y	-0-			-0-
03	8184	X	7987	-0-	-197	-0-	640	1	7347	2	Y	-0-			-0-
04	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	619	1	7343	2	Y	-0-			-0-
05	7781	X	7048	-0-	-733	-0-	640	1	6408	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5866	-0-	5866	5866	635	1	5231	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5866					Y	NO RPT			-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
02	4844	X	4291	-0-	-553	-0-	650	1	3641	2	Y	-0-			13
03	5022	X	4335	-0-	-687	-0-	724	1	3611	2	Y	-0-			13
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	700	1	4655	2	Y	-0-			13
05	5239	X	4037	-0-	-1202	-0-	724	1	3313	2	Y	-0-			13
06	DLQ G-10		2733	-0-	2733	2733	604	1	2129	2	Y	-0-			13
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2733					Y	NO RPT			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
02	11368	X	8837	-0-	-2531	-0-	490	1	8347	2	Y	-0-					12
03	10943	X	8418	-0-	-2525	-0-	527	1	7891	2	Y	-0-					12
04	10590	X	2126	-0-	-8464	-0-	510	1	1616	2	Y	-0-					12
05	10943	X	8982	-0-	-1961	-0-	527	1	8455	2	Y	-0-					12
06	DLQ G-10		11027	-0-	11027	11027	667	1	10360	2	Y	-0-					12
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11027					Y	NO RPT					12

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
02	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	1030	1	1570	2	Y	-0-					1
03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	1147	1	1689	2	Y	-0-					1
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	1109	1	1117	2	Y	-0-					1
05	3100	N	3799	-0-	699	699	1147	1	2652	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		3333	-0-	3333	4032	924	1	2409	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4032					Y	NO RPT					1

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
02	5180	X	3953	-0-	-1227	-0-	76	1	3877	2	N	-0-					15
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	78	1	6233	2	N	-0-					15
04	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	5	1	6043	2	N	-0-					15
05	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	3	1	6839	2	N	-0-					15
06	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	107	1	6767	2	N	-0-					15
07	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					15

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
02	4564	X	4157	-0-	-407	-0-	50	1	4107	2	N	-0-					10
03	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	73	1	4500	2	N	-0-					10
04	3540	X	1924	-0-	-1616	-0-	12	1	1912	2	N	-0-					10
05	4588	X	118	-0-	-4470	-0-	8	1	110	2	N	-0-					10
06	4440	X	65	-0-	-4375	-0-	65	1			N	-0-					10
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					10

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
02	5404	X	5038	-0-	-366	-0-	46	1	4992	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5753	-0-	-230	-0-	50	1	5703	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5474	-0-	-196	-0-	47	1	5427	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5638	-0-	-221	-0-	49	1	5589	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5144	-0-	-526	-0-	47	1	5097	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-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
02	8596	X	8021	-0-	-575	-0-	7989	2	32	9	N	29					311
03	9517	X	8851	-0-	-666	-0-	8783	2	68	9	N	62	172	1			201
04	9210	X	8240	-0-	-970	-0-	8186	2	54	9	N	49					250
05	9517	X	8263	-0-	-1254	-0-	8228	2	35	9	N	32	172	1			110
06	8820	X	7792	-0-	-1028	-0-	7783	2	9	9	N	8					118
07	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					118

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
02	4508	X	4429	-0-	-79	-0-	4393	2	36	9	N	33					289
03	4991	X	4668	-0-	-323	-0-	4604	2	64	9	N	58					347
04	4830	X	4558	-0-	-272	-0-	4557	2	1	9	N	1					348
05	4991	X	4661	-0-	-330	-0-	4641	2	20	9	N	18	168	1			198
06	4830	X	4451	-0-	-379	-0-	4434	2	17	9	N	15					213
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					213

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
02	10500	X	10244	-0-	-256	-0-	10244	2			N	-0-					32
03	11687	X	11544	-0-	-143	-0-	11544	2			N	-0-					32
04	11310	X	10760	-0-	-550	-0-	10760	2			N	-0-					32
05	11687	X	11235	-0-	-452	-0-	11235	2			N	-0-					32
06	11220	X	10403	-0-	-817	-0-	10403	2			N	-0-					32
07	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					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
02	5320	X	5134	-0-	-186	-0-	286	1	4848	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5567	-0-	-323	-0-	308	1	5259	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5244	-0-	-336	-0-	281	1	4963	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5535	-0-	-231	-0-	309	1	5226	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5102	-0-	-388	-0-	274	1	4828	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-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
02	6328	X	5839	-0-	-489	-0-	5819	2	20	9	N	18					162
03	6882	X	6439	-0-	-443	-0-	6397	2	42	9	N	38					200
04	6660	X	6095	-0-	-565	-0-	6072	2	23	9	N	21					221
05	6758	X	5952	-0-	-806	-0-	5935	2	17	9	N	15					236
06	6390	X	6109	-0-	-281	-0-	6103	2	6	9	N	5					241
07	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					241

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
02	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	769	1	10058	2	N	44					75
							48	9									
03	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	854	1	11359	2	N	22					97
							24	9									
04	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	854	1	13053	2	N	18					115
							20	9									
05	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	883	1	12726	2	N	-0-					115
06	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	854	1	11921	2	N	-0-					115
07	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					115

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
02	5516	X	5062	-0-	-454	-0-	5006	2	56	9	N	51	5	7			107
03	5952	X	5403	-0-	-549	-0-	5384	2	19	9	N	17					124
04	5610	X	5087	-0-	-523	-0-	5058	2	29	9	N	26					150
05	5797	X	4893	-0-	-904	-0-	4882	2	11	9	N	10	154	1			6
06	5610	X	4675	-0-	-935	-0-	4672	2	3	9	N	3					9
07	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					9

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
02	14476	X	13630	-0-	-846	-0-	13630	2			N	-0-					19
03	15748	X	14693	-0-	-1055	-0-	29	1	14664	2	N	-0-					19
04	15000	X	13351	-0-	-1649	-0-	24	1	13326	2	N	1	1	8			19
							1	9									
05	15376	X	14971	-0-	-405	-0-	14970	2	1	9	N	1	1	8			19
06	14610	X	14355	-0-	-255	-0-	14354	2	1	9	N	1	1	8			19
07	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					N	NO RPT					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
02	6776	X	4873	-0-	-1903	-0-	4873	2			N	-0-					96
03	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	22	1	10364	2	N	-0-					96
04	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	17	1	9725	2	N	1	1	8			96
							1	9									
05	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11345	2	2	9	N	2	2	8			96
06	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10873	2	1	9	N	1	1	8			96
07	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT					96

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 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
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	524	1	4115	2	N	-0-					-0-
03	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	502	1	4792	2	N	-0-					-0-
04	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	369	1	3913	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4594	-0-	-552	-0-	308	1	4286	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4361	-0-	-679	-0-	519	1	3842	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5768	X	5016	-0-	-752	-0-	694	1	4322	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5356	-0-	-1030	-0-	691	1	4665	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	4585	-0-	-1595	-0-	453	1	4132	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	4475	-0-	-1911	-0-	336	1	4139	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4441	-0-	-929	-0-	570	1	3871	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 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
02	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	1129	1	5857	2	N	-0-					-0-
03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	1079	1	5541	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5495	-0-	-565	-0-	629	1	4866	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	4998	-0-	-1264	-0-	405	1	4593	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	4827	-0-	-1233	-0-	644	1	4183	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 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
02	476	N	304	-0-	-172	-0-	304	1			Y	-0-					-0-
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	500	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	1			Y	-0-					-0-
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	696	1	1466	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1802	-0-	1802	1802	633	1	1169	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1802					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 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
02	2632	X	674	-0-	-1958	-0-	506	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	1001	-0-	-1758	-0-	585	1	416	2	Y	-0-					-0-
04	2670	X	1268	-0-	-1402	-0-	552	1	716	2	Y	-0-					-0-
05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	752	1	4535	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6551	-0-	6551	6551	599	1	5952	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6551					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

02	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	700	1	5568	2	Y	-0-					-0-
03	8029	X	5622	-0-	-2407	-0-	603	1	5019	2	Y	-0-					-0-
04	7770	X	5733	-0-	-2037	-0-	521	1	5212	2	Y	-0-					-0-
05	7688	X	5010	-0-	-2678	-0-	523	1	4487	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	4777	-0-	4777	4777	430	1	4347	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4777					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

02	6160	X	5087	-0-	-1073	-0-	395	1	4692	2	Y	-0-	1	7			11
03	6665	X	6053	-0-	-612	-0-	460	1	5593	2	Y	-0-					11
04	6360	X	5773	-0-	-587	-0-	445	1	5328	2	Y	-0-					11
05	6324	X	5907	-0-	-417	-0-	460	1	5447	2	Y	-0-					11
06	DLQ	G-10	5243	-0-	5243	5243	473	1	4770	2	Y	-0-					11
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5243					Y	NO RPT					11

WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

02	6720	X	5472	-0-	-1248	-0-	437	1	5035	2	Y	-0-					22
03	7192	X	6606	-0-	-586	-0-	509	1	6097	2	Y	-0-					22
04	6810	X	6359	-0-	-451	-0-	493	1	5866	2	Y	-0-					22
05	6882	X	6674	-0-	-208	-0-	509	1	6165	2	Y	-0-					22
06	DLQ	G-10	6108	-0-	6108	6108	537	1	5571	2	Y	-0-					22
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6108					Y	NO RPT					22

WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312

02	7728	X	6887	-0-	-841	-0-	530	1	6357	2	Y	-0-					17
03	8401	X	8188	-0-	-213	-0-	617	1	7571	2	Y	-0-					17
04	7950	X	7776	-0-	-174	-0-	597	1	7178	2	Y	1					18
							1	9									
05	8153	X	8035	-0-	-118	-0-	617	1	7418	2	Y	-0-					18
06	DLQ	G-10	6764	-0-	6764	6764	419	1	6345	2	Y	-0-					18
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6764					Y	NO RPT					18

WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442

02	6496	X	5386	-0-	-1110	-0-	422	1	4964	2	Y	-0-					12
03	6882	X	6732	-0-	-150	-0-	492	1	6240	2	Y	-0-					12
04	6360	X	6344	-0-	-16	-0-	476	1	5868	2	Y	-0-					12
05	6541	X	6295	-0-	-246	-0-	492	1	5803	2	Y	-0-					12
06	DLQ	G-10	5545	-0-	5545	5545	442	1	5103	2	Y	-0-					12
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5545					Y	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	54	1	6360	2	N	-0-					22
03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	121	1	7106	2	N	-0-					22
04	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					22
05	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2			N	-0-					22
06	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	2			N	-0-					22
07	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					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
02	4900	X	4071	-0-	-829	-0-	264	1	3807	2	N	-0-	1	1			1
03	5425	X	4657	-0-	-768	-0-	294	1	4363	2	N	-0-					1
04	4890	X	4581	-0-	-309	-0-	285	1	4296	2	N	-0-					1
05	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	292	1	4384	2	N	-0-					1
06	4500	X	4167	-0-	-333	-0-	283	1	3884	2	N	-0-					1
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					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
02	5852	X	5563	-0-	-289	-0-	347	1	5202	2	N	13	19	1			17
							14	9									
03	6479	X	6096	-0-	-383	-0-	386	1	5688	2	N	20					37
							22	9									
04	6270	X	5711	-0-	-559	-0-	374	1	5327	2	N	9	22	1			24
							10	9									
05	6293	X	5712	-0-	-581	-0-	384	1	5316	2	N	11	19	1			16
							12	9									
06	6090	X	5126	-0-	-964	-0-	376	1	4742	2	N	7					23
							8	9									
07	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					23

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
02	4928	X	4610	-0-	-318	-0-	303	1	4299	2	N	7	12	1			10
							8	9									
03	5332	X	5254	-0-	-78	-0-	337	1	4903	2	N	13					23
							14	9									
04	5310	X	4873	-0-	-437	-0-	326	1	4541	2	N	5	13	1			15
							6	9									
05	5487	X	4879	-0-	-608	-0-	335	1	4537	2	N	6	11	1			10
							7	9									
06	5310	X	4518	-0-	-792	-0-	320	1	4195	2	N	3					13
							3	9									
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					13

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
02	12040	X	11419	-0-	-621	-0-	11346	2	73	9	N	66					187
03	13113	X	12544	-0-	-569	-0-	12489	2	55	9	N	50					237
04	12390	X	12164	-0-	-226	-0-	11990	2	174	9	N	158	185	1			210
05	12803	X	12406	-0-	-397	-0-	12372	2	34	9	N	31	171	1			70
06	12330	X	11813	-0-	-517	-0-	11804	2	9	9	N	8					78
07	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N	NO RPT					78

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
02	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9099	2	35	9	Y	32	44	1			52
03	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	12725	2	52	9	Y	47	89	1			10
04	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	14138	2	40	9	Y	36	34	1			12
05	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	14991	2	44	9	Y	40	38	1			14
06	DLQ G-10		13321	-0-	13321	13321	13296	2	25	9	Y	23					37
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	13321					Y	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	6720	X	6323	-0-	-397	-0-	6323	2			N	-0-					80
03	7192	X	6923	-0-	-269	-0-	6923	2			N	-0-					80
04	6900	X	6535	-0-	-365	-0-	6515	2	20	9	N	18					98
05	7068	X	6712	-0-	-356	-0-	6683	2	29	9	N	26					124
06	6840	X	6422	-0-	-418	-0-	6404	2	18	9	N	16					140
07	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					140

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
02	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	95	1	9607	2	N	-0-					-0-
03	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	105	1	10908	2	N	-0-					-0-
04	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	9067	-0-	-1876	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	6585	-0-	-4065	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					-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
02	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	902	1	7917	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	3342	-0-	-3943	-0-	2474	1	868	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					-0-
05	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
06	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					-0-
07	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-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
02	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7765	2	22	9	Y	20	28	1			32
03	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10754	2	36	9	Y	33	55	1			10
04	8850	X	8845	-0-	-5	-0-	8798	2	47	9	Y	43	40	1			13
05	9145	X	8897	-0-	-248	-0-	8856	2	41	9	Y	37	37	1			13
06	DLQ G-10		10354	-0-	10354	10354	10330	2	24	9	Y	22					35
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10354					Y	NO RPT					35

WM CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263717 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7732 - 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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	7			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2018 - P/A 11/01/2018

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
02	10388	X	9582	-0-	-806	-0-	9507	2	75	9	N	68					152
03	11501	X	10569	-0-	-932	-0-	10539	2	30	9	N	27					179
04	10890	X	10253	-0-	-637	-0-	10249	2	4	9	N	4	160	1			23
05	10695	X	10322	-0-	-373	-0-	10312	2	10	9	N	9					32
06	10260	X	9875	-0-	-385	-0-	9875	2			N	-0-					32
07	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT					32

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
02	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8950	2	17	9	N	15					15
03	9858	X	9709	-0-	-149	-0-	9673	2	36	9	N	33					48
04	9540	X	9210	-0-	-330	-0-	9176	2	34	9	N	31					79
05	9920	X	9350	-0-	-570	-0-	9321	2	29	9	N	26					105
06	9600	X	8815	-0-	-785	-0-	8789	2	26	9	N	24					129
07	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8340	2	23	9	Y	21					39
03	16678	X	8600	-0-	-8078	-0-	8585	2	15	9	Y	14					53
04	16140	X	8058	-0-	-8082	-0-	8051	2	7	9	Y	6	2	8			57
05	15686	X	8225	-0-	-7461	-0-	8211	2	14	9	Y	13					70
06	DLQ G-10		7416	-0-	7416	7416	7414	2	2	9	Y	2					72
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7416					Y	NO RPT					72

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
02	3892	X	1798	-0-	-2094	-0-	780	1	996	2	N	20					219
							22	9									
03	4433	X	1565	-0-	-2868	-0-	883	1	660	2	N	20					239
							22	9									
04	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	855	1	5333	2	N	4					243
							4	9									
05	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	883	1	5276	2	N	-0-					243
06	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	854	1	921	2	N	-0-					243
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					243

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
02	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	366	1	8306	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	9924	-0-	-244	-0-	407	1	9517	2	N	-0-					-0-
04	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	8412	-0-	-1911	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	7343	-0-	-2647	-0-	215	1	7128	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					-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
02	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	342	1	8489	2	Y	21					39
							23	9									
03	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	474	1	10074	2	Y	14					53
							15	9									
04	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	638	1	7323	2	Y	7					60
							8	9									
05	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	649	1	8119	2	Y	22					82
							24	9									
06	DLQ G-10		9225	-0-	9225	9225	638	1	8585	2	Y	2					84
							2	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9225					Y	NO RPT					84

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
02	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
03	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
04	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
05	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
06	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-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
02	4144	X	3812	-0-	-332	-0-	1192	1	2590	2	N	27					47
							30	9									
03	4588	X	4178	-0-	-410	-0-	1314	1	2847	2	N	15					62
							17	9									
04	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	1277	1	5464	2	N	6					68
							7	9									
05	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	1319	1	5916	2	N	5					73
							6	9									
06	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	1248	1	5610	2	N	9					82
							10	9									
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					82

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

02	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7038	2	168	9	N	153	165	1			194
03	7936	X	7718	-0-	-218	-0-	7695	2	23	9	N	21					215
04	7680	X	7269	-0-	-411	-0-	7234	2	35	9	N	32					247
05	7781	X	7181	-0-	-600	-0-	7177	2	4	9	N	4	155	1			96
06	7710	X	6883	-0-	-827	-0-	6883	2			N	-0-					96
07	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					96

WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

02	5628	X	5323	-0-	-305	-0-	338	1	4985	2	N	-0-	4	1			4
03	6231	X	6125	-0-	-106	-0-	376	1	5749	2	N	-0-					4
04	6030	X	5492	-0-	-538	-0-	364	1	5128	2	N	-0-	2	1			2
05	6107	X	5410	-0-	-697	-0-	374	1	5035	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	5940	X	4918	-0-	-1022	-0-	363	1	4555	2	N	-0-					2
07	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					2

COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

02	12320	X	11951	-0-	-369	-0-	11916	2	35	9	Y	32	44	1			52
03	13640	X	5579	-0-	-8061	-0-	5525	2	54	9	Y	49	89	1			12
04	13200	X	5062	-0-	-8138	-0-	5021	2	41	9	Y	37	37	1			12
05	13237	X	5324	-0-	-7913	-0-	5285	2	39	9	Y	35	34	1			13
06	DLQ	G-10	4301	-0-	4301	4301	4279	2	22	9	Y	20					33
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4301					Y	NO RPT					33

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

02	9324	X	7395	-0-	-1929	-0-	201	1	7194	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	7833	-0-	-1312	-0-	208	1	7625	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	6818	-0-	-2032	-0-	180	1	6638	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	7145	-0-	-1969	-0-	190	1	6955	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	7313	-0-	-697	-0-	203	1	7110	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					-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
02	8904	X	6523	-0-	-2381	-0-	177	1	6346	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	8269	-0-	-1589	-0-	220	1	8049	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8097	-0-	-1443	-0-	214	1	7883	2	N	-0-					-0-
05	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	224	1	8207	2	N	-0-					-0-
06	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	228	1	8011	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2146	2	76	9	N	69					279
03	2418	X	2252	-0-	-166	-0-	2221	2	31	9	N	28					307
04	2760	X	2645	-0-	-115	-0-	2594	2	51	9	N	46	171	1			182
05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2775	2	96	9	N	87	179	1			90
06	2760	X	1801	-0-	-959	-0-	1801	2			N	-0-					90
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					90

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 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
02	10248	X	9719	-0-	-529	-0-	9699	2	20	9	Y	18	81	1			43
03	11067	X	10771	-0-	-296	-0-	10709	2	62	9	Y	56					99
04	10920	X	8686	-0-	-2234	-0-	8653	2	33	9	Y	30	88	1	1	8	40
05	11284	X	10055	-0-	-1229	-0-	10045	2	10	9	Y	9					49
06	DLQ G-10		10001	-0-	10001	10001	9968	2	33	9	Y	30					79
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10001					Y	NO RPT					79

COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10444	X	9689	-0-	-755	-0-	9631	2	58	9	Y	53	71	1			84
03	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	12773	2	80	9	Y	73	137	1			20
04	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	12086	2	86	9	Y	78	74	1			24
05	12152	X	11949	-0-	-203	-0-	11865	2	84	9	Y	76	73	1			27
06	DLQ G-10		8353	-0-	8353	8353	8313	2	40	9	Y	36					63
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8353					Y	NO RPT					63

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 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
02	4788	X	3122	-0-	-1666	-0-	85	1	3037	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	3704	-0-	-1597	-0-	105	1	3599	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4548	-0-	-582	-0-	120	1	4428	2	N	-0-					-0-
05	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	119	1	4353	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3290	-0-	-280	-0-	94	1	3196	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 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
02	5712	X	3499	-0-	-2213	-0-	114	1	3385	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	4792	-0-	-1532	-0-	154	1	4638	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5058	-0-	-1062	-0-	133	1	4925	2	N	-0-					-0-
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	129	1	4723	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4479	-0-	-171	-0-	128	1	4351	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 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
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	20	1	3866	2	N	-0-					-0-
03	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	29	1	6469	2	N	-0-					-0-
04	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
05	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-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
02	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	678	1	11177	2	N	-0-			1
03	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	726	1	11581	2	N	-0-			1
04	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	658	1	10297	2	N	-0-			1
05	10633	X	9052	-0-	-1581	-0-	605	1	8447	2	N	-0-			1
06	10290	X	8320	-0-	-1970	-0-	549	1	7771	2	N	-0-			1
07	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT			1

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 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
02	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	164	1	6943	2	N	-0-			-0-
03	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	177	1	7534	2	N	-0-			-0-
04	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	142	1	7053	2	N	-0-			-0-
05	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	152	1	7348	2	N	-0-			-0-
06	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	144	1	6914	2	N	-0-			-0-
07	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 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
02	6216	X	4420	-0-	-1796	-0-	719	1	3701	2	Y	-0-			-0-
03	6820	X	6049	-0-	-771	-0-	785	1	5264	2	Y	-0-			-0-
04	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	718	1	5971	2	Y	-0-			-0-
05	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	858	1	6865	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		7922	-0-	7922	7922	640	1	7282	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7922					Y	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 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
02	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			N	-0-			-0-
03	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9488	2			N	-0-			-0-
04	8400	X	8165	-0-	-235	-0-	8165	2			N	-0-			-0-
05	8680	X	6900	-0-	-1780	-0-	6900	2			N	-0-			-0-
06	8400	X	6802	-0-	-1598	-0-	6802	2			N	-0-			-0-
07	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 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
02	2968	X	2710	-0-	-258	-0-	163	1	2547	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	302	-0-	-2984	-0-	143	1	159	2	N	-0-			-0-
04	3180	X	1244	-0-	-1936	-0-	145	1	1099	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	2232	-0-	-775	-0-	168	1	2064	2	N	-0-			-0-
06	2910	X	2265	-0-	-645	-0-	133	1	2132	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 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
02	14B2 EXT		140	-0-	140	189	1	1	139	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		195	-0-	195	384	1	1	194	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	384					N	-0-			-0-
05	699	X	315	-0-	-384	-0-	315	2			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 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
02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	558	1	3062	2	Y	-0-			-0-
03	3410	X	3375	-0-	-35	-0-	538	1	2837	2	Y	-0-			-0-
04	3300	X	2171	-0-	-1129	-0-	470	1	1701	2	Y	-0-			-0-
05	3410	X	2629	-0-	-781	-0-	537	1	2092	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3246	-0-	3246	3246	434	1	2812	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3246					Y	NO RPT			-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

02	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	333	1	9257	2	N	-0-					-0-
03	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	371	1	10272	2	N	-0-					-0-
04	10200	X	10143	-0-	-57	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	10372	-0-	-168	-0-	10372	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	8550	-0-	-1650	-0-	622	1	7928	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					-0-

HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

02	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	12392	2	154	9	N	140	177	1			63
03	15215	X	15215	-0-	-0-	-0-	15215	2			N	-0-					63
04	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	15341	2	79	9	N	72					135
05	16494	X	16494	-0-	-0-	-0-	16420	2	74	9	N	67					202
06	9510	X	6500	-0-	-3010	-0-	6500	2			N	-0-					202
07	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					202

BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

02	3696	X	3122	-0-	-574	-0-	3074	2	48	9	N	44	173	1			74
03	3937	X	2540	-0-	-1397	-0-	2448	2	92	9	N	84					158
04	3810	X	2535	-0-	-1275	-0-	2465	2	70	9	N	64					222
05	3503	X	3295	-0-	-208	-0-	3243	2	52	9	N	47					269
06	3390	X	3302	-0-	-88	-0-	3167	2	135	9	N	123	165	1			227
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					227

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

02	14B2	EXT	1338	-0-	1338	5244	572	1	766	2	N	-0-					-0-
03	6480	X	1236	-0-	-5244	-0-	591	1	645	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	2327	-0-	-133	-0-	675	1	1652	2	N	-0-					-0-
05	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	1082	1	4575	2	N	-0-					-0-
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	1020	1	2364	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458

02	8736	X	8211	-0-	-525	-0-	388	1	7823	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	8213	-0-	-1304	-0-	450	1	7763	2	N	-0-					-0-
04	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	449	1	8385	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	6845	-0-	-2238	-0-	386	1	6459	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	6299	-0-	-2491	-0-	494	1	5805	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	14B2 EXT		2138	-0-	2138	12356	643	1	1495	2	N	-0-					-0-
03	13793	X	1437	-0-	-12356	-0-	703	1	734	2	N	-0-					-0-
04	1980	X	1161	-0-	-819	-0-	577	1	584	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	1260	-0-	-786	-0-	487	1	773	2	N	-0-					-0-
06	1980	X	461	-0-	-1519	-0-	461	1			N	-0-					-0-
07	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-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
02	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	797	1	5847	2	N	-0-					65
03	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	883	1	6695	2	N	2					67
							2	9									
04	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	85	1	8200	2	N	-0-					67
05	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9011	2	25	9	N	23					90
06	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8714	2	132	9	N	120					210
07	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					210

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
02	6748	X	5412	-0-	-1336	-0-	5412	2			N	-0-					222
03	7471	X	6319	-0-	-1152	-0-	6319	2			N	-0-					222
04	6660	X	5275	-0-	-1385	-0-	5275	2			N	-0-					222
05	6882	X	5472	-0-	-1410	-0-	5472	2			N	-0-					222
06	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2			N	-0-					222
07	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					222

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
02	12208	X	8523	-0-	-3685	-0-	382	1	8141	2	Y	-0-					-0-
03	11067	X	9098	-0-	-1969	-0-	269	1	8829	2	Y	-0-					-0-
04	10710	X	10317	-0-	-393	-0-	144	1	10173	2	Y	-0-					-0-
05	11067	X	10660	-0-	-407	-0-	344	1	10316	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11059	-0-	11059	11059	11059	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11059					Y	NO RPT					-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
02	6972	X	4998	-0-	-1974	-0-	454	1	4544	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5488	-0-	-495	-0-	524	1	4964	2	N	-0-					-0-
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	501	1	4804	2	N	-0-					-0-
05	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	242	1	5347	2	N	-0-					-0-
06	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	226	1	5879	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-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
02	7308	X	6673	-0-	-635	-0-	236	1	6437	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	7583	-0-	-508	-0-	247	1	7336	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	7096	-0-	-734	-0-	215	1	6881	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	6899	-0-	-479	-0-	218	1	6681	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	7253	-0-	-97	-0-	218	1	7035	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					-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

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
02	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	204	1	7369	2	N	-0-					1
03	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	210	1	7857	2	N	-0-					1
04	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	165	1	7798	2	N	-0-					1
05	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	184	1	8879	2	N	-0-					1
06	8100	X	7213	-0-	-887	-0-	185	1	7028	2	N	-0-					1
07	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					1

MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

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
02	4228	X	3768	-0-	-460	-0-	385	1	3383	2	N	-0-	26	1			14
03	4836	X	4228	-0-	-608	-0-	427	1	3801	2	N	-0-					14
04	4680	X	3752	-0-	-928	-0-	413	1	3339	2	N	-0-	1	1			13
05	4836	X	3440	-0-	-1396	-0-	427	1	3013	2	N	-0-	6	1			7
06	4410	X	2739	-0-	-1671	-0-	325	1	2413	2	N	1					8
							1	9									
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					8

MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147

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
02	5432	X	5388	-0-	-44	-0-	503	1	4756	2	N	117	136	1			45
							129	9									
03	6014	X	5757	-0-	-257	-0-	557	1	5117	2	N	75					120
							83	9									
04	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	539	1	5233	2	N	62	3	1			179
							68	9									
05	5983	X	5806	-0-	-177	-0-	557	1	5195	2	N	49	178	1			50
							54	9									
06	5760	X	5525	-0-	-235	-0-	595	1	4924	2	N	5					55
							6	9									
07	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					55

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872

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
02	3892	X	-0-	-0-	-3892	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

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
02	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	327	1	4893	2	Y	3					91
							3	9									
03	5797	X	5006	-0-	-791	-0-	322	1	4653	2	Y	28	63	1			56
							31	9									
04	5610	X	4658	-0-	-952	-0-	311	1	4323	2	Y	22					78
							24	9									
05	5797	X	4816	-0-	-981	-0-	323	1	4475	2	Y	16					94
							18	9									
06	DLQ G-10		4446	-0-	4446	4446	287	1	4144	2	Y	14	55	1			53
							15	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4446					Y	NO RPT					53

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
02	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	382	1	5581	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5360	-0-	-592	-0-	378	1	4982	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5370	-0-	-450	-0-	383	1	4987	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	5646	-0-	-957	-0-	396	1	5250	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5097	-0-	-1293	-0-	383	1	4714	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-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
02	4340	X	4093	-0-	-247	-0-	135	1	3958	2	N	-0-					18
03	4805	X	4449	-0-	-356	-0-	150	1	4289	2	N	9					27
							10	9									
04	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	145	1	5227	2	N	-0-					27
05	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	150	1	5462	2	N	-0-					27
06	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	133	1	4981	2	N	-0-					27
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					27

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
02	5124	X	4953	-0-	-171	-0-	160	1	4793	2	N	-0-					26
03	5611	X	5384	-0-	-227	-0-	177	1	5196	2	N	10					36
							11	9									
04	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	171	1	6872	2	N	-0-					36
05	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	177	1	6920	2	N	1					37
							1	9									
06	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	163	1	6273	2	N	-0-					37
07	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					37

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
02	11536	X	10990	-0-	-546	-0-	413	1	10577	2	N	-0-					1
03	13237	X	13202	-0-	-35	-0-	458	1	12744	2	N	-0-					1
04	12810	X	11606	-0-	-1204	-0-	372	1	11234	2	N	-0-					1
05	13237	X	10774	-0-	-2463	-0-	407	1	10367	2	N	-0-					1
06	12780	X	10791	-0-	-1989	-0-	367	1	10424	2	N	-0-					1
07	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					N	NO RPT					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
02	13608	X	12697	-0-	-911	-0-	505	1	12192	2	N	-0-					1
03	15066	X	14821	-0-	-245	-0-	546	1	14275	2	N	-0-					1
04	14580	X	13183	-0-	-1397	-0-	483	1	12700	2	N	-0-					1
05	14539	X	13556	-0-	-983	-0-	476	1	13080	2	N	-0-					1
06	14340	X	11386	-0-	-2954	-0-	487	1	10899	2	N	-0-					1
07	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					N	NO RPT					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
02	3556	X	2282	-0-	-1274	-0-	211	1	2071	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	1987	-0-	-1485	-0-	232	1	1755	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	116	-0-	-3244	-0-	116	1			N	-0-					-0-
05	3472	X	950	-0-	-2522	-0-	187	1	763	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	1841	-0-	-619	-0-	239	1	1602	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-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
02	6384	X	4284	-0-	-2100	-0-	152	1	4132	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	5445	-0-	-1623	-0-	286	1	5159	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5633	-0-	-337	-0-	270	1	5363	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5732	-0-	-127	-0-	269	1	5463	2	N	-0-					-0-
06	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	261	1	5376	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-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
02	3500	X	3470	-0-	-30	-0-	158	1	3312	2	Y	-0-					17
03	3875	X	3758	-0-	-117	-0-	175	1	3533	2	Y	45	39	1			23
							50	9									
04	3750	X	3584	-0-	-166	-0-	169	1	3398	2	Y	15					38
							17	9									
05	3844	X	3473	-0-	-371	-0-	175	1	3298	2	Y	-0-					38
06	DLQ G-10		3289	-0-	3289	3289	166	1	3123	2	Y	-0-					38
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3289					Y	NO RPT					38

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
02	3416	X	3153	-0-	-263	-0-	149	1	3004	2	Y	-0-					17
03	3751	X	3591	-0-	-160	-0-	165	1	3376	2	Y	45	39	1			23
							50	9									
04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	160	1	3395	2	Y	15					38
							17	9									
05	3565	X	3529	-0-	-36	-0-	165	1	3364	2	Y	-0-					38
06	DLQ G-10		3315	-0-	3315	3315	161	1	3154	2	Y	-0-					38
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3315					Y	NO RPT					38

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
02	5376	X	4385	-0-	-991	-0-	220	1	4165	2	Y	-0-					17
03	5363	X	4880	-0-	-483	-0-	244	1	4586	2	Y	45	39	1			23
							50	9									
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	236	1	4943	2	Y	15					38
							17	9									
05	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	244	1	5149	2	Y	-0-					38
06	DLQ G-10		5149	-0-	5149	5149	241	1	4908	2	Y	-0-					38
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5149					Y	NO RPT					38

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
02	4004	X	3798	-0-	-206	-0-	183	1	3615	2	Y	-0-					17
03	4433	X	4265	-0-	-168	-0-	203	1	4012	2	Y	45	39	1			23
							50	9									
04	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	196	1	4043	2	Y	15					38
							17	9									
05	4278	X	4199	-0-	-79	-0-	203	1	3996	2	Y	-0-					38
06	DLQ G-10		4008	-0-	4008	4008	198	1	3810	2	Y	-0-					38
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4008					Y	NO RPT					38

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
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-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		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

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 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
02	4312	X	4261	-0-	-51	-0-	1026	1	3235	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	4686	-0-	-832	-0-	1094	1	3592	2	Y	-0-					-0-
04	5340	X	4701	-0-	-639	-0-	1020	1	3681	2	Y	-0-					-0-
05	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	1072	1	4583	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4709	-0-	4709	4709	869	1	3840	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4709					Y	NO RPT					-0-

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12712	X	10445	-0-	-2267	-0-	10366	2	79	9	Y	72	55	1			91
03	14074	X	11230	-0-	-2844	-0-	11169	2	61	9	Y	55	106	1			40
04	13110	X	11783	-0-	-1327	-0-	11757	2	26	9	Y	24					64
05	11749	X	11685	-0-	-64	-0-	11646	2	39	9	Y	35	44	1			55
06	DLQ G-10		10780	-0-	10780	10780	10747	2	33	9	Y	30	37	1			48
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	10780					Y	NO RPT					48

WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 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
02	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	214	1	5944	2	N	-0-					26
03	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	237	1	6373	2	N	13					39
							14	9									
04	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	230	1	7703	2	N	-0-					39
05	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	237	1	8655	2	N	1					40
							1	9									
06	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	212	1	7925	2	N	-0-					40
07	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					40

DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 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
02	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	287	1	6075	2	Y	-0-					-0-
03	6975	X	6506	-0-	-469	-0-	192	1	6314	2	Y	-0-					-0-
04	6750	X	6236	-0-	-514	-0-	87	1	6149	2	Y	-0-					-0-
05	7037	X	6193	-0-	-844	-0-	200	1	5993	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6017	-0-	6017	6017	6017	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	6017					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 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
02	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	284	1	6031	2	Y	-0-					-0-
03	6882	X	6444	-0-	-438	-0-	190	1	6254	2	Y	-0-					-0-
04	6660	X	6326	-0-	-334	-0-	88	1	6238	2	Y	-0-					-0-
05	7006	X	6510	-0-	-496	-0-	210	1	6300	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6792	-0-	6792	6792	6792	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	6792					Y	NO RPT					-0-

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
02	7420	X	7213	-0-	-207	-0-	508	1	6705	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	8279	-0-	-215	-0-	553	1	7726	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	7631	-0-	-589	-0-	484	1	7147	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	6891	-0-	-1603	-0-	253	1	6638	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	7672	-0-	-338	-0-	266	1	7406	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 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
02	4032	X	2355	-0-	-1677	-0-	268	1	2087	2	N	-0-					-0-
03	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	297	1	4049	2	N	-0-					-0-
04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	285	1	3958	2	N	-0-					-0-
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	282	1	3844	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3619	-0-	-581	-0-	264	1	3355	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 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
02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	925	1	2544	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4280	-0-	-184	-0-	1037	1	3243	2	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4198	-0-	-122	-0-	973	1	3225	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	3900	-0-	-564	-0-	1122	1	2778	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3514	-0-	3514	3514	1013	1	2501	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3514					Y	NO RPT					-0-

WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 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
02	5572	X	5000	-0-	-572	-0-	4979	2	21	9	N	19					125
03	5828	X	5453	-0-	-375	-0-	5414	2	39	9	N	35					160
04	5490	X	5180	-0-	-310	-0-	5150	2	30	9	N	27					187
05	5580	X	5174	-0-	-406	-0-	5151	2	23	9	N	21					208
06	5400	X	5024	-0-	-376	-0-	5004	2	20	9	N	18					226
07	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					226

T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1204	X	879	-0-	-325	-0-	343	1	536	2	Y	-0-					-0-
03	1581	X	1183	-0-	-398	-0-	328	1	855	2	Y	-0-					-0-
04	1530	X	1407	-0-	-123	-0-	329	1	1078	2	Y	-0-					-0-
05	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	378	1	1302	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		604	-0-	604	604	361	1	243	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	604					Y	NO RPT					-0-

T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 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
02	8344	X	6839	-0-	-1505	-0-	355	1	6467	2	Y	15					15
							17	9									
03	8990	X	8496	-0-	-494	-0-	313	1	8183	2	Y	-0-					15
04	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	289	1	8565	2	Y	-0-					15
05	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	313	1	9146	2	Y	-0-					15
06	DLQ G-10		9729	-0-	9729	9729	391	1	9338	2	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9729					Y	NO RPT					15

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
02	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	9968	2	80	9	N	73					90
03	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10848	2	30	9	N	27					117
04	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	10803	2	22	9	N	20	17	8			120
05	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	11032	2			N	-0-					120
06	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11221	2	87	9	N	79	182	1			17
07	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	9691	2	10	9	N	9					32
03	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10435	2	9	9	N	8					40
04	10230	X	9268	-0-	-962	-0-	9259	2	9	9	N	8					48
05	10571	X	8494	-0-	-2077	-0-	8491	2	3	9	N	3					51
06	10230	X	8900	-0-	-1330	-0-	8890	2	10	9	N	9					60
07	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					60

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
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	193	1	3968	2	Y	-0-					17
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	214	1	4197	2	Y	45	39	1			23
							50	9									
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	207	1	3383	2	Y	15					38
							17	9									
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	214	1	3582	2	Y	-0-					38
06	DLQ G-10		3497	-0-	3497	3497	188	1	3309	2	Y	-0-					38
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3497					Y	NO RPT					38

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
02	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5740	2	43	9	N	39					142
03	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7545	2	47	9	N	43					185
04	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7300	2	23	9	N	21					206
05	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7435	2	22	9	N	20					226
06	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7092	2	50	9	N	45					271
07	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					271

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
02	9856	X	8944	-0-	-912	-0-	8919	2	25	9	N	23					218
03	10881	X	9940	-0-	-941	-0-	9918	2	22	9	N	20					238
04	10230	X	9578	-0-	-652	-0-	9572	2	6	9	N	5	181	1			62
05	10261	X	9958	-0-	-303	-0-	9930	2	28	9	N	25					87
06	9840	X	9433	-0-	-407	-0-	9422	2	11	9	N	10					97
07	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					97

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
02	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	12210	2	111	9	Y	101	77	1			126
03	14322	X	13620	-0-	-702	-0-	13561	2	59	9	Y	54	137	1			43
04	13860	X	13787	-0-	-73	-0-	13783	2	4	9	Y	4	2	8			45
05	14322	X	13967	-0-	-355	-0-	13964	2	3	9	Y	3	30	1			18
06	DLQ G-10		13826	-0-	13826	13826	13823	2	3	9	Y	3	12	1			9
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	13826					Y	NO RPT					9

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
02	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7854	2	79	9	Y	72	55	1			91
03	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	310	1	8107	2	Y	94	120	1			65
							103	9									
04	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	210	1	6352	2	Y	101					166
							111	9									
05	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9132	2	169	9	Y	154	117	1			203
06	DLQ G-10		10001	-0-	10001	10001	9857	2	144	9	Y	131	136	1			198
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10001					Y	NO RPT					198

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	5348	X	4471	-0-	-877	-0-	286	1	4185	2	Y	-0-					-0-
03	5363	X	4469	-0-	-894	-0-	246	1	4223	2	Y	-0-					-0-
04	5190	X	4825	-0-	-365	-0-	223	1	4602	2	Y	-0-					-0-
05	5208	X	4747	-0-	-461	-0-	241	1	4506	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		156	-0-	156	156	156	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT					-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
02	17332	X	15838	-0-	-1494	-0-	15838	2			N	-0-					214
03	18817	X	17071	-0-	-1746	-0-	17046	2	25	9	N	23					237
04	18090	X	15411	-0-	-2679	-0-	15404	2	7	9	N	6	161	1			82
05	18693	X	15683	-0-	-3010	-0-	15682	2	1	9	N	1					83
06	18090	X	15158	-0-	-2932	-0-	15158	2			N	-0-					83
07	17546	X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					N	NO RPT					83

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
02	3976	X	3427	-0-	-549	-0-	261	1	3165	2	N	1					21
							1	9									
03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	304	1	4349	2	N	-0-					21
04	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	294	1	3776	2	N	-0-					21
05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	304	1	4033	2	N	-0-					21
06	4500	X	3985	-0-	-515	-0-	317	1	3668	2	N	-0-					21
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					21

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
02	5572	X	4633	-0-	-939	-0-	382	1	4243	2	N	7					39
							8	9									
03	6107	X	5402	-0-	-705	-0-	444	1	4956	2	N	2					41
							2	9									
04	5700	X	5577	-0-	-123	-0-	430	1	5145	2	N	2					43
							2	9									
05	5890	X	5705	-0-	-185	-0-	444	1	5261	2	N	-0-					43
06	5700	X	5002	-0-	-698	-0-	395	1	4607	2	N	-0-					43
07	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					43

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
02	4872	X	4457	-0-	-415	-0-	329	1	4120	2	N	7					37
							8	9									
03	5239	X	5147	-0-	-92	-0-	390	1	4757	2	N	-0-					37
04	5070	X	4679	-0-	-391	-0-	378	1	4301	2	N	-0-					37
05	5239	X	4537	-0-	-702	-0-	390	1	4147	2	N	-0-					37
06	4980	X	3829	-0-	-1151	-0-	348	1	3481	2	N	-0-					37
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	3976	X	3727	-0-	-249	-0-	258	1	3468	2	N	1					19
							1	9									
03	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	301	1	4187	2	N	-0-					19
04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	291	1	3858	2	N	-0-					19
05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	301	1	3858	2	N	-0-					19
06	4350	X	4022	-0-	-328	-0-	383	1	3639	2	N	-0-					19
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					19

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
02	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6309	2	6	9	N	5					85
03	7223	X	6837	-0-	-386	-0-	6826	2	11	9	N	10					95
04	6990	X	6520	-0-	-470	-0-	6514	2	6	9	N	5					100
05	7223	X	6728	-0-	-495	-0-	6721	2	7	9	N	6					106
06	6990	X	6518	-0-	-472	-0-	6506	2	12	9	N	11					117
07	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					117

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
02	10780	X	9824	-0-	-956	-0-	9815	2	9	9	N	8					121
03	11935	X	11044	-0-	-891	-0-	11029	2	15	9	N	14					135
04	11430	X	9724	-0-	-1706	-0-	9717	2	7	9	N	6					141
05	11346	X	9897	-0-	-1449	-0-	9890	2	7	9	N	6					147
06	10710	X	9529	-0-	-1181	-0-	9520	2	9	9	N	8					155
07	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					155

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
02	10724	X	9971	-0-	-753	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11098	-0-	-527	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10802	-0-	-508	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	10930	-0-	-757	-0-	10930	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	10852	-0-	-458	-0-	10852	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					-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
02	12740	X	11977	-0-	-763	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	12557	-0-	-1114	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	11574	-0-	-1656	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	12182	-0-	-1179	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	11742	-0-	-1098	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	434	1	4927	2	N	-0-					-0-
03	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	429	1	5913	2	N	-0-					-0-
04	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	402	1	5234	2	N	-0-					-0-
05	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	415	1	5265	2	N	-0-					-0-
06	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	402	1	4887	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	4648	X	35	-0-	-4613	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	12	-0-	-4421	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
05	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
06	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
02	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5697	2	23	9	Y	21					126
03	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4550	2	10	9	Y	9	106	1			29
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5038	2	35	9	Y	32					61
05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5131	2	37	9	Y	34					95
06	DLQ G-10		4906	-0-	4906	4906	4866	2	40	9	Y	36	80	1			51
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4906					Y	NO RPT					51

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
02	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8579	2	44	9	Y	40					251
03	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	10197	2	72	9	Y	65	182	1			134
04	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10013	2	132	9	Y	120	183	1			71
05	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10109	2	63	9	Y	57					128
06	DLQ G-10		9657	-0-	9657	9657	9605	2	52	9	Y	47	33	1			142
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9657					Y	NO RPT					142

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
02	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10293	2	17	9	Y	15					91
03	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	12469	2	10	9	Y	9	77	1			23
04	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11886	2	35	9	Y	32					55
05	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	12101	2	37	9	Y	34					89
06	DLQ G-10		11875	-0-	11875	11875	11836	2	39	9	Y	35	74	1			50
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11875					Y	NO RPT					50

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
02	14112	X	13893	-0-	-219	-0-	13893	2			N	-0-	182	1	27	7	168
03	15283	X	15229	-0-	-54	-0-	15157	2	72	9	N	65					233
04	14700	X	14322	-0-	-378	-0-	14283	2	39	9	N	35	170	1			98
05	15407	X	14628	-0-	-779	-0-	14602	2	26	9	N	24					122
06	14880	X	14040	-0-	-840	-0-	14022	2	18	9	N	16					138
07	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					N	NO RPT					138

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
02	12516	X	11258	-0-	-1258	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	12386	-0-	-1285	-0-	12386	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11711	-0-	-889	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	11740	-0-	-939	-0-	11740	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	11287	-0-	-983	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 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
02	5012	X	2102	-0-	-2910	-0-	696	1	1405	2	N	1					23
							1	9									
03	4433	X	2042	-0-	-2391	-0-	569	1	1460	2	N	12					35
							13	9									
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					35
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					35
06	750	X	13	-0-	-737	-0-	13	2			N	-0-					35
07	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					35

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 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
02	4872	X	3953	-0-	-919	-0-	3953	2			N	-0-	8	7			-0-
03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4334	-0-	-37	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4160	-0-	-190	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 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
02	5012	X	2202	-0-	-2810	-0-	2202	2			N	-0-	8	7			-0-
03	3255	X	2409	-0-	-846	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	1303	-0-	-1517	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	1476	-0-	-1438	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2071	-0-	-479	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 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
02	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9822	2			N	-0-	9	7			8
03	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2			N	-0-					8
04	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10660	2	2	9	N	2	2	8			8
05	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	11230	2			N	-0-					8
06	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	10700	2			N	-0-					8
07	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					8

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 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
02	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6539	2	306	9	N	278	172	1			228
03	7254	X	7157	-0-	-97	-0-	7056	2	101	9	N	92	176	1			144
04	6990	X	6907	-0-	-83	-0-	6810	2	97	9	N	88					232
05	7316	X	7086	-0-	-230	-0-	7008	2	78	9	N	71					303
06	7320	X	6664	-0-	-656	-0-	6589	2	75	9	N	68					371
07	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					371

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
02	7140	X	6386	-0-	-754	-0-	6386	2			N	-0-	5	7			52
03	7285	X	6819	-0-	-466	-0-	6813	2	6	9	N	5					57
04	7290	X	6208	-0-	-1082	-0-	6198	2	10	9	N	9					66
05	7533	X	6274	-0-	-1259	-0-	6274	2			N	-0-					66
06	7290	X	6269	-0-	-1021	-0-	6269	2			N	-0-					66
07	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	812	1	7350	2	N	7					225
							8	9									
03	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	899	1	5860	2	N	25					250
							28	9									
04	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	870	1	6208	2	N	10					260
							11	9									
05	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	899	1	7688	2	N	81	169	1			172
							89	9									
06	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	870	1	6957	2	N	5					177
							6	9									
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					177

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
02	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	256	1	5382	2	N	-0-	91	7			49
03	6076	X	5906	-0-	-170	-0-	285	1	5507	2	N	104					153
							114	9									
04	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	275	1	6955	2	N	2	8	1			147
							2	9									
05	6479	X	4785	-0-	-1694	-0-	285	1	4498	2	N	2					149
							2	9									
06	6270	X	3757	-0-	-2513	-0-	190	1	3566	2	N	1					150
							1	9									
07	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					150

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
02	8652	X	8433	-0-	-219	-0-	439	1	7993	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	9579	X	9106	-0-	-473	-0-	490	1	8616	2	N	-0-					1
04	9270	X	6992	-0-	-2278	-0-	470	1	6522	2	N	-0-					1
05	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	477	1	10809	2	N	-0-					1
06	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	424	1	9565	2	N	-0-					1
07	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					1

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
02	8624	X	6732	-0-	-1892	-0-	205	1	6471	2	N	51					94
							56	9									
03	9145	X	6590	-0-	-2555	-0-	235	1	6305	2	N	45	64	1			75
							50	9									
04	8580	X	6695	-0-	-1885	-0-	221	1	6450	2	N	22					97
							24	9									
05	8866	X	7910	-0-	-956	-0-	262	1	7623	2	N	23	81	1			39
							25	9									
06	7200	X	5036	-0-	-2164	-0-	301	1	4717	2	N	16					55
							18	9									
07	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	3976	X	3653	-0-	-323	-0-	795	1	2819	2	N	35					182
							39	9									
03	4247	X	3194	-0-	-1053	-0-	883	1	2281	2	N	27					209
							30	9									
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5031	2	29	9	N	26					235
05	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4841	2	1	9	N	1					236
06	3900	X	2173	-0-	-1727	-0-	787	1	1385	2	N	1	167	1			70
							1	9									
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					70

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
02	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5844	2	54	9	Y	49					200
03	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9310	2	70	9	Y	64	137	1			127
04	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7883	2	43	9	Y	39					166
05	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6183	2	30	9	Y	27					193
06	DLQ G-10		7729	-0-	7729	7729	7701	2	28	9	Y	25	115	1			103
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7729					Y	NO RPT					103

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
02	8960	X	7555	-0-	-1405	-0-	7555	2			Y	-0-					13
03	9920	X	9356	-0-	-564	-0-	9356	2			Y	-0-	8	1			5
04	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9368	2	18	9	Y	16					21
05	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8914	2	18	9	Y	16					37
06	DLQ G-10		6602	-0-	6602	6602	6587	2	15	9	Y	14	25	1			26
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6602					Y	NO RPT					26

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
02	5320	X	5105	-0-	-215	-0-	750	1	4352	2	N	3					98
							3	9									
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	778	1	5348	2	N	20					118
							22	9									
04	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	854	1	6147	2	N	129					247
							142	9									
05	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	883	1	6138	2	N	55					302
							61	9									
06	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	854	1	5775	2	N	2					304
							2	9									
07	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					304

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	362	1	6257	2	N	120	124	1			69
							132	9									
03	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	382	1	6731	2	N	96					165
							106	9									
04	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	317	1	4920	2	N	131	159	1			137
							144	9									
05	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	309	1	9246	2	N	8					145
							9	9									
06	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	347	1	8399	2	N	3					148
							3	9									
07	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					148

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
02	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	218	1	8315	2	N	34					117
							37	9									
03	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	322	1	9713	2	N	45	81	1			81
							50	9									
04	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	303	1	9155	2	N	25	3	8			103
							28	9									
05	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	332	1	9243	2	N	24	86	1			41
							26	9									
06	9750	X	6642	-0-	-3108	-0-	369	1	6256	2	N	15					56
							17	9									
07	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					56

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
02	11396	X	8871	-0-	-2525	-0-	8802	2	69	9	N	63	172	1			173
03	12617	X	9234	-0-	-3383	-0-	100	1	9093	2	N	37					210
							41	9									
04	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	440	1	10250	2	N	25					235
							28	9									
05	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	10514	2	36	9	N	33	172	1			96
06	9810	X	7950	-0-	-1860	-0-	7935	2	15	9	N	14					110
07	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					110

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
02	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	13496	2	172	9	N	156					353
03	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	12127	2	117	9	N	106	152	1			307
04	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	12450	2	22	9	N	20	162	1			165
05	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10868	2	94	9	N	85	164	1			86
06	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	9983	2	90	9	N	82					168
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					168

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
02	2856	X	1950	-0-	-906	-0-	256	1	1694	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2216	-0-	-946	-0-	65	1	2151	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	1598	-0-	-1462	-0-	22	1	1576	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2439	-0-	-258	-0-	447	1	1992	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3865	-0-	3865	3865	389	1	3476	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3865					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	476	1	9208	2	Y	5					78
							6	9									
03	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	579	1	9728	2	Y	28	65	1			41
							31	9									
04	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	561	1	9550	2	Y	23	1	8			63
							25	9									
05	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	581	1	9952	2	Y	17	2	8			78
							19	9									
06	DLQ G-10		8811	-0-	8811	8811	516	1	8278	2	Y	15	55	1	1	8	37
							17	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8811					Y	NO RPT					37

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	379	1	4557	2	Y	4					92
							4	9									
03	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	415	1	6177	2	Y	28	64	1			56
							31	9									
04	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	402	1	6400	2	Y	22					78
							24	9									
05	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	416	1	6121	2	Y	16					94
							18	9									
06	DLQ G-10		5352	-0-	5352	5352	370	1	4967	2	Y	14	55	1			53
							15	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5352					Y	NO RPT					53

DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

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
02	12656	X	10328	-0-	-2328	-0-	1233	1	9069	2	N	24	22	7			141
							26	9									
03	13423	X	11248	-0-	-2175	-0-	2376	1	8839	2	N	30					171
							33	9									
04	12660	X	11701	-0-	-959	-0-	2314	1	9365	2	N	20					191
							22	9									
05	12834	X	11922	-0-	-912	-0-	2159	1	9739	2	N	22					213
							24	9									
06	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	1672	1	11288	2	N	50	182	1			81
							55	9									
07	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					81

BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

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
02	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	225	1	10084	2	N	-0-					-0-
03	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	231	1	9296	2	N	-0-					-0-
04	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	178	1	8207	2	N	-0-					-0-
05	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	177	1	9167	2	N	-0-					-0-
06	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	182	1	7748	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 9979

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
02	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	271	1	13974	2	N	-0-					1
03	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	275	1	15103	2	N	-0-					1
04	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	164	1	14126	2	N	-0-					1
05	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	155	1	13423	2	N	-0-					1
06	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	164	1	13746	2	N	-0-					1
07	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 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
02	13692	X	11429	-0-	-2263	-0-	1195	1	10234	2	N	-0-					-0-
03	14446	X	13589	-0-	-857	-0-	1297	1	12292	2	N	-0-					-0-
04	15390	X	12579	-0-	-2811	-0-	1260	1	11319	2	N	-0-					-0-
05	15903	X	12246	-0-	-3657	-0-	1213	1	11033	2	N	-0-					-0-
06	15390	X	13255	-0-	-2135	-0-	1200	1	12055	2	N	-0-					-0-
07	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					N	NO RPT					-0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

02	1596	X	1043	-0-	-553	-0-	101	1	942	2	N	-0-					-0-
03	1302	X	1137	-0-	-165	-0-	123	1	1014	2	N	-0-					-0-
04	1320	X	921	-0-	-399	-0-	119	1	802	2	N	-0-					-0-
05	1364	X	987	-0-	-377	-0-	111	1	876	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	1212	-0-	-108	-0-	92	1	1120	2	N	-0-					-0-
07	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

02	4620	X	3808	-0-	-812	-0-	321	1	3487	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	3901	-0-	-1214	-0-	115	1	3786	2	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4199	-0-	-751	-0-	59	1	4140	2	Y	-0-					-0-
05	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	662	1	4325	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6521	-0-	6521	6521	444	1	6077	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6521					Y	NO RPT					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

02	14728	X	13349	-0-	-1379	-0-	13230	2	119	9	N	108					236
03	16306	X	14929	-0-	-1377	-0-	14808	2	121	9	N	110	183	1			163
04	15780	X	14527	-0-	-1253	-0-	14411	2	116	9	N	105					268
05	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	14677	2	94	9	N	85	184	1			169
06	14460	X	13442	-0-	-1018	-0-	13354	2	88	9	N	80					249
07	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					N	NO RPT					249

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

02	13440	X	12116	-0-	-1324	-0-	12095	2	21	9	Y	19	75	1			40
03	14880	X	13605	-0-	-1275	-0-	13542	2	63	9	Y	57					97
04	14400	X	13475	-0-	-925	-0-	13442	2	33	9	Y	30	87	1			40
05	14229	X	13957	-0-	-272	-0-	13948	2	9	9	Y	8					48
06	DLQ G-10		13412	-0-	13412	13412	13379	2	33	9	Y	30					78
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	13412					Y	NO RPT					78

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 5H RRCID -> 270596 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8105 - 10971

02	7980	X	6611	-0-	-1369	-0-	6590	2	21	9	N	19					132
03	11563	X	6612	-0-	-4951	-0-	6591	2	21	9	N	19					151
04	11190	X	7947	-0-	-3243	-0-	7902	2	45	9	N	41	2	8			190
05	11563	X	8627	-0-	-2936	-0-	8596	2	31	9	N	28	178	1			40
06	9450	X	7009	-0-	-2441	-0-	6976	2	33	9	N	30					70
07	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					70

POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955

02	9940	X	9570	-0-	-370	-0-	9570	2			N	-0-					45
03	11005	X	10391	-0-	-614	-0-	10388	2	3	9	N	3					48
04	10650	X	8576	-0-	-2074	-0-	8576	2			N	-0-					48
05	11005	X	9851	-0-	-1154	-0-	9761	2	90	9	N	82					130
06	10260	X	9015	-0-	-1245	-0-	8985	2	30	9	N	27					157
07	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT					157

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. (I) GAS 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	17416	X	17080	-0-	-336	-0-	16990	2	90	9	N	82					187
03	19282	X	19230	-0-	-52	-0-	19135	2	95	9	N	86	184	1			89
04	18660	X	18171	-0-	-489	-0-	18079	2	92	9	N	84	2	8			171
05	18972	X	18527	-0-	-445	-0-	18438	2	89	9	N	81	176	1			76
06	18600	X	17407	-0-	-1193	-0-	17322	2	85	9	N	77					153
07	19220	X	NO RPT	-0-	-19220	-0-					N	NO RPT					153

COCANOUGHER 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049

02	7308	X	2884	-0-	-4424	-0-	204	1	2663	2	N	15					78
							17	9									
03	8091	X	220	-0-	-7871	-0-	155	1	65	2	N	-0-	44	1			34
04	6060	X	183	-0-	-5877	-0-	146	1	37	2	N	-0-					34
05	5642	X	161	-0-	-5481	-0-	73	1	88	2	N	-0-	10	1			24
06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	3	1	4232	2	N	-0-					24
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					24

DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

02	2100	X	551	-0-	-1549	-0-	339	1	212	2	N	-0-	1	7			39
03	2325	X	156	-0-	-2169	-0-	37	1	119	2	N	-0-					39
04	2250	X	275	-0-	-1975	-0-	36	1	239	2	N	-0-					39
05	2325	X	222	-0-	-2103	-0-	32	1	190	2	N	-0-					39
06	810	X	157	-0-	-653	-0-	26	1	131	2	N	-0-					39
07	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					39

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184

02	2268	X	2072	-0-	-196	-0-	788	1	1270	2	N	13					58
							14	9									
03	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	873	1	1563	2	N	14					72
							15	9									
04	2550	X	2504	-0-	-46	-0-	854	1	1644	2	N	5	3	8			74
							6	9									
05	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	883	1	1756	2	N	14					88
							15	9									
06	2550	X	2430	-0-	-120	-0-	854	1	1576	2	N	-0-					88
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					88

MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892

02	4872	X	4857	-0-	-15	-0-	148	1	4709	2	N	-0-	17	7			33
03	5642	X	5626	-0-	-16	-0-	165	1	5378	2	N	75					108
							83	9									
04	5940	X	5027	-0-	-913	-0-	160	1	4860	2	N	6	6	1	4	8	104
							7	9									
05	6138	X	4355	-0-	-1783	-0-	165	1	4184	2	N	5	4	8			105
							6	9									
06	5940	X	3834	-0-	-2106	-0-	147	1	3685	2	N	2	1	8			106
							2	9									
07	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					106

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

02	10136	X	9596	-0-	-540	-0-	9540	2	56	9	N	51					157
03	11222	X	10376	-0-	-846	-0-	10324	2	52	9	N	47					204
04	10620	X	10177	-0-	-443	-0-	10115	2	62	9	N	56	1	8			259
05	10943	X	10367	-0-	-576	-0-	10325	2	42	9	N	38	190	1			107
06	10290	X	9286	-0-	-1004	-0-	9243	2	43	9	N	39					146
07	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					162
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					179
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	9	N	48	184	1			43
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
02	3948	X	3190	-0-	-758	-0-	298	1	2892	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3089	-0-	-1282	-0-	91	1	2998	2	Y	-0-					-0-
04	4500	X	2398	-0-	-2102	-0-	33	1	2365	2	Y	-0-					-0-
05	4650	X	3551	-0-	-1099	-0-	595	1	2956	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5453	-0-	5453	5453	564	1	4889	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5453					Y	NO RPT					-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
02	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8662	2	41	9	N	37	178	1			132
03	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2			N	-0-					132
04	9150	X	8542	-0-	-608	-0-	8507	2	35	9	N	32					164
05	9641	X	8741	-0-	-900	-0-	8708	2	33	9	N	30					194
06	9330	X	8617	-0-	-713	-0-	8587	2	30	9	N	27					221
07	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					221

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
02	11788	X	9845	-0-	-1943	-0-	9844	2	1	9	N	1					533
03	12865	X	10782	-0-	-2083	-0-	10782	2			N	-0-					533
04	12000	X	10206	-0-	-1794	-0-	10203	2	3	9	N	3	173	1			363
05	12307	X	10260	-0-	-2047	-0-	10260	2			N	-0-					363
06	11010	X	9919	-0-	-1091	-0-	9919	2			N	-0-					363
07	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					363

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
02	8148	X	7757	-0-	-391	-0-	479	1	7259	2	N	17	45	1			66
							19	9									
03	9021	X	8185	-0-	-836	-0-	533	1	7634	2	N	16					82
							18	9									
04	8730	X	7584	-0-	-1146	-0-	519	1	7056	2	N	8	44	1			46
							9	9									
05	8587	X	8006	-0-	-581	-0-	538	1	7435	2	N	30	40	1			36
							33	9									
06	8310	X	7400	-0-	-910	-0-	511	1	6889	2	N	-0-					36
07	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					36

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
02	8988	X	8050	-0-	-938	-0-	477	1	7553	2	N	18	46	1			66
							20	9									
03	9579	X	8941	-0-	-638	-0-	531	1	8392	2	N	16					82
							18	9									
04	9180	X	8353	-0-	-827	-0-	517	1	7828	2	N	7	44	1			45
							8	9									
05	8928	X	8406	-0-	-522	-0-	536	1	7836	2	N	31	40	1			36
							34	9									
06	8640	X	7565	-0-	-1075	-0-	510	1	7055	2	N	-0-					36
07	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
02	10696	X	8523	-0-	-2173	-0-	231	1	8292	2	N	-0-					1
03	10881	X	9179	-0-	-1702	-0-	236	1	8943	2	N	-0-					1
04	10020	X	9018	-0-	-1002	-0-	206	1	8812	2	N	-0-					1
05	9951	X	8814	-0-	-1137	-0-	185	1	8629	2	N	-0-					1
06	9630	X	8946	-0-	-684	-0-	177	1	8769	2	N	-0-					1
07	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					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
02	10528	X	6398	-0-	-4130	-0-	6398	2			Y	-0-	6	7			102
03	11687	X	7702	-0-	-3985	-0-	500	1	7147	2	Y	50					152
							55	9									
04	11310	X	8267	-0-	-3043	-0-	8133	2	134	9	Y	122	129	1			145
05	11687	X	6440	-0-	-5247	-0-	6272	2	168	9	Y	153	167	1			131
06	DLQ G-10		6136	-0-	6136	6136	6006	2	130	9	Y	118					249
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6136					Y	NO RPT					249

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
02	9660	X	8420	-0-	-1240	-0-	223	1	8197	2	N	-0-					1
03	10695	X	10295	-0-	-400	-0-	262	1	10033	2	N	-0-					1
04	10350	X	8200	-0-	-2150	-0-	190	1	8010	2	N	-0-					1
05	10602	X	9680	-0-	-922	-0-	222	1	9458	2	N	-0-					1
06	9960	X	9874	-0-	-86	-0-	196	1	9678	2	N	-0-					1
07	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					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
02	9240	X	8250	-0-	-990	-0-	8203	2	47	9	N	43	172	1			127
03	10230	X	9202	-0-	-1028	-0-	9202	2			N	-0-					127
04	9900	X	8555	-0-	-1345	-0-	8555	2			N	-0-					127
05	9858	X	8845	-0-	-1013	-0-	8845	2			N	-0-					127
06	9210	X	8483	-0-	-727	-0-	8483	2			N	-0-					127
07	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					127

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
02	20944	X	18890	-0-	-2054	-0-	18890	2			N	-0-					-0-
03	21514	X	19587	-0-	-1927	-0-	19587	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	19043	-0-	-1777	-0-	19043	2			N	-0-					-0-
05	21359	X	20026	-0-	-1333	-0-	20026	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	18225	-0-	-2415	-0-	18225	2			N	-0-					-0-
07	20925	X	NO RPT	-0-	-20925	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-	1	7			35
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	405	2	8	9	Y	7					42
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2567	2	1	9	Y	1	17	1			26
05	3100	N	12669	-0-	9569	9569	12669	2			Y	-0-	2	1			24
06	DLQ G-10		11300	-0-	11300	20869	11300	2			Y	-0-					24
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20869					Y	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 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
02	13972	X	13789	-0-	-183	-0-	1253	1	12536	2	Y	-0-					-0-
03	16213	X	13414	-0-	-2799	-0-	1173	1	12241	2	Y	-0-					-0-
04	15690	X	11838	-0-	-3852	-0-	854	1	10984	2	Y	-0-					-0-
05	16213	X	12609	-0-	-3604	-0-	1099	1	11510	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12880	-0-	12880	12880	699	1	12181	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12880					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7300 - 10595

02	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	497	1	6428	2	Y	-0-					-0-
03	8649	X	8013	-0-	-636	-0-	508	1	7505	2	Y	-0-					-0-
04	8370	X	8296	-0-	-74	-0-	411	1	7885	2	Y	-0-					-0-
05	8525	X	8209	-0-	-316	-0-	546	1	7663	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8528	-0-	8528	8528	294	1	8234	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8528					Y	NO RPT					-0-

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

02	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	11444	2	163	9	N	148					229
03	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	11255	2	46	9	N	42					271
04	13504	X	13504	-0-	-0-	-0-	13468	2	36	9	N	33					304
05	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12347	2	33	9	N	30					334
06	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	11581	2	31	9	N	28					362
07	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					362

BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651

02	12572	X	11341	-0-	-1231	-0-	403	1	10938	2	N	-0-					1
03	13454	X	12926	-0-	-528	-0-	463	1	12463	2	N	-0-					1
04	12810	X	12080	-0-	-730	-0-	405	1	11675	2	N	-0-					1
05	13237	X	12799	-0-	-438	-0-	433	1	12366	2	N	-0-					1
06	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	414	1	12391	2	N	-0-					1
07	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					N	NO RPT					1

SYBIL TAYLOR WELL #: 8H RRCID -> 273361 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8910 - 14440

02	6076	X	5521	-0-	-555	-0-	310	1	5159	2	Y	47					210
							52	9									
03	6727	X	6040	-0-	-687	-0-	353	1	5656	2	Y	28					238
							31	9									
04	6510	X	5665	-0-	-845	-0-	319	1	5323	2	Y	21	85	1			174
							23	9									
05	6541	X	6153	-0-	-388	-0-	366	1	5744	2	Y	39					213
							43	9									
06	DLQ G-10		4487	-0-	4487	4487	358	1	4115	2	Y	13	78	1			148
							14	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4487					Y	NO RPT					148

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
02	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	302	1	4613	2	Y	11					122
							12	9									
03	6324	X	5754	-0-	-570	-0-	336	1	5410	2	Y	7					129
							8	9									
04	5850	X	5597	-0-	-253	-0-	348	1	5237	2	Y	11	46	1			94
							12	9									
05	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	371	1	5362	2	Y	19					113
							21	9									
06	DLQ G-10		5038	-0-	5038	5038	317	1	4711	2	Y	9	41	1			81
							10	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5038					Y	NO RPT					81

M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	10948	2	75	9	Y	68	81	1			55
03	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11602	2	51	9	Y	46	39	1			62
04	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	11276	2	25	9	Y	23	32	1	3	8	50
05	12214	X	9980	-0-	-2234	-0-	9960	2	20	9	Y	18	25	1			43
06	DLQ G-10		9820	-0-	9820	9820	9799	2	21	9	Y	19	39	1			23
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9820					Y	NO RPT					23

M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8062	2	85	9	Y	77	94	1			63
03	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	10355	2	53	9	Y	48	45	1			66
04	9030	X	5104	-0-	-3926	-0-	5093	2	11	9	Y	10	33	1			43
05	9331	X	5782	-0-	-3549	-0-	5772	2	10	9	Y	9	21	1			31
06	DLQ G-10		6240	-0-	6240	6240	6230	2	10	9	Y	9	26	1			14
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6240					Y	NO RPT					14

M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9392	2	85	9	Y	77	94	1			63
03	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11094	2	106	9	Y	96	51	1			108
04	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9754	2	123	9	Y	112	67	1			153
05	10509	X	9702	-0-	-807	-0-	9593	2	109	9	Y	99	76	1			176
06	DLQ G-10		9192	-0-	9192	9192	9078	2	114	9	Y	104	170	1			110
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9192					Y	NO RPT					110

M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 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
02	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9957	2	42	9	Y	38	47	1			31
03	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10570	2	53	9	Y	48	25	1			54
04	8880	X	7978	-0-	-902	-0-	7914	2	64	9	Y	58	33	1	2	8	77
05	10695	X	6087	-0-	-4608	-0-	6033	2	54	9	Y	49	38	1			88
06	DLQ G-10		10254	-0-	10254	10254	10197	2	57	9	Y	52	85	1			55
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10254					Y	NO RPT					55

M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 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
02	8876	X	6441	-0-	-2435	-0-	6399	2	42	9	Y	38	47	1			31
03	10509	X	5223	-0-	-5286	-0-	5178	2	45	9	Y	41	25	1			47
04	10920	X	10725	-0-	-195	-0-	10691	2	34	9	Y	31	27	1			51
05	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	11406	2	30	9	Y	27	25	1			53
06	DLQ G-10		9766	-0-	9766	9766	9735	2	31	9	Y	28	50	1			31
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9766					Y	NO RPT					31

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
02	1148	N	677	-0-	-471	-0-	76	1	601	2	Y	-0-					34
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	4	1	483	2	Y	-0-					34
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	4	1	1486	2	Y	2	2	8			34
							2	9									
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	4	1	1315	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
06	DLQ G-10		1359	-0-	1359	1359	133	1	1226	2	Y	-0-					34
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1359					Y	NO RPT					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
02	14028	X	12972	-0-	-1056	-0-	876	1	12096	2	Y	-0-					13
03	15531	X	14009	-0-	-1522	-0-	1050	1	12959	2	Y	-0-					13
04	14670	X	13217	-0-	-1453	-0-	1014	1	12203	2	Y	-0-					13
05	15159	X	13660	-0-	-1499	-0-	1050	1	12609	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
06	DLQ G-10		13298	-0-	13298	13298	833	1	12465	2	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	13298					Y	NO RPT					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
02	13104	X	11912	-0-	-1192	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	13225	-0-	-167	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12338	-0-	-622	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	12069	-0-	-1323	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	11478	-0-	-1362	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					N	NO RPT					-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
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	288	1	3777	2	Y	21					71
							23	9									
03	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	325	1	4017	2	Y	-0-					71
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	317	1	3879	2	Y	1	1	8			71
							1	9									
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	328	1	3555	2	Y	-0-					71
06	DLQ G-10		3699	-0-	3699	3699	296	1	3333	2	Y	64	68	1	1	8	66
							70	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3699					Y	NO RPT					66

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
02	18648	X	16976	-0-	-1672	-0-	16976	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	18369	-0-	-1254	-0-	18369	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	17423	-0-	-1567	-0-	17423	2			N	-0-					-0-
05	19623	X	17529	-0-	-2094	-0-	17529	2			N	-0-					-0-
06	18720	X	16974	-0-	-1746	-0-	16974	2			N	-0-					-0-
07	18786	X	NO RPT	-0-	-18786	-0-					N	NO RPT					-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
02	15960	X	14950	-0-	-1010	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
03	17174	X	16526	-0-	-648	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	15861	-0-	-759	-0-	15861	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	15865	-0-	-1309	-0-	15865	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	15247	-0-	-1103	-0-	15247	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					N	NO RPT					-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
02	8428	X	5848	-0-	-2580	-0-	278	1	5570	2	N	-0-			1
03	8525	X	4853	-0-	-3672	-0-	275	1	4578	2	N	-0-			1
04	7050	X	4891	-0-	-2159	-0-	329	1	4562	2	N	-0-			1
05	6510	X	5100	-0-	-1410	-0-	352	1	4748	2	N	-0-			1
06	6300	X	5098	-0-	-1202	-0-	385	1	4713	2	N	-0-			1
07	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT			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
02	5796	X	3506	-0-	-2290	-0-	334	1	3172	2	N	-0-			-0-
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	375	1	4537	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	3535	-0-	-1355	-0-	332	1	3203	2	N	-0-			-0-
05	5053	X	4554	-0-	-499	-0-	382	1	4172	2	N	-0-			-0-
06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	375	1	5269	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT			-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
02	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	474	1	10717	2	Y	-0-			-0-
03	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	341	1	11212	2	Y	-0-			-0-
04	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	159	1	11262	2	Y	-0-			-0-
05	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	333	1	9993	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		9815	-0-	9815	9815	9815	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9815					Y	NO RPT			-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
02	7448	X	5872	-0-	-1576	-0-	249	1	5623	2	Y	-0-			-0-
03	7719	X	5936	-0-	-1783	-0-	175	1	5761	2	Y	-0-			-0-
04	5940	X	5485	-0-	-455	-0-	77	1	5408	2	Y	-0-			-0-
05	6510	X	5772	-0-	-738	-0-	186	1	5586	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		8287	-0-	8287	8287	8287	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8287					Y	NO RPT			-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
02	12516	X	3503	-0-	-9013	-0-	287	1	3171	2	N	41			286
							45	9							
03	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	320	1	13291	2	N	-0-			286
04	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	313	1	8576	2	N	-0-			286
05	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	315	1	9837	2	N	-0-			286
06	13170	X	9176	-0-	-3994	-0-	312	1	8855	2	N	8			294
							9	9							
07	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					N	NO RPT			294

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
02	7448	X	425	-0-	-7023	-0-	234	1	191	2	N	-0-			400
03	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	318	1	11921	2	N	-0-			400
04	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	407	1	13592	2	N	-0-			400
05	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	409	1	11291	2	N	-0-			400
06	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	389	1	10860	2	N	3			403
							3	9							
07	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT			403

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5600	X	2630	-0-	-2970	-0-	115	1	2508	2	Y	6					27
							7	9									
03	5797	X	3775	-0-	-2022	-0-	3775	2			Y	-0-					27
04	5610	X	5264	-0-	-346	-0-	5264	2			Y	-0-					27
05	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	223	1	5591	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
06	DLQ G-10		5622	-0-	5622	5622	217	1	5405	2	Y	-0-					27
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5622					Y	NO RPT					27

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 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
02	9408	X	5481	-0-	-3927	-0-	195	1	5278	2	Y	7					34
							8	9									
03	9982	X	5998	-0-	-3984	-0-	5998	2			Y	-0-					34
04	9660	X	8612	-0-	-1048	-0-	8612	2			Y	-0-					34
05	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	245	1	10143	2	Y	-0-					34
06	DLQ G-10		9913	-0-	9913	9913	234	1	9679	2	Y	-0-					34
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9913					Y	NO RPT					34

BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 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
02	700	N	59	-0-	-641	-0-	18	1	34	2	Y	6					28
							7	9									
03	744	N	33	-0-	-711	-0-	33	2			Y	-0-					28
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					28
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	365	1	724	2	Y	-0-					28
06	DLQ G-10		738	-0-	738	738	343	1	395	2	Y	-0-					28
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	738					Y	NO RPT					28

EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 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
02	6216	X	4864	-0-	-1352	-0-	349	1	4515	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5610	-0-	-528	-0-	381	1	5229	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	4715	-0-	-1045	-0-	345	1	4370	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	3564	-0-	-2388	-0-	348	1	3216	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	5050	-0-	-380	-0-	379	1	4671	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 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
02	19446	X	19446	-0-	-0-	-0-	1310	1	18136	2	N	-0-					-0-
03	23281	X	9751	-0-	-13530	-0-	884	1	8867	2	N	-0-					-0-
04	22530	X	11684	-0-	-10846	-0-	114	1	11570	2	N	-0-					-0-
05	23281	X	16670	-0-	-6611	-0-	16670	2			N	-0-					-0-
06	22530	X	16634	-0-	-5896	-0-	16634	2			N	-0-					-0-
07	21545	X	NO RPT	-0-	-21545	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5684	X	970	-0-	-4714	-0-	816	1	154	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	1755	-0-	-6646	-0-	1646	1	109	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	3048	-0-	-5082	-0-	1076	1	1966	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	8401	X	4286	-0-	-4115	-0-	4282	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4013	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4872	X	4040	-0-	-832	-0-	275	1	3765	2	N	-0-	1	1			1
03	5239	X	4054	-0-	-1185	-0-	314	1	3740	2	N	-0-					1
04	5040	X	4047	-0-	-993	-0-	304	1	3743	2	N	-0-	1	1			-0-
05	5053	X	4228	-0-	-825	-0-	312	1	3916	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4104	-0-	-666	-0-	305	1	3799	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6664	X	6192	-0-	-472	-0-	379	1	5787	2	N	24	35	1			30
							26	9									
03	7378	X	6692	-0-	-686	-0-	422	1	6225	2	N	41					71
							45	9									
04	6840	X	6651	-0-	-189	-0-	408	1	6223	2	N	18	42	1			47
							20	9									
05	7068	X	6468	-0-	-600	-0-	419	1	6027	2	N	20	37	1			30
							22	9									
06	6840	X	5551	-0-	-1289	-0-	410	1	5124	2	N	15					45
							17	9									
07	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					45

UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 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
02	20828	X	20828	-0-	-0-	-0-	20766	2	62	9	N	56					321
03	25880	X	25880	-0-	-0-	-0-	25880	2			N	-0-					321
04	23567	X	23567	-0-	-0-	-0-	23505	2	62	9	N	56					377
05	23563	X	23563	-0-	-0-	-0-	23483	2	80	9	N	73					450
06	21728	X	21728	-0-	-0-	-0-	21663	2	65	9	N	59	188	1			321
07	21018	X	NO RPT	-0-	-21018	-0-					N	NO RPT					321

WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 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
02	3864	X	3795	-0-	-69	-0-	231	1	3551	2	N	12	18	1			17
							13	9									
03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	257	1	4047	2	N	20					37
							22	9									
04	4110	X	4036	-0-	-74	-0-	249	1	3777	2	N	9	21	1			25
							10	9									
05	4185	X	4128	-0-	-57	-0-	255	1	3862	2	N	10	19	1			16
							11	9									
06	4200	X	3633	-0-	-567	-0-	248	1	3379	2	N	5					21
							6	9									
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					21

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 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
02	10052	X	8597	-0-	-1455	-0-	590	1	8007	2	Y	-0-					9
03	11129	X	9186	-0-	-1943	-0-	641	1	8545	2	Y	-0-					9
04	10770	X	9077	-0-	-1693	-0-	620	1	8456	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
05	10540	X	8826	-0-	-1714	-0-	641	1	8183	2	Y	2	2	8			9
							2	9									
06	DLQ G-10		8705	-0-	8705	8705	595	1	8110	2	Y	-0-					9
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8705					Y	NO RPT					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
02	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	662	1	8676	2	Y	-0-					45
03	11408	X	10495	-0-	-913	-0-	752	1	9743	2	Y	-0-					45
04	10680	X	10262	-0-	-418	-0-	726	1	9535	2	Y	1	1	8			45
							1	9									
05	10912	X	10351	-0-	-561	-0-	751	1	9600	2	Y	-0-					45
06	DLQ G-10		8815	-0-	8815	8815	620	1	8195	2	Y	-0-					45
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8815					Y	NO RPT					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
02	6104	X	5691	-0-	-413	-0-	367	1	5251	2	Y	66	62	1			46
							73	9									
03	6479	X	5819	-0-	-660	-0-	409	1	5340	2	Y	64	63	1			47
							70	9									
04	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	216	1	6229	2	Y	32	48	1			31
							35	9									
05	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	220	1	6433	2	Y	35	39	1			27
							39	9									
06	DLQ G-10		7140	-0-	7140	7140	216	1	6894	2	Y	27					54
							30	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7140					Y	NO RPT					54

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
02	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8307	2	73	9	Y	66	62	1			46
03	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9907	2	78	9	Y	71	63	1			54
04	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10465	2	73	9	Y	66	69	1			51
05	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10199	2	78	9	Y	71	72	1			50
06	DLQ G-10		9294	-0-	9294	9294	9233	2	61	9	Y	55					105
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9294					Y	NO RPT					105

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
02	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	84	1	8030	2	N	5					47
							6	9									
03	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	94	1	9022	2	N	2					49
							2	9									
04	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	87	1	8253	2	N	4	6	1	2	8	45
							4	9									
05	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	86	1	8101	2	N	3	2	8			46
							3	9									
06	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	82	1	7405	2	N	2	1	8			47
							2	9									
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					47

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
02	6860	X	6300	-0-	-560	-0-	376	1	5911	2	Y	12					93
							13	9									
03	7657	X	7203	-0-	-454	-0-	444	1	6687	2	Y	65					158
							72	9									
04	7410	X	6607	-0-	-803	-0-	435	1	6120	2	Y	47	56	1			149
							52	9									
05	7657	X	6678	-0-	-979	-0-	524	1	6133	2	Y	19					168
							21	9									
06	DLQ G-10		5579	-0-	5579	5579	401	1	5169	2	Y	8	61	1			115
							9	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5579					Y	NO RPT					115

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
02	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	13469	2			Y	-0-					6
03	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	14761	2			Y	-0-					6
04	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	13758	2			Y	-0-					6
05	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	13749	2			Y	-0-					6
06	DLQ G-10		13129	-0-	13129	13129	13129	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	13129					Y	NO RPT					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
02	10808	X	9260	-0-	-1548	-0-	9172	2	88	9	N	80					402
03	11966	X	9638	-0-	-2328	-0-	9593	2	45	9	N	41					443
04	11580	X	9732	-0-	-1848	-0-	9652	2	80	9	N	73	186	1	2	8	328
05	11470	X	9971	-0-	-1499	-0-	9905	2	66	9	N	60					388
06	10410	X	9453	-0-	-957	-0-	9395	2	58	9	N	53					441
07	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					441

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
02	16324	X	14251	-0-	-2073	-0-	14022	2	229	9	N	208	185	1			370
03	18073	X	15248	-0-	-2825	-0-	15002	2	246	9	N	224	371	1			223
04	17340	X	15371	-0-	-1969	-0-	15142	2	229	9	N	208	180	1			251
05	16802	X	15995	-0-	-807	-0-	15740	2	255	9	N	232	180	1			303
06	16110	X	14912	-0-	-1198	-0-	14758	2	154	9	N	140	182	1			261
07	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					N	NO RPT					261

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
02	12320	X	12135	-0-	-185	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	12914	-0-	-292	-0-	12914	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	12297	-0-	-273	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	12770	-0-	-653	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	12016	-0-	-974	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT					-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
02	13188	X	12303	-0-	-885	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	13185	-0-	-1416	-0-	13185	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	12461	-0-	-1669	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	12795	-0-	-1279	-0-	12795	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	12184	-0-	-986	-0-	12184	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					N	NO RPT					-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
02	15064	X	11897	-0-	-3167	-0-	128	1	11769	2	N	-0-					-0-
03	16678	X	6182	-0-	-10496	-0-	189	1	5993	2	N	-0-					-0-
04	16140	X	11264	-0-	-4876	-0-	129	1	11135	2	N	-0-					-0-
05	16678	X	15156	-0-	-1522	-0-	131	1	15025	2	N	-0-					-0-
06	15358	X	15358	-0-	-0-	-0-	132	1	15226	2	N	-0-					-0-
07	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					N	NO RPT					-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
02	2800	N	3756	-0-	956	956	3756	2			Y	-0-	2	7			23
03	3100	N	4709	-0-	1609	2565	4695	2	14	9	Y	13					36
04	3000	N	3263	-0-	263	2828	3259	2	4	9	Y	4	35	1			5
05	5979	X	3151	-0-	-2828	-0-	3151	2			Y	-0-	4	1			1
06	DLQ G-10		2353	-0-	2353	2353	2353	2			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2353					Y	NO RPT					1

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
02	7896	X	991	-0-	-6905	-0-	797	1	194	9	N	176	176	1			286
03	8122	X	925	-0-	-7197	-0-	883	1	42	9	N	38	171	1			153
04	6960	X	922	-0-	-6038	-0-	854	1	68	9	N	62					215
05	5518	X	963	-0-	-4555	-0-	883	1	80	9	N	73	164	1			124
06	5280	X	904	-0-	-4376	-0-	854	1	50	9	N	45					169
07	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					169

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
02	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	14867	2			Y	-0-					9
03	17050	X	16280	-0-	-770	-0-	16280	2			Y	-0-					9
04	16500	X	15660	-0-	-840	-0-	15660	2			Y	-0-					9
05	17050	X	15822	-0-	-1228	-0-	15822	2			Y	-0-					9
06	DLQ G-10		15265	-0-	15265	15265	15265	2			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15265					Y	NO RPT					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
02	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	16139	2			Y	-0-					6
03	17155	X	17155	-0-	-0-	-0-	17155	2			Y	-0-					6
04	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	16456	2			Y	-0-					6
05	16869	X	16869	-0-	-0-	-0-	16869	2			Y	-0-					6
06	DLQ G-10		15981	-0-	15981	15981	15981	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15981					Y	NO RPT					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
02	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	9918	2	98	9	N	89					198
03	12214	X	10604	-0-	-1610	-0-	310	1	10187	2	N	97	189	1			106
							107	9									
04	11820	X	10472	-0-	-1348	-0-	210	1	10179	2	N	75					181
							83	9									
05	12214	X	10375	-0-	-1839	-0-	10297	2	78	9	N	71					252
06	11490	X	9967	-0-	-1523	-0-	9903	2	64	9	N	58	178	1			132
07	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT					132

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
02	5852	X	5279	-0-	-573	-0-	254	1	5025	2	Y	-0-					7
03	6479	X	5505	-0-	-974	-0-	269	1	5236	2	Y	-0-					7
04	6270	X	5306	-0-	-964	-0-	257	1	5049	2	Y	-0-					7
05	6200	X	5824	-0-	-376	-0-	265	1	5559	2	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		5170	-0-	5170	5170	361	1	4809	2	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5170					Y	NO RPT					7

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
02	8624	X	7953	-0-	-671	-0-	391	1	7562	2	Y	-0-					12
03	9486	X	8672	-0-	-814	-0-	473	1	8199	2	Y	-0-					12
04	9180	X	8201	-0-	-979	-0-	468	1	7733	2	Y	-0-					12
05	9331	X	8382	-0-	-949	-0-	484	1	7898	2	Y	-0-					12
06	DLQ G-10		7419	-0-	7419	7419	582	1	6837	2	Y	-0-					12
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7419					Y	NO RPT					12

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
02	7616	X	7099	-0-	-517	-0-	338	1	6761	2	Y	-0-					10
03	8432	X	7570	-0-	-862	-0-	384	1	7186	2	Y	-0-					10
04	8160	X	7423	-0-	-737	-0-	374	1	7049	2	Y	-0-					10
05	8432	X	7261	-0-	-1171	-0-	386	1	6875	2	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		6424	-0-	6424	6424	476	1	5948	2	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6424					Y	NO RPT					10

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
02	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	450	1	8615	2	Y	-0-					10
03	8959	X	8852	-0-	-107	-0-	442	1	8410	2	Y	-0-					10
04	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	413	1	9181	2	Y	-0-					10
05	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	427	1	8879	2	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		6934	-0-	6934	6934	468	1	6466	2	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6934					Y	NO RPT					10

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
02	10668	X	9781	-0-	-887	-0-	9740	2	41	9	N	37	191	1			282
03	11532	X	11010	-0-	-522	-0-	10990	2	20	9	N	18					300
04	11010	X	10382	-0-	-628	-0-	10359	2	23	9	N	21	2	8			319
05	11098	X	10461	-0-	-637	-0-	10446	2	15	9	N	14					333
06	10650	X	10114	-0-	-536	-0-	10102	2	12	9	N	11					344
07	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					344

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
02	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	911	1	8077	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	4519	-0-	-3851	-0-	834	1	3685	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	4875	-0-	-3225	-0-	545	1	4327	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	8370	X	7495	-0-	-875	-0-	7489	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9364	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-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
02	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	301	1	5769	2	Y	-0-					-0-
03	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	262	1	8600	2	Y	-0-					-0-
04	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	122	1	8643	2	Y	-0-					-0-
05	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	251	1	7532	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7604	-0-	7604	7604	7604	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7604					Y	NO RPT					-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
02	13832	X	13029	-0-	-803	-0-	13029	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	13872	-0-	-1442	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	13301	-0-	-1519	-0-	13301	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	13525	-0-	-890	-0-	13525	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	12622	-0-	-1328	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					N	NO RPT					-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
02	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9667	2	10	9	Y	9	9	1			25
03	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	11612	2	56	9	Y	51	11	1			65
04	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11168	2	56	9	Y	51	38	1			78
05	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	12927	2	43	9	Y	39	31	1			86
06	DLQ G-10		12446	-0-	12446	12446	12399	2	47	9	Y	43	37	1			92
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12446					Y	NO RPT					92

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			17
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	1	1			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			13
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	493	1	8172	2	Y	148	154	1			250
							163	9									
03	9269	X	3382	-0-	-5887	-0-	313	1	2970	2	Y	90	80	1			260
							99	9									
04	9270	X	2944	-0-	-6326	-0-	313	1	2575	2	Y	51	144	1			167
							56	9									
05	9734	X	5455	-0-	-4279	-0-	344	1	5065	2	Y	42	56	1			153
							46	9									
06	DLQ G-10		5599	-0-	5599	5599	355	1	5202	2	Y	38	55	1			136
							42	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5599					Y	NO RPT					136

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
02	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10591	2	3	9	Y	3	3	1			55
03	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	13711	2	65	9	Y	59	11	1			103
04	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	14084	2	56	9	Y	51	38	1			116
05	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	13907	2	43	9	Y	39	31	1			124
06	DLQ G-10		11287	-0-	11287	11287	11256	2	31	9	Y	28	36	1			116
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11287					Y	NO RPT					116

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
02	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6391	2	73	9	Y	66	62	1			46
03	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7113	2	78	9	Y	71	63	1			54
04	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7603	2	73	9	Y	66	69	1			51
05	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7289	2	78	9	Y	71	72	1			50
06	DLQ G-10		6639	-0-	6639	6639	6578	2	61	9	Y	55					105
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6639					Y	NO RPT					105

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
02	19824	X	19473	-0-	-351	-0-	19357	2	116	9	N	105	192	1			451
03	22444	X	21635	-0-	-809	-0-	21527	2	108	9	N	98	190	1			359
04	21720	X	20764	-0-	-956	-0-	20648	2	116	9	N	105	176	1	3	8	285
05	22444	X	21582	-0-	-862	-0-	21485	2	97	9	N	88					373
06	21090	X	20958	-0-	-132	-0-	20872	2	86	9	N	78	188	1			263
07	21638	X	NO RPT	-0-	-21638	-0-					N	NO RPT					263

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
02	13048	X	12227	-0-	-821	-0-	12176	2	51	9	N	46					411
03	14291	X	13744	-0-	-547	-0-	13696	2	48	9	N	44	195	1			260
04	13740	X	13277	-0-	-463	-0-	13238	2	39	9	N	35					295
05	13950	X	13407	-0-	-543	-0-	13374	2	33	9	N	30	113	1			212
06	13290	X	12743	-0-	-547	-0-	12710	2	33	9	N	30					242
07	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT					242

MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	DLQ G-10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10864	X	9363	-0-	-1501	-0-	280	1	9083	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	10268	-0-	-1326	-0-	312	1	9956	2	N	-0-					-0-
04	15024	X	15024	-0-	-0-	-0-	318	1	14706	2	N	-0-					-0-
05	11408	X	10151	-0-	-1257	-0-	342	1	9809	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	8876	-0-	-2164	-0-	329	1	8547	2	N	-0-					-0-
07	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12376	X	11296	-0-	-1080	-0-	337	1	10959	2	N	-0-					-0-
03	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	404	1	12880	2	N	-0-					-0-
04	17640	X	17640	-0-	-0-	-0-	373	1	17267	2	N	-0-					-0-
05	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	417	1	12329	2	N	-0-					-0-
06	12870	X	10633	-0-	-2237	-0-	335	1	10298	2	N	-0-					-0-
07	17949	X	NO RPT	-0-	-17949	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 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
02	17601	X	17601	-0-	-0-	-0-	17601	2			N	-0-					-0-
03	21390	X	19178	-0-	-2212	-0-	19178	2			N	-0-					-0-
04	20700	X	18490	-0-	-2210	-0-	18490	2			N	-0-					-0-
05	21390	X	20224	-0-	-1166	-0-	20224	2			N	-0-					-0-
06	19530	X	19419	-0-	-111	-0-	19419	2			N	-0-					-0-
07	19499	X	NO RPT	-0-	-19499	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14336	X	12231	-0-	-2105	-0-	409	1	11822	2	N	-0-					-0-
03	15686	X	13242	-0-	-2444	-0-	451	1	12791	2	N	-0-					-0-
04	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	447	1	16295	2	N	-0-					-0-
05	14849	X	10435	-0-	-4414	-0-	412	1	10023	2	N	-0-					-0-
06	14190	X	11583	-0-	-2607	-0-	419	1	11164	2	N	-0-					-0-
07	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20665	X	20665	-0-	-0-	-0-	20665	2			N	-0-					-0-
03	23653	X	22078	-0-	-1575	-0-	22078	2			N	-0-					-0-
04	22890	X	21241	-0-	-1649	-0-	21241	2			N	-0-					-0-
05	23653	X	22598	-0-	-1055	-0-	22598	2			N	-0-					-0-
06	22260	X	20614	-0-	-1646	-0-	20614	2			N	-0-					-0-
07	22878	X	NO RPT	-0-	-22878	-0-					N	NO RPT					-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
02	7056	X	6104	-0-	-952	-0-	396 23	1 9	5685	2	N	21					165
03	7812	X	6683	-0-	-1129	-0-	405 19	1 9	6259	2	N	17					182
04	7110	X	6329	-0-	-781	-0-	398 23	1 9	5908	2	N	21	2	8			201
05	7161	X	6166	-0-	-995	-0-	222 12	1 9	5932	2	N	11					212
06	6930	X	6259	-0-	-671	-0-	382 29	1 9	5848	2	N	26	180	1			58
07	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					58

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
02	8960	X	5067	-0-	-3893	-0-	114	1	4953	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	406	-0-	-9514	-0-	79	1	327	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	5832	-0-	-3378	-0-	130	1	5702	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	9092	-0-	-425	-0-	137	1	8955	2	N	-0-					-0-
06	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	127	1	9028	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-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
02	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	10624	2			Y	-0-					30
03	13888	X	9226	-0-	-4662	-0-	9226	2			Y	-0-					30
04	13440	X	10103	-0-	-3337	-0-	10103	2			Y	-0-					30
05	12989	X	8783	-0-	-4206	-0-	8782	2	1	9	Y	1	1	8			30
06	DLQ G-10		9630	-0-	9630	9630	9630	2			Y	-0-					30
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9630					Y	NO RPT					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
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	512	1	192	2	N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	510	1	311	2	N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	1			N	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	546	1	357	2	N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	566	1	223	2	N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
02	25060	X	21809	-0-	-3251	-0-	21756	2	53	9	Y	48	16	1			42
03	25172	X	23078	-0-	-2094	-0-	23002	2	76	9	Y	69	24	1			87
04	24150	X	21712	-0-	-2438	-0-	21662	2	50	9	Y	45	56	1	2	8	74
05	24645	X	21897	-0-	-2748	-0-	21850	2	47	9	Y	43	35	1			82
06	DLQ G-10		20225	-0-	20225	20225	20195	2	30	9	Y	27	35	1			74
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	20225					Y	NO RPT					74

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
02	16767	X	16767	-0-	-0-	-0-	16710	2	57	9	Y	52	16	1			44
03	20309	X	20309	-0-	-0-	-0-	20233	2	76	9	Y	69	24	1			89
04	19164	X	19164	-0-	-0-	-0-	19116	2	48	9	Y	44	57	1	1	8	75
05	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-	18314	2	45	9	Y	41	35	1			81
06	DLQ G-10		16221	-0-	16221	16221	16195	2	26	9	Y	24	34	1			71
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	16221					Y	NO RPT					71

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
02	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	16257	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	17414	-0-	-1093	-0-	17414	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	16355	-0-	-1555	-0-	16355	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	17194	-0-	-1313	-0-	17194	2			N	-0-					-0-
06	17430	X	17029	-0-	-401	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
07	18011	X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					N	NO RPT					-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
02	17108	X	15859	-0-	-1249	-0-	15773	2	86	9	N	78					220
03	18941	X	16999	-0-	-1942	-0-	16913	2	86	9	N	78	190	1			108
04	18330	X	17435	-0-	-895	-0-	17391	2	44	9	N	40	1	8			147
05	19882	X	19882	-0-	-0-	-0-	19865	2	17	9	N	15					162
06	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	17391	2	17	9	N	15					177
07	18011	X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					N	NO RPT					177

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
02	14532	X	12403	-0-	-2129	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	13861	-0-	-1298	-0-	13861	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	13512	-0-	-708	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	13361	-0-	-403	-0-	13361	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	10709	-0-	-2701	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					-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
02	11872	X	10539	-0-	-1333	-0-	560	1	9979	2	N	-0-					-0-
03	13020	X	11426	-0-	-1594	-0-	620	1	10806	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	10293	-0-	-1887	-0-	420	1	9873	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	10631	-0-	-1459	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	7066	-0-	-4634	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					-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
02	14700	X	13165	-0-	-1535	-0-	13101	2	64	9	N	58					178
03	15283	X	13221	-0-	-2062	-0-	13142	2	79	9	N	72	175	1			75
04	13410	X	11556	-0-	-1854	-0-	11514	2	42	9	N	38					113
05	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	16012	2	17	9	N	15					128
06	16766	X	16766	-0-	-0-	-0-	16744	2	22	9	N	20					148
07	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT					148

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
02	12628	X	10552	-0-	-2076	-0-	10475	2	77	9	N	70	182	1			326
03	13981	X	10443	-0-	-3538	-0-	10375	2	68	9	N	62					388
04	13380	X	10132	-0-	-3248	-0-	10077	2	55	9	N	50					438
05	11687	X	11444	-0-	-243	-0-	11385	2	59	9	N	54	189	1			303
06	11310	X	10803	-0-	-507	-0-	10758	2	45	9	N	41					344
07	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					344

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
02	9520	X	7889	-0-	-1631	-0-	175	1	7675	2	N	35	191	1			255
							39	9									
03	9951	X	7938	-0-	-2013	-0-	7912	2	26	9	N	24					279
04	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	78	1	11440	2	N	43	2	8			320
							47	9									
05	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	116	1	11674	2	N	34					354
							37	9									
06	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	93	1	11220	2	N	39					393
							43	9									
07	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT					393

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
02	9744	X	8577	-0-	-1167	-0-	173	1	8356	2	N	44					265
							48	9									
03	10788	X	6944	-0-	-3844	-0-	6903	2	41	9	N	37					302
04	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	40	1	9424	2	N	24	2	8			324
							26	9									
05	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	88	1	10434	2	N	28	186	1			166
							31	9									
06	9180	X	8924	-0-	-256	-0-	86	1	8803	2	N	32					198
							35	9									
07	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					198

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
02	6048	X	5507	-0-	-541	-0-	107	1	5358	2	N	38					171
							42	9									
03	6510	X	5686	-0-	-824	-0-	5655	2	31	9	N	28					199
04	6300	X	5613	-0-	-687	-0-	31	1	5556	2	N	24					223
							26	9									
05	6138	X	5469	-0-	-669	-0-	64	1	5384	2	N	19					242
							21	9									
06	5910	X	5644	-0-	-266	-0-	41	1	5582	2	N	19					261
							21	9									
07	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					261

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
02	17416	X	16409	-0-	-1007	-0-	294	1	16023	2	N	84					427
							92	9									
03	19220	X	17101	-0-	-2119	-0-	16991	2	110	9	N	100	176	1			351
04	18480	X	16021	-0-	-2459	-0-	83	1	15840	2	N	89	2	8			438
							98	9									
05	18166	X	16909	-0-	-1257	-0-	135	1	16678	2	N	87	182	1			343
							96	9									
06	17580	X	16289	-0-	-1291	-0-	137	1	16067	2	N	77					420
							85	9									
07	18166	X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					N	NO RPT					420

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
02	18763	X	18763	-0-	-0-	-0-	18702	2	61	9	Y	55	32	1			60
03	21279	X	21279	-0-	-0-	-0-	21204	2	75	9	Y	68	29	1			99
04	21052	X	21052	-0-	-0-	-0-	21001	2	51	9	Y	46	64	1	2	8	79
05	21538	X	21538	-0-	-0-	-0-	21472	2	66	9	Y	60	37	1			102
06	DLQ G-10		20548	-0-	20548	20548	20472	2	76	9	Y	69	48	1			123
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	20548					Y	NO RPT					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MOORE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277865 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8450 - 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
02	19036	X	19036	-0-	-0-	-0-	692	1	18145	2	Y	181	188	1			326
							199	9									
03	21335	X	21335	-0-	-0-	-0-	985	1	20293	2	Y	52	83	1			295
							57	9									
04	19950	X	19944	-0-	-6	-0-	964	1	18912	2	Y	62	148	1	11	8	198
							68	9									
05	20615	X	15519	-0-	-5096	-0-	976	1	14501	2	Y	38	57	1			179
							42	9									
06	DLQ G-10		17122	-0-	17122	17122	922	1	16154	2	Y	42	53	1			168
							46	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17122					Y	NO RPT					168

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 5 H RRCID -> 277868 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15708	X	15309	-0-	-399	-0-	15215	2	94	9	N	85					180
03	17225	X	17225	-0-	-0-	-0-	17124	2	101	9	N	92	175	1			97
04	16878	X	16878	-0-	-0-	-0-	16827	2	51	9	N	46					143
05	18726	X	18726	-0-	-0-	-0-	18693	2	33	9	N	30					173
06	18273	X	18273	-0-	-0-	-0-	18241	2	32	9	N	29					202
07	17453	X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					N	NO RPT					202

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 4 H RRCID -> 277869 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13776	X	7832	-0-	-5944	-0-	7797	2	35	9	N	32					110
03	14291	X	6425	-0-	-7866	-0-	6384	2	41	9	N	37					147
04	13830	X	7086	-0-	-6744	-0-	7058	2	28	9	N	25					172
05	14291	X	11421	-0-	-2870	-0-	11398	2	23	9	N	21					193
06	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	14914	2	23	9	N	21	174	1			40
07	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					40

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	370	1	7478	2	Y	-0-					2
03	11935	X	9084	-0-	-2851	-0-	471	1	8613	2	Y	-0-					2
04	10980	X	10129	-0-	-851	-0-	456	1	9672	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
05	11005	X	9740	-0-	-1265	-0-	471	1	9268	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
06	DLQ G-10		7900	-0-	7900	7900	414	1	7486	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7900					Y	NO RPT					2

ODOM WELL #: 10H RRCID -> 277909 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 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
02	13188	X	11602	-0-	-1586	-0-	11602	2			Y	-0-					13
03	14384	X	13130	-0-	-1254	-0-	13130	2			Y	-0-					13
04	13380	X	12724	-0-	-656	-0-	12723	2	1	9	Y	1	1	8			13
05	13826	X	13033	-0-	-793	-0-	13033	2			Y	-0-					13
06	DLQ G-10		12273	-0-	12273	12273	12273	2			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12273					Y	NO RPT					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
02	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	427	1	7443	2	Y	-0-					2
03	10292	X	8852	-0-	-1440	-0-	412	1	8440	2	Y	-0-					2
04	9960	X	9544	-0-	-416	-0-	399	1	9143	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
05	9858	X	8562	-0-	-1296	-0-	412	1	8149	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
06	DLQ G-10		5838	-0-	5838	5838	372	1	5466	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5838					Y	NO RPT					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
02	20132	X	16842	-0-	-3290	-0-	16676	2	166	9	Y	151	293	1			311
03	22134	X	18591	-0-	-3543	-0-	18515	2	76	9	Y	69	108	1			272
04	19500	X	17971	-0-	-1529	-0-	17923	2	48	9	Y	44	167	1			149
05	19282	X	18563	-0-	-719	-0-	18506	2	57	9	Y	52	64	1			137
06	DLQ G-10		17524	-0-	17524	17524	17470	2	54	9	Y	49	59	1			127
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17524					Y	NO RPT					127

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
02	14588	X	13435	-0-	-1153	-0-	13380	2	55	9	N	50	184	1			284
03	15717	X	14967	-0-	-750	-0-	14928	2	39	9	N	35					319
04	15000	X	14318	-0-	-682	-0-	14279	2	39	9	N	35					354
05	15500	X	14714	-0-	-786	-0-	14679	2	35	9	N	32					386
06	14490	X	13713	-0-	-777	-0-	13679	2	34	9	N	31	188	1			229
07	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					N	NO RPT					229

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
02	13104	X	12052	-0-	-1052	-0-	12013	2	39	9	N	35					317
03	14074	X	13584	-0-	-490	-0-	13565	2	19	9	N	17					334
04	13410	X	12808	-0-	-602	-0-	12778	2	30	9	N	27	2	8			359
05	13733	X	12707	-0-	-1026	-0-	12688	2	19	9	N	17					376
06	13170	X	12167	-0-	-1003	-0-	12156	2	11	9	N	10	178	1			208
07	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					N	NO RPT					208

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
02	15568	X	10749	-0-	-4819	-0-	265	1	10483	2	N	1	193	1			161
							1	9									
03	16988	X	11320	-0-	-5668	-0-	11255	2	65	9	N	59					220
04	15510	X	11243	-0-	-4267	-0-	255	1	10927	2	N	55	2	8			273
							61	9									
05	15841	X	11844	-0-	-3997	-0-	1142	1	10654	2	N	44					317
							48	9									
06	14940	X	12004	-0-	-2936	-0-	1152	1	10795	2	N	52	187	1			182
							57	9									
07	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

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
02	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	179	1	10609	2	N	61					252
							67	9									
03	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	11324	2	51	9	N	46					298
04	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	62	1	11112	2	N	52	2	8			348
							57	9									
05	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	109	1	12185	2	N	49	184	1			213
							54	9									
06	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	96	1	11308	2	N	44					257
							48	9									
07	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT					257

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 408H RRCID -> 278654 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8550 - 14222

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
02	10360	X	5670	-0-	-4690	-0-	5623	2	47	9	N	43	141	1			166
03	11470	X	8273	-0-	-3197	-0-	8199	2	74	9	N	67					233
04	8850	X	8768	-0-	-82	-0-	8723	2	45	9	N	41	2	8			272
05	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8779	2	51	9	N	46					318
06	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8381	2	44	9	N	40	185	1			173
07	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					173

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630

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
02	16184	X	14259	-0-	-1925	-0-	14200	2	59	9	N	54					337
03	17639	X	15766	-0-	-1873	-0-	15722	2	44	9	N	40					377
04	16860	X	14962	-0-	-1898	-0-	14916	2	46	9	N	42					419
05	16430	X	14627	-0-	-1803	-0-	14591	2	36	9	N	33	189	1			263
06	15900	X	15263	-0-	-637	-0-	15226	2	37	9	N	34					297
07	15779	X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					N	NO RPT					297

M.T. COLE (SA) WELL #: 313H RRCID -> 278692 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8418 - 13613

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
02	7420	X	6611	-0-	-809	-0-	117	1	6446	2	N	44	182	1			177
							48	9									
03	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8082	2	51	9	N	46					223
04	7620	X	6024	-0-	-1596	-0-	33	1	5960	2	N	28	2	8			249
							31	9									
05	7316	X	6966	-0-	-350	-0-	54	1	6879	2	N	30					279
							33	9									
06	7860	X	6863	-0-	-997	-0-	54	1	6773	2	N	33					312
							36	9									
07	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					312

M.T. COLE (SA) WELL #: 301H RRCID -> 278695 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8770 - 13806

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
02	13188	X	9500	-0-	-3688	-0-	219	1	9154	2	N	115					352
							127	9									
03	14601	X	10175	-0-	-4426	-0-	10106	2	69	9	N	63	185	1			230
04	13590	X	10643	-0-	-2947	-0-	60	1	10527	2	N	51	2	8			279
							56	9									
05	13516	X	11267	-0-	-2249	-0-	94	1	11131	2	N	38					317
							42	9									
06	12510	X	8420	-0-	-4090	-0-	88	1	8262	2	N	64					381
							70	9									
07	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					381

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE WELL #: 414H RRCID -> 278833 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8364 - 13913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12712	X	11120	-0-	-1592	-0-	11007	2	113	9	N	103					225
03	13299	X	12049	-0-	-1250	-0-	11926	2	123	9	N	112	188	1			149
04	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	12965	2	119	9	N	108	2	8			255
05	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	13619	2	101	9	N	92	182	1			165
06	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	12760	2	85	9	N	77					242
07	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					N	NO RPT					242

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
02	31780	X	28809	-0-	-2971	-0-	28447	2	362	9	N	329	367	1			232
03	32922	X	29850	-0-	-3072	-0-	29323	2	527	9	N	479	554	1			157
04	31860	X	26821	-0-	-5039	-0-	26588	2	233	9	N	212	183	1			186
05	32922	X	27552	-0-	-5370	-0-	27237	2	315	9	N	286	139	1			333
06	31110	X	26683	-0-	-4427	-0-	26441	2	242	9	N	220	360	1			193
07	31899	X	NO RPT	-0-	-31899	-0-					N	NO RPT					193

JANECKA (AW) WELL #: 2H RRCID -> 282583 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8129 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30240	X	28103	-0-	-2137	-0-	28103	2			N	-0-	189	1	101	7	120
03	33480	X	30684	-0-	-2796	-0-	30432	2	252	9	N	229	177	1			172
04	32400	X	29108	-0-	-3292	-0-	28996	2	112	9	N	102	188	1			86
05	32519	X	29976	-0-	-2543	-0-	29836	2	140	9	N	127					213
06	30120	X	28135	-0-	-1985	-0-	28039	2	96	9	N	87	183	1			117
07	31124	X	NO RPT	-0-	-31124	-0-					N	NO RPT					117

COX (AW) WELL #: 2H RRCID -> 283450 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8303 - 14996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29068	X	29068	-0-	-0-	-0-	29035	2	33	9	Y	30	17	1			56
03	33790	X	30380	-0-	-3410	-0-	30341	2	39	9	Y	35	25	1			66
04	32700	X	29569	-0-	-3131	-0-	29521	2	48	9	Y	44	27	1	4	8	79
05	33790	X	28182	-0-	-5608	-0-	28134	2	48	9	Y	44	37	1			86
06	DLQ G-10		24584	-0-	24584	24584	24561	2	23	9	Y	21					107
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	24584					Y	NO RPT					107

COX (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283492 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8150 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25536	X	22578	-0-	-2958	-0-	22511	2	67	9	N	61	78	1			217
03	28086	X	24499	-0-	-3587	-0-	24462	2	37	9	N	34	69	1			182
04	25620	X	23425	-0-	-2195	-0-	23388	2	37	9	N	34	69	1			147
05	26474	X	23976	-0-	-2498	-0-	23937	2	39	9	N	35	59	1			123
06	25620	X	20375	-0-	-5245	-0-	20330	2	45	9	N	41					164
07	24986	X	NO RPT	-0-	-24986	-0-					N	NO RPT					164

NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283521 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8360 - 14065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16632	X	12458	-0-	-4174	-0-	12268	2	190	9	N	173					275
03	18414	X	13023	-0-	-5391	-0-	12863	2	160	9	N	145	178	1			242
04	11460	X	10469	-0-	-991	-0-	10361	2	108	9	N	98	183	1			157
05	13795	X	9553	-0-	-4242	-0-	9431	2	122	9	N	111	185	1			83
06	13350	X	-0-	-0-	-13350	-0-					N	33					116
07	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT					116

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
02	3276	X	1821	-0-	-1455	-0-	1821	2			Y	-0-	16	1			42
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4260	2	24	9	Y	22	17	1			47
04	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7001	2	36	9	Y	33	20	1	1	8	59
05	2015	X	548	-0-	-1467	-0-	548	2			Y	-0-	21	1			38
06	DLQ G-10		18086	-0-	18086	18086	18086	2			Y	-0-					38
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	18086					Y	NO RPT					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
02	26852	X	2088	-0-	-24764	-0-	1953	2	135	9	N	123	189	1			77
03	29729	X	9107	-0-	-20622	-0-	8844	2	263	9	N	239	187	1			129
04	15994	X	15994	-0-	-0-	-0-	15678	2	316	9	N	287	177	1			239
05	15748	X	10353	-0-	-5395	-0-	10177	2	176	9	N	160	171	1			228
06	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	14633	2	241	9	N	219	353	1			94
07	16523	X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					N	NO RPT					94

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
02	32592	X	27555	-0-	-5037	-0-	27509	2	46	9	N	42	193	1			171
03	33604	X	30726	-0-	-2878	-0-	30570	2	156	9	N	142	185	1			128
04	32520	X	29783	-0-	-2737	-0-	29719	2	64	9	N	58					186
05	32705	X	25227	-0-	-7478	-0-	25054	2	173	9	N	157	233	1			110
06	31650	X	25819	-0-	-5831	-0-	25746	2	73	9	N	66					176
07	30783	X	NO RPT	-0-	-30783	-0-					N	NO RPT					176

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
02	28896	X	26868	-0-	-2028	-0-	26802	2	66	9	Y	60	59	1			177
03	31992	X	29119	-0-	-2873	-0-	29065	2	54	9	Y	49	62	1			164
04	30960	X	26937	-0-	-4023	-0-	26891	2	46	9	Y	42	63	1	2	8	141
05	31124	X	26665	-0-	-4459	-0-	26617	2	48	9	Y	44	59	1			126
06	DLQ G-10		19910	-0-	19910	19910	19859	2	51	9	Y	46					172
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19910					Y	NO RPT					172

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
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2707	2	35	9	N	32					32
04	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2480	2	20	9	N	18					50
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3470	2	18	9	N	16					66
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					66
07	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					66

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
02	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11416	2	117	9	Y	106	78	1			127
03	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	14529	2	92	9	Y	84	77	1			134
04	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	11832	2	81	9	Y	74	77	1			131
05	10540	X	8305	-0-	-2235	-0-	8232	2	73	9	Y	66	53	1			144
06	DLQ G-10		8917	-0-	8917	8917	8869	2	48	9	Y	44	53	1			135
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8917					Y	NO RPT					135

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
02	44100	X	28411	-0-	-15689	-0-	28411	2			Y	-0-	7	1			5
03	46903	X	33095	-0-	-13808	-0-	33095	2			Y	-0-	2	1			3
04	40560	X	31269	-0-	-9291	-0-	31269	2			Y	-0-	1	1			2
05	34906	X	32133	-0-	-2773	-0-	32133	2			Y	-0-	1	1			1
06	DLQ G-10		30927	-0-	30927	30927	30927	2			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30927					Y	NO RPT					1

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
02	24500	X	24445	-0-	-55	-0-	23760	2	685	9	Y	623	443	1			729
03	25318	X	25318	-0-	-0-	-0-	24792	2	526	9	Y	478	442	1			765
04	26520	X	20805	-0-	-5715	-0-	20396	2	409	9	Y	372	425	1			712
05	27404	X	21857	-0-	-5547	-0-	21465	2	392	9	Y	356	290	1			778
06	DLQ G-10		18525	-0-	18525	18525	18169	2	356	9	Y	324	288	1			814
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	18525					Y	NO RPT					814

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
02	34332	X	34332	-0-	-0-	-0-	34172	2	160	9	Y	145	118	1			103
03	38274	X	38274	-0-	-0-	-0-	38183	2	91	9	Y	83	113	1			73
04	33308	X	33308	-0-	-0-	-0-	33224	2	84	9	Y	76	95	1			54
05	31729	X	31729	-0-	-0-	-0-	31585	2	144	9	Y	131	58	1			127
06	DLQ G-10		8570	-0-	8570	8570	8542	2	28	9	Y	25	63	1			89
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8570					Y	NO RPT					89

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
02	37590	X	37590	-0-	-0-	-0-	37419	2	171	9	Y	155	120	1			106
03	39639	X	39639	-0-	-0-	-0-	39532	2	107	9	Y	97	124	1			79
04	36845	X	36845	-0-	-0-	-0-	36768	2	77	9	Y	70	98	1			51
05	36989	X	36989	-0-	-0-	-0-	36910	2	79	9	Y	72	41	1			82
06	DLQ G-10		34063	-0-	34063	34063	33984	2	79	9	Y	72	40	1			114
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	34063					Y	NO RPT					114

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
02	56000	X	15037	-0-	-40963	-0-	14939	2	98	9	Y	89	75	1			61
03	62000	X	30568	-0-	-31432	-0-	120	1	30354	2	Y	85	79	1			67
							94	9									
04	34770	X	16560	-0-	-18210	-0-	16484	2	76	9	Y	69	88	1			48
05	35557	X	16122	-0-	-19435	-0-	16043	2	79	9	Y	72	40	1			80
06	DLQ G-10		8649	-0-	8649	8649	8636	2	13	9	Y	12	39	1			53
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8649					Y	NO RPT					53

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
02	66425	X	66425	-0-	-0-	-0-	66425	2			Y	-0-					-0-
03	70598	X	70598	-0-	-0-	-0-	70598	2			Y	-0-					-0-
04	65543	X	65543	-0-	-0-	-0-	65543	2			Y	-0-					-0-
05	65606	X	65606	-0-	-0-	-0-	65606	2			Y	-0-					-0-
06	61409	X	61409	-0-	-0-	-0-	61409	2			Y	-0-					-0-
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-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
02	34692	X	32746	-0-	-1946	-0-	32667	2	79	9	Y	72	54	1			49
03	38409	X	34453	-0-	-3956	-0-	34370	2	83	9	Y	75	63	1			61
04	37170	X	32151	-0-	-5019	-0-	32075	2	76	9	Y	69	83	1			47
05	38409	X	32212	-0-	-6197	-0-	32133	2	79	9	Y	72	39	1			80
06	DLQ G-10		28404	-0-	28404	28404	28368	2	36	9	Y	33	39	1			74
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	28404					Y	NO RPT					74

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
02	41946	X	41946	-0-	-0-	-0-	41946	2			Y	-0-					-0-
03	44032	X	44032	-0-	-0-	-0-	44032	2			Y	-0-					-0-
04	40329	X	40329	-0-	-0-	-0-	40329	2			Y	-0-					-0-
05	41089	X	41089	-0-	-0-	-0-	41089	2			Y	-0-					-0-
06	42961	X	42961	-0-	-0-	-0-	42961	2			Y	-0-					-0-
07	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
02	21314	X	21314	-0-	-0-	-0-	21314	2			Y	-0-					-0-
03	26975	X	26975	-0-	-0-	-0-	120	1	26855	2	Y	-0-					-0-
04	22312	X	22312	-0-	-0-	-0-	22312	2			Y	-0-					-0-
05	24359	X	24359	-0-	-0-	-0-	24359	2			Y	-0-					-0-
06	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11905	2			Y	-0-					-0-
07	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-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
02	34300	X	14573	-0-	-19727	-0-	14382	2	191	9	Y	174	271	1			28
03	37975	X	18980	-0-	-18995	-0-	18837	2	143	9	Y	130	102	1			56
04	36750	X	11729	-0-	-25021	-0-	11729	2			Y	-0-	47	1			9
05	37448	X	4422	-0-	-33026	-0-	4344	2	78	9	Y	71	11	1			69
06	DLQ G-10		23180	-0-	23180	23180	22997	2	183	9	Y	166	158	1			77
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	23180					Y	NO RPT					77

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
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					Y	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	X	20	-0-	-290	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		13228	-0-	13228	13228	13228	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	13228					Y	NO RPT					-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
02	25368	X	20284	-0-	-5084	-0-	20061	2	223	9	Y	203	288	1			32
03	28086	X	22499	-0-	-5587	-0-	22324	2	175	9	Y	159	119	1			72
04	27180	X	26826	-0-	-354	-0-	26713	2	113	9	Y	103	99	1			76
05	28086	X	15688	-0-	-12398	-0-	15537	2	151	9	Y	137	99	1			114
06	DLQ G-10		22115	-0-	22115	22115	21932	2	183	9	Y	166	199	1			81
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	22115					Y	NO RPT					81

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
02	38920	X	23537	-0-	-15383	-0-	23056	2	481	9	Y	437	640	1			69
03	42532	X	24435	-0-	-18097	-0-	24060	2	375	9	Y	341	256	1			154
04	34800	X	24061	-0-	-10739	-0-	23777	2	284	9	Y	258	279	1			133
05	35960	X	11104	-0-	-24856	-0-	11024	2	80	9	Y	73	123	1			83
06	33270	X	24222	-0-	-9048	-0-	24131	2	91	9	Y	83	123	1			43
07	26071	X	NO RPT	-0-	-26071	-0-					Y	NO RPT					43

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
02	94668	X	35204	-0-	-59464	-0-	35204	2			Y	-0-					-0-
03	53630	X	38653	-0-	-14977	-0-	38653	2			Y	-0-					-0-
04	47790	X	34959	-0-	-12831	-0-	34959	2			Y	-0-					-0-
05	45942	X	35055	-0-	-10887	-0-	35055	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		32008	-0-	32008	32008	32008	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	32008					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2006	-0-	-394	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1858	-0-	-529	-0-	1858	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					83
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					83
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					83
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			N	-0-					83
*07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	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
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	891	-0-	-194	-0-	891	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
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	900	N	798	-0-	-102	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-					-0-

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
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-

BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					117
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					117
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					117
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					117
06	1560	N	874	-0-	-686	-0-	874	2			N	-0-					117
*07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					117

DAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211624 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7310 - 7500

02	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	2			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					-0-
06	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 224584 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7290 - 7470

02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
*07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 282037 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4932 - 4952

02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-

JOSH WELL #: 1 RRCID -> 283794 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4950 - 5200

02	1176	N	1044	-0-	-132	-0-	1044	2			N	-0-					22
03	1209	N	757	-0-	-452	-0-	757	2			N	-0-					22
04	1170	N	673	-0-	-497	-0-	673	2			N	-0-					22
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					22
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					22
*07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					22

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 7550

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 7880

02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	180 N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 7880

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1260 X	1155	-0-	-105	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
03	1209 X	979	-0-	-230	-0-	979	2			N	-0-					-0-
04	1650 X	897	-0-	-753	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	1705 X	862	-0-	-843	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	1650 X	940	-0-	-710	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	1271 X	924	-0-	-347	-0-	924	2			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
02	4256 X	3677	-0-	-579	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
03	4588 X	3872	-0-	-716	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	3618	-0-	-762	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	3677	-0-	-849	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
06	4380 X	3533	-0-	-847	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
07	4061 X	3576	-0-	-485	-0-	3576	2			N	-0-					-0-

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
02	6300 X	5602	-0-	-698	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
03	6727 X	6170	-0-	-557	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
04	6510 X	5819	-0-	-691	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
05	6727 X	5945	-0-	-782	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
06	6510 X	5700	-0-	-810	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
07	6200 X	5746	-0-	-454	-0-	5746	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	232	1	2037	2	N	-0-			-0-
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	247	1	2131	2	N	-0-			-0-
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	239	1	2040	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	143	1	1213	2	N	-0-			-0-
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	280	1	2304	2	N	-0-			-0-
*07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	265	1	2113	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	265	1	2325	2	N	-0-			-0-
03	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	300	1	2593	2	N	-0-			-0-
04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	291	1	2490	2	N	-0-			-0-
05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	292	1	2485	2	N	-0-			-0-
06	2370	X	2357	-0-	-13	-0-	255	1	2102	2	N	-0-			-0-
07	2449	X	2320	-0-	-129	-0-	259	1	2061	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 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
02	1204	N	1186	-0-	-18	-0-	1186	2			N	-0-			-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-			-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-			-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-			-0-
06	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	1247	2			N	-0-			-0-
07	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1277	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 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
02	672	N	638	-0-	-34	-0-	638	2			N	-0-			-0-
03	837	N	672	-0-	-165	-0-	672	2			N	-0-			-0-
04	780	N	682	-0-	-98	-0-	682	2			N	-0-			-0-
05	713	N	570	-0-	-143	-0-	570	2			N	-0-			-0-
06	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	2			N	-0-			-0-
07	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 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
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-			-0-
03	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-			-0-
04	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	3104	-0-	4	4	3104	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	3026	-0-	26	30	3026	2			N	-0-			-0-
*07	3100	N	3071	-0-	-29	1	3071	2			N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 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
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	974	1	2706	2	N	-0-			-0-
03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	1079	1	2778	2	N	-0-			-0-
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	1044	1	2822	2	N	-0-			-0-
05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	1079	1	2848	2	N	-0-			-0-
06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	1044	1	2742	2	N	-0-			-0-
*07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	1079	1	2556	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 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
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	68	1	3124	2	N	-0-			-0-
03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	77	1	3495	2	N	-0-			-0-
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	71	1	3025	2	N	-0-			-0-
05	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	63	1	2662	2	N	-0-			-0-
06	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	64	1	2781	2	N	-0-			-0-
*07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	70	1	3037	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 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
02	1204	N	1148	-0-	-56	-0-	24	1	1124	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	574	-0-	-759	-0-	12	1	562	2	N	-0-			-0-
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	38	1	1620	2	N	-0-			-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	44	1	1843	2	N	-0-			-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	40	1	1756	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	293	-0-	-1040	-0-	7	1	286	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 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
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-			-0-
04	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	2			N	-0-			-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-			-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
*07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
*07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

02	3276	X	3141	-0-	-135	-0-	3138	3	3	9	Y	3					10
03	3627	X	3398	-0-	-229	-0-	3370	3	28	9	Y	25					35
04	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3887	3	15	9	Y	14					49
05	3627	X	3483	-0-	-144	-0-	3463	3	20	9	Y	18	57	1			10
06	3390	X	3279	-0-	-111	-0-	3271	3	8	9	Y	7					17
*07	3565	X	3299	-0-	-266	-0-	3288	3	11	9	Y	10					27

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			Y	-0-					1
03	3100	N	3216	-0-	116	116	3216	3			Y	-0-					1
04	3000	N	3044	-0-	44	160	3044	3			Y	-0-					1
05	3100	N	3118	-0-	18	178	3118	3			Y	-0-					1
06	3195	X	3017	-0-	-178	-0-	3017	3			Y	-0-					1
*07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			Y	-0-					1

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3655	3	4	9	Y	4					17
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3935	3	8	9	Y	7	21	1			3
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3942	3	4	9	Y	4					7
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4165	3	3	9	Y	3					10
06	3990	X	3975	-0-	-15	-0-	3973	3	2	9	Y	2					12
07	4092	X	3957	-0-	-135	-0-	3956	3	1	9	Y	1					13

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	3			Y	-0-					36
03	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	3			Y	-0-					36
04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4886	3	35	9	Y	32					68
05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3			Y	-0-					68
06	5070	X	4864	-0-	-206	-0-	4863	3	1	9	Y	1					69
07	5208	X	4931	-0-	-277	-0-	4931	3			Y	-0-					69

JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 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
02	6776	X	6614	-0-	-162	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7098	-0-	-404	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
04	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	250	1	8206	2	N	-0-					-0-
							217	3									
05	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	248	1	7551	2	N	-0-					-0-
							217	3									
06	7140	X	7132	-0-	-8	-0-	240	1	6684	2	N	-0-					-0-
							208	3									
07	7502	X	6637	-0-	-865	-0-	229	1	6210	2	N	-0-					-0-
							198	3									

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2703	3	3	9	Y	3					15
03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3171	3	2	9	Y	2					17
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3097	3	3	9	Y	3	20	1			-0-
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			Y	-0-					-0-
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2837	-0-	-170	-0-	2837	3			Y	-0-					-0-

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

02	4620	X	4616	-0-	-4	-0-	4616	3			N	-0-					56
03	5115	X	4973	-0-	-142	-0-	4973	3			N	-0-					56
04	4950	X	4763	-0-	-187	-0-	4763	3			N	-0-					56
05	5115	X	4975	-0-	-140	-0-	4975	3			N	-0-					56
06	4950	X	4763	-0-	-187	-0-	4763	3			N	-0-					56
07	5115	X	4826	-0-	-289	-0-	4826	3			N	-0-					56

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

02	3304	X	3087	-0-	-217	-0-	3087	3			Y	-0-					7
03	3472	X	3330	-0-	-142	-0-	3330	3			Y	-0-					7
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			Y	-0-					7
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			Y	-0-					7
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			Y	-0-					7
*07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			Y	-0-					7

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			Y	-0-					7
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			Y	-0-					7
04	3390	X	3302	-0-	-88	-0-	3302	3			Y	-0-					7
05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			Y	-0-					7
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			Y	-0-					7
*07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			Y	-0-					7

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

02	5376	X	4919	-0-	-457	-0-	4913	3	6	9	Y	5					29
03	5952	X	5304	-0-	-648	-0-	5294	3	10	9	Y	9	28	1			10
04	5760	X	4760	-0-	-1000	-0-	4754	3	6	9	Y	5					15
05	5456	X	4482	-0-	-974	-0-	4478	3	4	9	Y	4					19
06	5280	X	4303	-0-	-977	-0-	4302	3	1	9	Y	1					20
07	5456	X	5176	-0-	-280	-0-	5175	3	1	9	Y	1					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 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
02	2660	X	1752	-0-	-908	-0-	1749	3	3	9	Y	3					12
03	2945	X	1965	-0-	-980	-0-	1964	3	1	9	Y	1					13
04	2850	X	1487	-0-	-1363	-0-	1486	3	1	9	Y	1	10	1			4
05	2263	X	1978	-0-	-285	-0-	1978	3			Y	-0-					4
06	1890	N	1667	-0-	-223	-0-	1667	3			Y	-0-					4
*07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			Y	-0-					4

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5152	X	4360	-0-	-792	-0-	47	1	4313	3	Y	-0-					50
03	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	51	1	4811	3	Y	16					66
							18	9									
04	4590	X	4434	-0-	-156	-0-	48	1	4336	3	Y	45	58	1			53
							50	9									
05	4836	X	4662	-0-	-174	-0-	51	1	4592	3	Y	17					70
							19	9									
06	4710	X	4349	-0-	-361	-0-	51	1	4298	3	Y	-0-					70
*07	4867	X	3944	-0-	-923	-0-	42	1	3890	3	Y	11	57	1			24
							12	9									

ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 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
02	3668	X	2936	-0-	-732	-0-	2934	3	2	9	N	2					57
03	3906	X	3162	-0-	-744	-0-	3162	3			N	-0-					57
04	3480	X	2697	-0-	-783	-0-	2697	3			N	-0-					57
05	3503	X	3209	-0-	-294	-0-	3209	3			N	-0-					57
06	3210	X	3030	-0-	-180	-0-	3030	3			N	-0-					57
07	3255	X	2740	-0-	-515	-0-	2740	3			N	-0-					57

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
02	3052	X	2599	-0-	-453	-0-	2599	3			Y	-0-					1
03	3379	X	2723	-0-	-656	-0-	2723	3			Y	-0-					1
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			Y	-0-					1
05	3069	X	2946	-0-	-123	-0-	2946	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	2790	X	2765	-0-	-25	-0-	2765	3			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2882	-0-	-63	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 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
02	3892	X	3712	-0-	-180	-0-	182	1	3530	3	N	-0-					15
03	4309	X	3906	-0-	-403	-0-	188	1	3679	3	N	35					50
							39	9									
04	4170	X	3765	-0-	-405	-0-	186	1	3579	3	N	-0-					50
05	4309	X	4031	-0-	-278	-0-	198	1	3833	3	N	-0-					50
06	3990	X	3674	-0-	-316	-0-	188	1	3485	3	N	1					51
							1	9									
07	4123	X	3644	-0-	-479	-0-	188	1	3456	3	N	-0-					51

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

02	4340	X	3806	-0-	-534	-0-	3804	3	2	9	Y	2					15
03	4805	X	4114	-0-	-691	-0-	4111	3	3	9	Y	3					18
04	4620	X	3915	-0-	-705	-0-	3907	3	8	9	Y	7					25
05	4495	X	4020	-0-	-475	-0-	4011	3	9	9	Y	8	20	1			13
06	4080	X	3916	-0-	-164	-0-	3907	3	9	9	Y	8					21
07	4216	X	3786	-0-	-430	-0-	3780	3	6	9	Y	5					26

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-					48
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			Y	-0-					48
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2040	3	6	9	Y	5					53
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2058	3	6	9	Y	5					58
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2285	3	11	9	Y	10					68
*07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1802	3	25	9	Y	23					91

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	974	1	1447	3	Y	3					43
							3	9									
03	2201	N	1561	-0-	-640	-0-	1561	3			Y	-0-					43
04	2010	N	1981	-0-	-29	-0-	1044	1	937	3	Y	-0-					43
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	1079	1	1484	3	Y	-0-					43
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	1559	1	1519	3	Y	-0-					43
07	2697	X	1195	-0-	-1502	-0-	298	1	897	3	Y	-0-					43

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

02	2016	X	749	-0-	-1267	-0-	749	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	137	-0-	-2095	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
*07	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

02	2352	N	2224	-0-	-128	-0-	2223	3	1	9	Y	1					8
03	2604	N	2397	-0-	-207	-0-	2395	3	2	9	Y	2					10
04	2430	N	2223	-0-	-207	-0-	2219	3	4	9	Y	4					14
05	2449	N	2282	-0-	-167	-0-	2276	3	6	9	Y	5	12	1			7
06	2310	N	1996	-0-	-314	-0-	1992	3	4	9	Y	4					11
*07	2294	N	1916	-0-	-378	-0-	1914	3	2	9	Y	2					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	3472	X	3129	-0-	-343	-0-	3129	3			Y	-0-					10
03	3968	X	3461	-0-	-507	-0-	3461	3			Y	-0-					10
04	3840	X	2992	-0-	-848	-0-	2984	3	8	9	Y	7					17
05	3968	X	3103	-0-	-865	-0-	3103	3			Y	-0-					17
06	3510	X	2990	-0-	-520	-0-	2990	3			Y	-0-					17
07	3472	X	2838	-0-	-634	-0-	2838	3			Y	-0-					17

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
02	2240	N	2236	-0-	-4	-0-	2236	3			Y	-0-					48
03	2604	N	2544	-0-	-60	-0-	2544	3			Y	-0-					48
04	2430	N	2338	-0-	-92	-0-	2338	3			Y	-0-					48
05	2480	N	2459	-0-	-21	-0-	2459	3			Y	-0-					48
06	2460	N	2285	-0-	-175	-0-	2285	3			Y	-0-					48
07	2418	N	2304	-0-	-114	-0-	2304	3			Y	-0-					48

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
02	6972	X	5960	-0-	-1012	-0-	5960	3			Y	-0-					10
03	7688	X	6500	-0-	-1188	-0-	6500	3			Y	-0-					10
04	7440	X	6431	-0-	-1009	-0-	6431	3			Y	-0-					10
05	7502	X	6362	-0-	-1140	-0-	6362	3			Y	-0-					10
06	6570	X	6187	-0-	-383	-0-	6187	3			Y	-0-					10
*07	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3			Y	-0-					10

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
02	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4134	3	7	9	Y	6					16
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	3			Y	-0-					16
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4152	3	2	9	Y	2					18
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4188	3	1	9	Y	1					19
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	380	1	4229	3	Y	10					29
							11	9									
*07	4557	X	3366	-0-	-1191	-0-	595	1	2771	3	Y	-0-					29

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
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					38
03	4402	X	4215	-0-	-187	-0-	4215	3			N	-0-					38
04	4260	X	3879	-0-	-381	-0-	3879	3			N	-0-					38
05	4402	X	4167	-0-	-235	-0-	4163	3	4	9	N	4					42
06	4260	X	4148	-0-	-112	-0-	4148	3			N	-0-					42
07	4402	X	3949	-0-	-453	-0-	3949	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	6552	X	6009	-0-	-543	-0-	6009	3			Y	-0-					25
03	7254	X	7020	-0-	-234	-0-	7019	3	1	9	Y	1					26
04	7020	X	6613	-0-	-407	-0-	6613	3			Y	-0-					26
05	7254	X	7113	-0-	-141	-0-	7113	3			Y	-0-					26
06	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	3			Y	-0-	21	1			5
*07	6355	X	3557	-0-	-2798	-0-	599	1	2958	3	Y	-0-					5

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	119	1	2641	3	Y	-0-					-0-
03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	143	1	3120	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2790	X	2320	-0-	-470	-0-	100	1	2220	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2564	-0-	-319	-0-	111	1	2443	3	Y	9					9
							10	9									
06	3150	X	2386	-0-	-764	-0-	106	1	2257	3	Y	21					30
							23	9									
07	3255	X	2511	-0-	-744	-0-	129	1	2381	3	Y	1					31
							1	9									

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

02	3584	X	2906	-0-	-678	-0-	125	1	2773	3	Y	7					19
							8	9									
03	3410	X	3262	-0-	-148	-0-	138	1	3025	3	Y	90					109
							99	9									
04	3300	X	2974	-0-	-326	-0-	128	1	2840	3	Y	5	102	1			12
							6	9									
05	3410	X	1744	-0-	-1666	-0-	74	1	1638	3	Y	29					41
							32	9									
06	3090	X	1734	-0-	-1356	-0-	77	1	1636	3	Y	19					60
							21	9									
07	3193	X	2431	-0-	-762	-0-	125	1	2306	3	Y	-0-	55	1			5

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

02	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	3			Y	-0-					5
03	6851	X	6627	-0-	-224	-0-	6597	3	30	9	Y	27					32
04	6780	X	6630	-0-	-150	-0-	6621	3	9	9	Y	8					40
05	7006	X	6557	-0-	-449	-0-	6535	3	22	9	Y	20					60
06	7050	X	6177	-0-	-873	-0-	6152	3	25	9	Y	23	79	1			4
*07	7099	X	6506	-0-	-593	-0-	6491	3	15	9	Y	14					18

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

02	2576	X	2479	-0-	-97	-0-	56	1	2423	3	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2291	-0-	-561	-0-	21	1	2270	3	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2360	-0-	-400	-0-	22	1	2338	3	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2551	-0-	-208	-0-	24	1	2527	3	Y	-0-					-0-
06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	23	1	2354	3	Y	6					6
							7	9									
07	2387	X	2119	-0-	-268	-0-	21	1	2098	3	Y	-0-					6

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

02	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	555	1	4303	3	Y	-0-					2
03	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	623	1	4745	3	Y	-0-					2
04	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	623	1	4208	3	Y	-0-					2
05	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	748	1	5717	3	Y	-0-					2
06	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	788	1	5718	3	Y	-0-					2
07	5394	X	3230	-0-	-2164	-0-	457	1	2773	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	486	1	4087	3	Y	30					80
							33	9									
03	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	602	1	5289	3	Y	-0-	79	1			1
04	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	562	1	5440	3	Y	-0-					1
05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	3			Y	-0-					1
06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			Y	-0-					1
*07	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			Y	-0-					1

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
02	5656	X	5199	-0-	-457	-0-	5198	3	1	9	Y	1					15
03	5766	X	5535	-0-	-231	-0-	5535	3			Y	-0-					15
04	5580	X	5364	-0-	-216	-0-	5364	3			Y	-0-					15
05	5766	X	5352	-0-	-414	-0-	5285	3	67	9	Y	61					76
06	5550	X	5336	-0-	-214	-0-	5274	3	62	9	Y	56	67	1			65
07	5735	X	5444	-0-	-291	-0-	5441	3	3	9	Y	3					68

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3248	X	2297	-0-	-951	-0-	2288	3	9	9	Y	8					49
03	3596	X	2378	-0-	-1218	-0-	2330	3	48	9	Y	44	78	1			15
04	3480	X	2396	-0-	-1084	-0-	2385	3	11	9	Y	10					25
05	3596	X	2469	-0-	-1127	-0-	2461	3	8	9	Y	7					32
06	2490	X	2210	-0-	-280	-0-	2208	3	2	9	Y	2					34
*07	2542	X	2053	-0-	-489	-0-	2047	3	6	9	Y	5	24	1			15

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 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
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1341	3	4	9	Y	4	13	1			3
03	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	1307	3	8	9	Y	7					10
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1543	3	7	9	Y	6	14	1			2
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1670	3	3	9	Y	3					5
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1367	3	6	9	Y	5					10
07	1302	N	1130	-0-	-172	-0-	1128	3	2	9	Y	2					12

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	202	1	1885	3	Y	4					11
							4	9									
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	173	1	1618	3	Y	2	8	1			5
							2	9									
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	249	1	2349	3	Y	1					6
							1	9									
05	3100	N	3602	-0-	502	502	347	1	3252	3	Y	3					9
							3	9									
06	4202	X	3700	-0-	-502	-0-	338	1	3359	3	Y	3					12
							3	9									
*07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	265	1	2519	3	Y	3					15
							3	9									

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 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
02	6132	X	5338	-0-	-794	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5702	-0-	-870	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5301	-0-	-1059	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5412	-0-	-1005	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5915	-0-	-295	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
*07	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 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
02	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
03	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
04	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
05	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
*07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 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
02	3472	X	3104	-0-	-368	-0-	3104	3			N	-0-					53
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					53
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					53
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3754	3	15	9	N	14					67
06	3630	X	3615	-0-	-15	-0-	3615	3			N	-0-					67
07	3751	X	3157	-0-	-594	-0-	3157	3			N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 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
02	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	3			N	-0-					135
03	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	3			N	-0-					135
04	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	3			N	-0-					135
05	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9224	3			N	-0-					135
06	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8800	3	23	9	N	21					156
*07	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8804	3			N	-0-					156

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 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
02	2408	X	1776	-0-	-632	-0-	88	1	1688	3	Y	-0-					22
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	110	1	2933	3	Y	-0-					22
04	2160	X	2156	-0-	-4	-0-	104	1	2045	3	Y	6					28
							7	9									
05	1953	X	1680	-0-	-273	-0-	253	1	1426	3	Y	1					29
							1	9									
06	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	175	1	1490	3	Y	-0-					29
07	1395	N	1120	-0-	-275	-0-	218	1	902	3	Y	-0-					29

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
02	448	N	331	-0-	-117	-0-	295	2	36	3	Y	-0-					93
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	484	2	60	3	Y	3	54	1			42
							3	9									
04	510	N	241	-0-	-269	-0-	214	2	27	3	Y	-0-					42
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	656	2	84	3	Y	-0-					42
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	783	2	96	3	Y	-0-					42
*07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	534	2	74	3	Y	-0-					42

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
02	6076	X	4733	-0-	-1343	-0-	4660	3	73	9	N	66					144
03	6727	X	5837	-0-	-890	-0-	5659	3	178	9	N	162	162	1			144
04	5700	X	5680	-0-	-20	-0-	5660	3	20	9	N	18	77	1			85
05	5332	X	5056	-0-	-276	-0-	5056	3			N	-0-					85
06	5640	X	4235	-0-	-1405	-0-	4235	3			N	-0-					85
07	5859	X	5123	-0-	-736	-0-	5123	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
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					28
03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					28
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					28
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-					28
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					28
*07	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	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
02	2184	N	1685	-0-	-499	-0-	1685	3			Y	-0-					75
03	2449	N	1950	-0-	-499	-0-	1950	3			Y	-0-					75
04	2340	N	2140	-0-	-200	-0-	2140	3			Y	-0-					75
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2015	3	28	9	Y	25					100
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-	64	1			36
07	1891	N	1609	-0-	-282	-0-	1609	3			Y	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	3556	X	3451	-0-	-105	-0-	3451	3			N	-0-					91
03	3875	X	3712	-0-	-163	-0-	3712	3			N	-0-					91
04	3720	X	3529	-0-	-191	-0-	3529	3			N	-0-					91
05	3813	X	3629	-0-	-184	-0-	3629	3			N	-0-					91
06	3690	X	3494	-0-	-196	-0-	3494	3			N	-0-					91
07	3813	X	3521	-0-	-292	-0-	3521	3			N	-0-					91

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
02	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	269	1	5647	3	Y	23	93	1			21
							25	9									
03	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	298	1	6109	3	Y	-0-					21
04	6060	X	5761	-0-	-299	-0-	288	1	5473	3	Y	-0-					21
05	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	298	1	5973	3	Y	-0-					21
06	6360	X	5865	-0-	-495	-0-	288	1	5577	3	Y	-0-					21
07	6572	X	5722	-0-	-850	-0-	298	1	5424	3	Y	-0-					21

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
02	3640	X	2779	-0-	-861	-0-	2768	3	11	9	N	10					84
03	4030	X	3390	-0-	-640	-0-	3372	3	18	9	N	16					100
04	3900	X	3216	-0-	-684	-0-	3185	3	31	9	N	28					128
05	4030	X	2837	-0-	-1193	-0-	2789	3	48	9	N	44					172
06	3270	X	2858	-0-	-412	-0-	2858	3			N	-0-					172
07	3379	X	2329	-0-	-1050	-0-	2320	3	9	9	N	8					180

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
02	2856	X	2188	-0-	-668	-0-	109	1	2079	3	Y	-0-					23
03	3162	X	3081	-0-	-81	-0-	111	1	2970	3	Y	-0-					23
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	148	1	2918	3	Y	6					29
							7	9									
05	2418	X	431	-0-	-1987	-0-	65	1	365	3	Y	1					30
							1	9									
06	1320	X	113	-0-	-1207	-0-	12	1	101	3	Y	-0-					30
07	1364	X	438	-0-	-926	-0-	85	1	353	3	Y	-0-					30

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5348	X	5057	-0-	-291	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5591	-0-	-206	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5396	-0-	-184	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
05	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5363	-0-	-67	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5317	-0-	-294	-0-	5317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
03	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
04	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
*07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	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
02	5516	X	5170	-0-	-346	-0-	5170	3			Y	-0-					50
03	6107	X	5676	-0-	-431	-0-	5676	3			Y	-0-					50
04	5730	X	5431	-0-	-299	-0-	5431	3			Y	-0-					50
05	5735	X	5655	-0-	-80	-0-	5579	3	76	9	Y	69					119
06	5550	X	5170	-0-	-380	-0-	5170	3			Y	-0-	119	1			-0-
07	5735	X	4766	-0-	-969	-0-	4766	3			Y	-0-					-0-

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
02	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	167	1	1408	3	Y	-0-					1
03	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	212	1	1825	3	Y	18					19
							20	9									
04	2220	N	1582	-0-	-638	-0-	168	1	1414	3	Y	-0-	5	1			14
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	255	1	2154	3	Y	-0-					14
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	280	1	2353	3	Y	-0-					14
*07	3100	N	3647	-0-	547	547	398	1	3249	3	Y	-0-					14

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	4592	X	3925	-0-	-667	-0-	211	1	3714	3	N	-0-					234
03	4960	X	4294	-0-	-666	-0-	226	1	4068	3	N	-0-					234
04	4650	X	4015	-0-	-635	-0-	221	1	3794	3	N	-0-					234
05	4805	X	4254	-0-	-551	-0-	245	1	4009	3	N	-0-					234
06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	221	1	4210	3	N	-0-					234
07	4340	X	4311	-0-	-29	-0-	237	1	4074	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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					34
03	465	N	193	-0-	-272	-0-	18	1	156	3	Y	17					51
							19	9									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	3	Y	-0-	42	1			9
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	65	1	551	3	Y	-0-					9
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	71	1	595	3	Y	-0-					9
*07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	29	1	238	3	Y	-0-					9

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
02	8232	X	7362	-0-	-870	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8200	-0-	-914	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7839	-0-	-201	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
05	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
06	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
*07	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-

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
02	2380	X	2358	-0-	-22	-0-	2358	3			Y	-0-					18
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-					18
04	2640	N	1971	-0-	-669	-0-	1971	3			Y	-0-					18
05	2604	N	2001	-0-	-603	-0-	2001	3			Y	-0-					18
06	2340	N	1945	-0-	-395	-0-	1945	3			Y	-0-					18
07	2046	N	1701	-0-	-345	-0-	1701	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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	666	1	5841	2	N	-0-					-0-
03	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	733	1	6332	2	N	-0-					-0-
04	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	737	1	6304	2	N	-0-					-0-
05	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	741	1	6294	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	6398	-0-	-112	-0-	693	1	5705	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6405	-0-	-322	-0-	715	1	5690	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
02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	1007	1	3021	2	N	-0-					-0-
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	1116	1	3270	2	N	-0-					-0-
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	1072	1	3124	2	N	-0-					-0-
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	1087	1	3017	2	N	-0-					-0-
06	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	1052	1	3096	2	N	-0-					-0-
*07	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	1087	1	3134	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	3528	X	3408	-0-	-120	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3871	-0-	-4	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3342	-0-	-288	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3744	-0-	-38	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3602	-0-	-273	-0-	3602	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
02	9884	X	9531	-0-	-353	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10402	-0-	-510	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9995	-0-	-565	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10432	-0-	-480	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	10111	-0-	-329	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	10399	-0-	-141	-0-	10399	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4060	X	3780	-0-	-280	-0-	1005	1	2775	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3928	-0-	-505	-0-	1315	1	2613	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3514	-0-	-746	-0-	424	1	3090	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3562	-0-	-840	-0-	418	1	3144	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3333	-0-	-837	-0-	403	1	2930	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3407	-0-	-778	-0-	417	1	2990	2	N	-0-					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 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
02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			Y	-0-					15
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			Y	-0-					15
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			Y	-0-					15
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			Y	-0-					15
06	3840	X	3679	-0-	-161	-0-	3679	3			Y	-0-					15
07	3968	X	3597	-0-	-371	-0-	3597	3			Y	-0-					15

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 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
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					2
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					2
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					2
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					2
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-	1	1			1
*07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	885	3	1	9	Y	1					2

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

02	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	3			N	-0-					-0-
03	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	3			N	-0-					-0-
04	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	3			N	-0-					-0-
05	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	3			N	-0-					-0-
06	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	3			N	-0-					-0-
*07	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	3			N	-0-					-0-

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

02	1120	N	1086	-0-	-34	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
04	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
05	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
*07	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
*07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	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

02	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	452	1	6520	2	N	-0-					-0-
03	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	502	1	6974	2	N	-0-					-0-
04	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	495	1	6764	2	N	-0-					-0-
05	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	514	1	6642	2	N	-0-					-0-
06	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	483	1	6126	2	N	-0-					-0-
*07	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	521	1	6728	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

02	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	104	1	6352	2	N	-0-					-0-
03	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	334	1	7656	2	N	-0-					-0-
04	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	320	1	7698	2	N	-0-					-0-
05	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	351	1	7447	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	346	1	7394	2	N	-0-					-0-
*07	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	362	1	7504	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 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
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	71	1	1936	2	N	-0-					-0-
05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	133	1	2662	2	N	-0-					-0-
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	131	1	2491	2	N	-0-					-0-
*07	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	132	1	2536	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	132	1	328	3	Y	-0-					30
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	64	1	164	3	Y	-0-					30
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	217	1	601	3	Y	-0-					30
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	271	1	761	3	Y	-0-					30
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					30
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					30

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
02	3864	X	3206	-0-	-658	-0-	138	1	3068	3	Y	-0-					5
03	4278	X	3340	-0-	-938	-0-	145	1	3180	3	Y	14					19
							15	9									
04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	171	1	3818	3	Y	5	21	1			3
							6	9									
05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	215	1	4735	3	Y	22					25
							24	9									
06	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	196	1	4179	3	Y	13					38
							14	9									
*07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	217	1	4005	3	Y	-0-	34	1			4

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4312	X	3488	-0-	-824	-0-	125	1	3344	3	Y	17					101
							19	9									
03	4774	X	3412	-0-	-1362	-0-	125	1	3269	3	Y	16					117
							18	9									
04	4140	X	3500	-0-	-640	-0-	77	1	3411	3	Y	11	86	1			42
							12	9									
05	3875	X	3024	-0-	-851	-0-	3009	3	15	9	Y	14					56
06	3630	X	2979	-0-	-651	-0-	2975	3	4	9	Y	4					60
07	3751	X	2835	-0-	-916	-0-	2828	3	7	9	Y	6					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

02	2212	X	2125	-0-	-87	-0-	2119	3	6	9	Y	5					58
03	2449	X	2232	-0-	-217	-0-	2218	3	14	9	Y	13	45	1			26
04	2370	X	1917	-0-	-453	-0-	1906	3	11	9	Y	10					36
05	2449	X	2353	-0-	-96	-0-	2299	3	54	9	Y	49	58	1			27
06	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-					27
*07	1829	X	1250	-0-	-579	-0-	1250	3			Y	-0-					27

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

02	7392	X	6486	-0-	-906	-0-	6480	3	6	9	Y	5					66
03	8184	X	7088	-0-	-1096	-0-	7073	3	15	9	Y	14	45	1			35
04	7920	X	6607	-0-	-1313	-0-	6575	3	32	9	Y	29					64
05	7192	X	7071	-0-	-121	-0-	7004	3	67	9	Y	61	59	1			66
06	6960	X	6795	-0-	-165	-0-	6795	3			Y	-0-					66
*07	7192	X	7142	-0-	-50	-0-	7142	3			Y	-0-					66

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

02	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	3			Y	-0-					23
03	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	3			Y	-0-					23
04	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	3			Y	-0-					23
05	6975	X	6882	-0-	-93	-0-	6882	3			Y	-0-					23
06	6570	X	5857	-0-	-713	-0-	5848	3	9	9	Y	8					31
07	6789	X	6138	-0-	-651	-0-	6138	3			Y	-0-					31

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

02	3332	X	3149	-0-	-183	-0-	3149	3			N	-0-					76
03	3689	X	3458	-0-	-231	-0-	3458	3			N	-0-					76
04	3570	X	2922	-0-	-648	-0-	2922	3			N	-0-					76
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					76
06	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			N	-0-					76
*07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			N	-0-					76

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			Y	-0-					9
03	2821	X	2721	-0-	-100	-0-	2688	3	33	9	Y	30					39
04	2730	X	2571	-0-	-159	-0-	2562	3	9	9	Y	8					47
05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3151	3	28	9	Y	25					72
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3470	3	9	9	Y	8					80
07	2914	X	2806	-0-	-108	-0-	2806	3			Y	-0-					80

ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4266	3	8	9	N	7					70
03	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4861	3	9	9	N	8					78
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4512	3	6	9	N	5					83
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4503	3	3	9	N	3					86
06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-					86
*07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3			N	-0-					86

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			Y	-0-					53
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2550	3	3	9	Y	3					56
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2413	3	2	9	Y	2					58
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2407	3	10	9	Y	9	57	1			10
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					10
*07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			Y	-0-					10

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

02	3584	X	3335	-0-	-249	-0-	119	1	3196	3	Y	18					108
							20	9									
03	3906	X	3226	-0-	-680	-0-	118	1	3091	3	Y	15					123
							17	9									
04	3450	X	3145	-0-	-305	-0-	69	1	3063	3	Y	12	85	1			50
							13	9									
05	3689	X	3479	-0-	-210	-0-	3461	3	18	9	Y	16					66
06	3570	X	3076	-0-	-494	-0-	3072	3	4	9	Y	4					70
*07	3689	X	3395	-0-	-294	-0-	3393	3	2	9	Y	2					72

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 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
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	105	1	2331	3	Y	-0-					5
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	106	1	2328	3	Y	14					19
							15	9									
04	2190	N	1939	-0-	-251	-0-	83	1	1850	3	Y	5	21	1			3
							6	9									
05	2449	N	1381	-0-	-1068	-0-	59	1	1298	3	Y	22					25
							24	9									
06	2370	N	1140	-0-	-1230	-0-	50	1	1076	3	Y	13					38
							14	9									
*07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	116	1	2151	3	Y	-0-	34	1			4

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

02	3416	X	3176	-0-	-240	-0-	113	1	3063	3	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3402	-0-	-380	-0-	125	1	3277	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3239	-0-	-421	-0-	3239	3			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3341	-0-	-441	-0-	3341	3			Y	-0-					-0-
06	3510	X	2536	-0-	-974	-0-	220	1	2316	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	2281	-0-	-1222	-0-	1375	1	906	3	Y	-0-					-0-

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2400	3	3	9	N	3					61
03	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					61
04	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2548	3	11	9	N	10					71
05	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2719	3	8	9	N	7	56	1			22
06	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					22
*07	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					22

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

02	3500	X	2060	-0-	-1440	-0-	33	1	2027	2	N	-0-					-0-
03	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	221	1	5070	2	N	-0-					-0-
04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	197	1	4747	2	N	-0-					-0-
05	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	196	1	4165	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4270	-0-	-860	-0-	191	1	4079	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4272	-0-	-1029	-0-	196	1	4076	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

02	8288	X	8231	-0-	-57	-0-	534	1	7697	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8402	-0-	-774	-0-	564	1	7838	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	7748	-0-	-1132	-0-	528	1	7220	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	7934	-0-	-1242	-0-	570	1	7364	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	7264	-0-	-1616	-0-	531	1	6733	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	8052	-0-	-1062	-0-	579	1	7473	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 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
02	3108	X	2838	-0-	-270	-0-	994	1	1844	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3068	-0-	-373	-0-	1101	1	1967	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2710	-0-	-620	-0-	1059	1	1651	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	1079	-0-	-2362	-0-	1079	1			N	-0-					-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2884	X	2270	-0-	-614	-0-	2270	3			Y	-0-					13
03	3162	X	2706	-0-	-456	-0-	2703	3	3	9	Y	3					16
04	3060	X	2546	-0-	-514	-0-	2544	3	2	9	Y	2					18
05	3162	X	2754	-0-	-408	-0-	2744	3	10	9	Y	9	23	1			4
06	2370	X	1921	-0-	-449	-0-	1921	3			Y	-0-					4
07	2449	X	2139	-0-	-310	-0-	2139	3			Y	-0-					4

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
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			Y	-0-					33
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3430	3	30	9	Y	27					60
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3276	3	46	9	Y	42					102
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3394	3	75	9	Y	68	92	1			78
06	3330	X	3206	-0-	-124	-0-	3206	3			Y	-0-					78
*07	3441	X	3217	-0-	-224	-0-	3217	3			Y	-0-	60	1			18

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
02	5712	X	5525	-0-	-187	-0-	5519	3	6	9	Y	5					62
03	6324	X	6136	-0-	-188	-0-	6119	3	17	9	Y	15	45	1			32
04	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6222	3	25	9	Y	23					55
05	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6059	3	63	9	Y	57	58	1			54
06	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3			Y	-0-					54
*07	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	3			Y	-0-					54

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
02	4760	X	4694	-0-	-66	-0-	4694	3			Y	-0-					2
03	5270	X	5164	-0-	-106	-0-	5134	3	30	9	Y	27					29
04	5100	X	4912	-0-	-188	-0-	4864	3	48	9	Y	44					73
05	5208	X	5053	-0-	-155	-0-	4978	3	75	9	Y	68	76	1			65
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4864	3	1	9	Y	1					66
*07	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5017	3	7	9	Y	6	60	1			12

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7061	3	7	9	Y	6					81
03	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7742	3	17	9	Y	15					96
04	7500	X	7456	-0-	-44	-0-	7444	3	12	9	Y	11					107
05	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7941	3	10	9	Y	9	88	1			28
06	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	8058	3	4	9	Y	4					32
*07	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	3			Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	8568	X	8358	-0-	-210	-0-	8358	3			Y	-0-					34
03	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	3			Y	-0-					34
04	8940	X	8725	-0-	-215	-0-	8689	3	36	9	Y	33					67
05	9269	X	9052	-0-	-217	-0-	9052	3			Y	-0-					67
06	8970	X	8641	-0-	-329	-0-	8640	3	1	9	Y	1					68
07	9269	X	8710	-0-	-559	-0-	8710	3			Y	-0-					68

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 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
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
*07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 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
02	4760	X	4686	-0-	-74	-0-	4676	3	10	9	Y	9					107
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5430	3	12	9	Y	11					118
04	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			Y	-0-					118
05	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5767	3	6	9	Y	5	90	1			33
06	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5808	3	8	9	Y	7					40
*07	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	3			Y	-0-					40

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 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
02	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7091	3	3	9	N	3					138
03	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	3			N	-0-					138
04	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4852	3	52	9	N	47	162	1			23
05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4306	3	2	9	N	2					25
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					25
*07	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	3			N	-0-					25

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

02	1344	N	1237	-0-	-107	-0-	61	1	1176	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	68	1	1327	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	70	1	1275	2	N	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	73	1	1303	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	72	1	1261	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	75	1	1309	2	N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

02	3248	X	2348	-0-	-900	-0-	2345	3	3	9	Y	3	22	1			-0-
03	2852	X	2538	-0-	-314	-0-	2536	3	2	9	Y	2					2
04	2610	X	1704	-0-	-906	-0-	1701	3	3	9	Y	3					5
05	2697	X	1560	-0-	-1137	-0-	1558	3	2	9	Y	2					7
06	2460	N	1490	-0-	-970	-0-	1488	3	2	9	Y	2					9
*07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2198	3	2	9	Y	2					11

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

02	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6032	3	3	9	Y	3	20	1			-0-
03	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7071	3	2	9	Y	2					2
04	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6308	3	3	9	Y	3					5
05	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6358	3	2	9	Y	2					7
06	6810	X	5952	-0-	-858	-0-	5950	3	2	9	Y	2					9
*07	7037	X	6128	-0-	-909	-0-	6126	3	2	9	Y	2					11

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 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
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			Y	-0-	25	1			1
03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3555	3	6	9	Y	5					6
04	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	855	1	2876	3	Y	2					8
							2	9									
05	3534	X	3388	-0-	-146	-0-	416	1	2972	3	Y	-0-					8
06	3270	X	3088	-0-	-182	-0-	377	1	2703	3	Y	7					15
							8	9									
*07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	435	1	3069	3	Y	1					16
							1	9									

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

02	840	N	769	-0-	-71	-0-	768	3	1	9	Y	1	18	1			1
03	1178	N	743	-0-	-435	-0-	742	3	1	9	Y	1					2
04	990	N	737	-0-	-253	-0-	168	1	567	3	Y	2					4
							2	9									
05	837	N	633	-0-	-204	-0-	78	1	555	3	Y	-0-					4
06	720	N	695	-0-	-25	-0-	85	1	610	3	Y	-0-					4
07	775	N	491	-0-	-284	-0-	61	1	429	3	Y	1					5
							1	9									

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	27	1			5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					14
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					16

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

02	2184	X	1975	-0-	-209	-0-	21	1	1954	3	Y	-0-					16
03	2418	X	1970	-0-	-448	-0-	20	1	1941	3	Y	8					24
							9	9									
04	2340	X	2004	-0-	-336	-0-	22	1	1960	3	Y	20	26	1			18
							22	9									
05	2418	X	1968	-0-	-450	-0-	22	1	1940	3	Y	5					23
							6	9									
06	2160	X	1851	-0-	-309	-0-	22	1	1829	3	Y	-0-					23
07	2201	X	2010	-0-	-191	-0-	21	1	1980	3	Y	8	29	1			2
							9	9									

FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					56
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	54	1			5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

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
02	6300	X	6081	-0-	-219	-0-	6080	3	1	9	Y	1					25
03	6975	X	6577	-0-	-398	-0-	6571	3	6	9	Y	5					30
04	6420	X	6323	-0-	-97	-0-	6319	3	4	9	Y	4					34
05	6727	X	6484	-0-	-243	-0-	6477	3	7	9	Y	6					40
06	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6323	3	4	9	Y	4	40	1			4
07	6448	X	6065	-0-	-383	-0-	6065	3			Y	-0-					4

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

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
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	65	1	1251	2	N	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	72	1	1400	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1407	-0-	-3	-0-	73	1	1334	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	76	1	1361	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	75	1	1316	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	78	1	1355	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

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
02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	1232	1	3049	3	Y	-0-					15
03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	1447	1	3734	3	Y	-0-					15
04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	1245	1	3455	3	Y	-0-					15
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	1239	1	3477	3	Y	-0-					15
06	4560	X	3586	-0-	-974	-0-	3586	3			Y	-0-					15
07	4712	X	3474	-0-	-1238	-0-	3474	3			Y	-0-					15

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4404	3	1	9	Y	1					19
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			Y	-0-					19
04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3			Y	-0-					19
05	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3			Y	-0-					19
06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	1	2	4529	3	Y	-0-	6	1			13
07	4495	X	4329	-0-	-166	-0-	2	2	4325	3	Y	2					15
							2	9									

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 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
02	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	826	1	6976	3	Y	-0-					9
03	7936	X	7877	-0-	-59	-0-	819	1	7037	3	Y	19					28
							21	9									
04	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	887	1	7472	3	Y	24	47	1			5
							26	9									
05	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	926	1	7834	3	Y	-0-					5
06	8250	X	7556	-0-	-694	-0-	804	1	6752	3	Y	-0-					5
07	8525	X	7841	-0-	-684	-0-	855	1	6986	3	Y	-0-					5

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 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
02	4984	X	4812	-0-	-172	-0-	4783	3	29	9	Y	26	69	1			16
03	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3			Y	-0-					16
04	5340	X	5040	-0-	-300	-0-	5021	3	19	9	Y	17					33
05	5518	X	5030	-0-	-488	-0-	5005	3	25	9	Y	23	36	1			20
06	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5417	3	23	9	Y	21					41
*07	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5539	3	12	9	Y	11	40	1			12

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 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
02	5488	X	5065	-0-	-423	-0-	536	1	4529	3	Y	-0-					1
03	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	644	1	5533	3	Y	18					19
							20	9									
04	5550	X	5115	-0-	-435	-0-	543	1	4572	3	Y	-0-	14	1			5
05	5611	X	4720	-0-	-891	-0-	499	1	4221	3	Y	-0-					5
06	5310	X	5246	-0-	-64	-0-	558	1	4688	3	Y	-0-					5
*07	5487	X	5082	-0-	-405	-0-	554	1	4528	3	Y	-0-					5

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
02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
03	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
04	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
05	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
*07	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	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
02	8680	X	8018	-0-	-662	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8785	-0-	-732	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8387	-0-	-703	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8218	-0-	-865	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8055	-0-	-675	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8206	-0-	-660	-0-	8206	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	5068	X	4386	-0-	-682	-0-	93	1	4293	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	4532	-0-	-1079	-0-	98	1	4434	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	2757	-0-	-2673	-0-	63	1	2694	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4280	-0-	-587	-0-	99	1	4181	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4179	-0-	-531	-0-	93	1	4086	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4000	-0-	-867	-0-	90	1	3910	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
02	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					63
03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	3			N	-0-					63
04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			N	-0-					63
05	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			N	-0-					63
06	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3			N	-0-					63
*07	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3			N	-0-					63

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
02	1092	N	1045	-0-	-47	-0-	52	1	993	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	58	1	1128	2	N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	60	1	1083	2	N	-0-					-0-
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	62	1	1111	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	60	1	1062	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	62	1	1088	2	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	108	1	2073	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2404	-0-	-76	-0-	118	1	2286	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2333	-0-	-7	-0-	122	1	2211	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	127	1	2276	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2314	-0-	-26	-0-	125	1	2189	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2280	-0-	-138	-0-	124	1	2156	2	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	7448	X	6719	-0-	-729	-0-	6679	3	40	9	Y	36	96	1			22
03	8246	X	7262	-0-	-984	-0-	7262	3			Y	-0-					22
04	7950	X	6724	-0-	-1226	-0-	6698	3	26	9	Y	24					46
05	8215	X	7351	-0-	-864	-0-	7314	3	37	9	Y	34	53	1			27
06	7200	X	6645	-0-	-555	-0-	6617	3	28	9	Y	25					52
07	7440	X	7092	-0-	-348	-0-	7079	3	13	9	Y	12	51	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
*07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-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
02	2772	X	2526	-0-	-246	-0-	125	1	2401	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2672	-0-	-335	-0-	131	1	2541	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2587	-0-	-323	-0-	135	1	2452	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2718	-0-	-258	-0-	144	1	2574	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2664	-0-	-216	-0-	143	1	2521	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2774	-0-	-16	-0-	151	1	2623	2	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 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
02	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	2498	-0-	-1811	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	1636	-0-	-2534	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	2216	-0-	-2093	-0-	2216	2			N	-0-					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 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
02	7784	X	7159	-0-	-625	-0-	7117	3	42	9	Y	38	102	1			22
03	8587	X	7841	-0-	-746	-0-	7841	3			Y	-0-					22
04	8310	X	7730	-0-	-580	-0-	7700	3	30	9	Y	27					49
05	8463	X	7955	-0-	-508	-0-	7914	3	41	9	Y	37	57	1			29
06	7620	X	7513	-0-	-107	-0-	7482	3	31	9	Y	28					57
*07	7874	X	7321	-0-	-553	-0-	7309	3	12	9	Y	11	53	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					1
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-					1
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					1
05	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					1
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			N	-0-					1
*07	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	3			N	-0-					1

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1496	3	8	9	Y	7					15
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1734	3	21	9	Y	19	24	1			10
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1531	3	9	9	Y	8	11	1			7
05	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1341	3	17	9	Y	15	18	1			4
06	1680	N	914	-0-	-766	-0-	910	3	4	9	Y	4					8
*07	1581	N	173	-0-	-1408	-0-	173	3			Y	-0-	1	1			7

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

02	5712	X	5500	-0-	-212	-0-	26	2	5446	3	Y	25					44
							28	9									
03	6200	X	6148	-0-	-52	-0-	6075	3	73	9	Y	66	83	1			27
04	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6009	3	32	9	Y	29	43	1			13
05	6076	X	5767	-0-	-309	-0-	5697	3	70	9	Y	64	77	1			-0-
06	5940	X	5598	-0-	-342	-0-	25	2	5544	3	Y	26					26
							29	9									
07	6169	X	5817	-0-	-352	-0-	5788	3	29	9	Y	26	40	1			12

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

02	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4644	3	13	9	Y	12					39
03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5271	3	17	9	Y	15	23	1			31
04	4890	X	3819	-0-	-1071	-0-	3812	3	7	9	Y	6					37
05	5053	X	4789	-0-	-264	-0-	4789	3			Y	-0-					37
06	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3			Y	-0-					37
07	4309	X	3313	-0-	-996	-0-	3313	3			Y	-0-					37

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	126	1	2430	2	N	-0-					-0-
03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	143	1	2778	2	N	-0-					-0-
04	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	143	1	2602	2	N	-0-					-0-
05	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	149	1	2675	2	N	-0-					-0-
06	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	144	1	2532	2	N	-0-					-0-
*07	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	150	1	2620	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4112	-0-	-135	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
04	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
05	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	31	1	4592	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3132	-0-	-1128	-0-	55	1	3077	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4307	-0-	-219	-0-	83	1	4224	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

02	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5610	-0-	-187	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5066	-0-	-544	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5042	-0-	-755	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4816	-0-	-794	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5072	-0-	-725	-0-	5072	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

02	2800	N	2474	-0-	-326	864	2474	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3011	-0-	-864	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1295	-0-	-503	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
06	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1703	-0-	-95	-0-	1703	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

02	5656	X	5027	-0-	-629	-0-	81	1	4946	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5361	-0-	-839	-0-	224	1	5137	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5217	-0-	-753	-0-	208	1	5009	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5098	-0-	-1040	-0-	230	1	4868	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	4980	-0-	-840	-0-	222	1	4758	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5209	-0-	-371	-0-	239	1	4970	2	N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

02	2576	X	2310	-0-	-266	-0-	665	1	1642	2	Y	3					57
							3	9									
03	2852	X	2661	-0-	-191	-0-	711	1	1943	2	Y	6					63
							7	9									
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	840	1	2258	2	Y	4					67
							4	9									
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	999	1	2360	2	Y	46	81	1			32
							51	9									
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	908	1	2165	2	Y	-0-					32
*07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	945	1	2228	2	Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5517	3	1	9	Y	1					13
03	5673	X	4713	-0-	-960	-0-	4713	3			Y	-0-					13
04	5490	X	4725	-0-	-765	-0-	4725	3			Y	-0-					13
05	5673	X	5271	-0-	-402	-0-	5271	3			Y	-0-					13
06	5280	X	4726	-0-	-554	-0-	2	2	4724	3	Y	-0-	4	1			9
*07	5456	X	4225	-0-	-1231	-0-	4225	3			Y	-0-					9

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
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3469	3	6	9	N	5					163
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3824	3	8	9	N	7					170
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3389	3	9	9	N	8					178
05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					178
06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	400	1	3754	3	N	12					190
							13	9									
*07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	595	1	3603	3	N	-0-					190

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
02	4340	X	3703	-0-	-637	-0-	49	1	3653	3	Y	1					41
							1	9									
03	4247	X	3626	-0-	-621	-0-	50	1	3558	3	Y	16					57
							18	9									
04	4110	X	3504	-0-	-606	-0-	48	1	3448	3	Y	7					64
							8	9									
05	4247	X	3484	-0-	-763	-0-	47	1	3422	3	Y	14	48	1			30
							15	9									
06	3960	X	3381	-0-	-579	-0-	47	1	3326	3	Y	7					37
							8	9									
07	4092	X	3096	-0-	-996	-0-	44	1	3052	3	Y	-0-					37

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
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	42	1	3133	3	Y	2					32
							2	9									
03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	49	1	3515	3	Y	11					43
							12	9									
04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	53	1	3827	3	Y	7					50
							8	9									
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	55	1	3982	3	Y	14	42	1			22
							15	9									
06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	52	1	3672	3	Y	6					28
							7	9									
*07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	57	1	3964	3	Y	-0-					28

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
02	3304	X	2408	-0-	-896	-0-	32	1	2375	3	Y	1					41
							1	9									
03	3658	X	2718	-0-	-940	-0-	37	1	2663	3	Y	16					57
							18	9									
04	3540	X	2687	-0-	-853	-0-	37	1	2644	3	Y	5					62
							6	9									
05	3658	X	2695	-0-	-963	-0-	36	1	2642	3	Y	15	45	1			32
							17	9									
06	2760	X	2543	-0-	-217	-0-	35	1	2499	3	Y	8					40
							9	9									
07	2790	X	2633	-0-	-157	-0-	37	1	2596	3	Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	130	1	1081	3	Y	-0-					69
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	155	1	1261	3	Y	1					70
							1	9									
04	1260	N	933	-0-	-327	-0-	106	1	827	3	Y	-0-					70
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	200	1	1610	3	Y	-0-					70
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	181	1	1441	3	Y	-0-					70
*07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	139	1	1005	3	Y	-0-					70

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
02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4088	-0-	-1027	-0-	4088	3			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4715	-0-	-235	-0-	4715	3			Y	-0-					-0-
05	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	3			Y	-0-					-0-
06	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	29	1	5792	3	Y	-0-					-0-
*07	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	106	1	5995	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
02	3920	X	3645	-0-	-275	-0-	173	1	3466	3	Y	5					13
							6	9									
03	4340	X	3994	-0-	-346	-0-	189	1	3798	3	Y	6	18	1			1
							7	9									
04	4200	X	3066	-0-	-1134	-0-	147	1	2918	3	Y	1					2
							1	9									
05	4340	X	1644	-0-	-2696	-0-	81	1	1562	3	Y	1					3
							1	9									
06	3960	X	1869	-0-	-2091	-0-	87	1	1780	3	Y	2					5
							2	9									
07	4030	X	1801	-0-	-2229	-0-	87	1	1712	3	Y	2					7
							2	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	12	1			2
04	14B2	EXT	883	-0-	883	883	31	1	852	3	Y	-0-	1	1			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	883					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	883					Y	-0-					1
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	883					Y	-0-					1

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					31
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					32

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	2212	N	1988	-0-	-224	-0-	1967	3	21	9	Y	19					44
03	2325	N	542	-0-	-1783	-0-	534	3	8	9	Y	7	6	1			45
04	2280	N	763	-0-	-1517	-0-	763	3			Y	-0-	17	1			28
05	2201	N	1372	-0-	-829	-0-	1361	3	11	9	Y	10					38
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1618	3	10	9	Y	9	19	1			28
*07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			Y	-0-					28

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

02	4956	X	4378	-0-	-578	-0-	156	1	4222	3	Y	-0-					23
03	5270	X	4713	-0-	-557	-0-	173	1	4540	3	Y	-0-					23
04	4950	X	3961	-0-	-989	-0-	3887	3	74	9	Y	67	67	1			23
05	4929	X	1469	-0-	-3460	-0-	1469	3			Y	-0-					23
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					23
07	4774	X	224	-0-	-4550	-0-	135	1	89	3	Y	-0-					23

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

02	980	N	974	-0-	-6	-0-	974	1			N	-0-					69
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1079	1	10	9	N	9					78
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1044	1	294	3	N	-0-					78
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1079	1	66	3	N	-0-					78
06	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	1			N	-0-					78
07	1395	N	1079	-0-	-316	-0-	1079	1			N	-0-					78

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

02	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			Y	-0-					-0-
03	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			Y	-0-					-0-
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			Y	-0-					-0-
05	4340	X	4256	-0-	-84	-0-	4256	3			Y	-0-					-0-
06	4740	X	4205	-0-	-535	-0-	4205	3			Y	-0-					-0-
07	4898	X	2392	-0-	-2506	-0-	2359	3	33	9	Y	30					30

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

02	3276	X	3207	-0-	-69	-0-	3174	3	33	9	Y	30					37
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3751	3	52	9	Y	47	42	1			42
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			Y	-0-	42	1			-0-
05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3858	3	32	9	Y	29					29
06	3630	X	3349	-0-	-281	-0-	3328	3	21	9	Y	19	40	1			8
07	3751	X	3252	-0-	-499	-0-	3252	3			Y	-0-					8

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6257 - 8840

02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4302	-0-	-162	-0-	4302	3			Y	-0-					-0-
04	4320	X	3907	-0-	-413	-0-	3907	3			Y	-0-					-0-
05	4495	X	4105	-0-	-390	-0-	4105	3			Y	-0-					-0-
06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3			Y	-0-					-0-
07	4278	X	4091	-0-	-187	-0-	4091	3			Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3411	3	36	9	Y	33					38
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4041	3	56	9	Y	51	46	1			43
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			Y	-0-	43	1			-0-
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3948	3	33	9	Y	30					30
06	3720	X	3712	-0-	-8	-0-	3690	3	22	9	Y	20	44	1			6
07	3844	X	3665	-0-	-179	-0-	3665	3			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	2520	N	2455	-0-	-65	-0-	2430	3	25	9	Y	23					28
03	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2854	3	40	9	Y	36	32	1			32
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			Y	-0-	32	1			-0-
05	2728	N	2453	-0-	-275	-0-	2433	3	20	9	Y	18					18
06	2520	N	2472	-0-	-48	-0-	2455	3	17	9	Y	15	30	1			3
07	2604	N	2278	-0-	-326	-0-	2278	3			Y	-0-					3

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
02	3920	X	3515	-0-	-405	-0-	3515	3			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3945	-0-	-209	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3813	-0-	-207	-0-	3813	3			Y	-0-					-0-
05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			Y	-0-					-0-
06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			Y	-0-					-0-
*07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			Y	-0-					-0-

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
02	2380	X	2324	-0-	-56	-0-	2300	3	24	9	Y	22					25
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3064	3	43	9	Y	39	35	1			29
04	3000	N	3206	-0-	206	206	3206	3			Y	-0-	29	1			-0-
05	3100	N	3119	-0-	19	225	3094	3	25	9	Y	23					23
06	3000	N	2925	-0-	-75	150	2906	3	19	9	Y	17	35	1			5
*07	2930	X	2780	-0-	-150	-0-	2780	3			Y	-0-					5

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
02	3584	X	2357	-0-	-1227	-0-	376	1	1981	3	Y	-0-					25
03	3844	X	3363	-0-	-481	-0-	564	1	2780	3	Y	17	42	1			-0-
							19	9									
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	543	1	3176	3	Y	5					5
							6	9									
05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	685	1	3374	3	Y	-0-					5
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	612	1	3416	3	Y	-0-					5
*07	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	419	1	2191	3	Y	-0-					5

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
02	4592	X	4198	-0-	-394	-0-	406	1	3784	3	Y	7					15
							8	9									
03	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	489	1	4575	3	Y	7	22	1			-0-
							8	9									
04	4680	X	4374	-0-	-306	-0-	419	1	3954	3	Y	1					1
							1	9									
05	4774	X	4413	-0-	-361	-0-	425	1	3984	3	Y	4					5
							4	9									
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	374	1	3720	3	Y	4					9
							4	9									
*07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	427	1	4059	3	Y	4					13
							4	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
02	8120	X	5959	-0-	-2161	-0-	5959	3			Y	-0-					-0-
03	8618	X	5939	-0-	-2679	-0-	5939	3			Y	-0-					-0-
04	7350	X	5339	-0-	-2011	-0-	5339	3			Y	-0-					-0-
05	7595	X	6920	-0-	-675	-0-	6920	3			Y	-0-					-0-
06	6570	X	6454	-0-	-116	-0-	6454	3			Y	-0-					-0-
07	6603	X	6482	-0-	-121	-0-	6482	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	3612	X	2910	-0-	-702	-0-	2904	3	6	9	Y	5					5
03	3999	X	3816	-0-	-183	-0-	3807	3	9	9	Y	8	13	1			-0-
04	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3			Y	-0-					-0-
05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4974	3	12	9	Y	11					11
06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4089	3	2	9	Y	2					13
07	3131	X	2897	-0-	-234	-0-	2890	3	7	9	Y	6					19

BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 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
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			Y	-0-					24
03	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4199	3	17	9	Y	15	17	1			22
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3509	3	7	9	Y	6					28
05	3999	X	3330	-0-	-669	-0-	3330	3			Y	-0-					28
06	3300	X	1022	-0-	-2278	-0-	1022	3			Y	-0-					28
07	3410	X	434	-0-	-2976	-0-	434	3			Y	-0-					28

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			Y	-0-					17
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			Y	-0-					17
04	3840	X	3538	-0-	-302	-0-	3538	3			Y	-0-					17
05	3968	X	3770	-0-	-198	-0-	3770	3			Y	-0-					17
06	4170	X	3487	-0-	-683	-0-	3487	3			Y	-0-					17
07	4309	X	3526	-0-	-783	-0-	3526	3			Y	-0-					17

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 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
02	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	3			Y	-0-					40
03	6107	X	5755	-0-	-352	-0-	5755	3			Y	-0-					40
04	5910	X	5538	-0-	-372	-0-	5537	3	1	9	Y	1	31	1			10
05	6107	X	5729	-0-	-378	-0-	5715	3	14	9	Y	13					23
06	6120	X	4861	-0-	-1259	-0-	4861	3			Y	-0-					23
07	6324	X	5075	-0-	-1249	-0-	5075	3			Y	-0-					23

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
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	124	1	4159	3	Y	92	70	1			230
							101	9									
03	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	155	1	4549	3	Y	158	171	1			217
							174	9									
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	157	1	4262	3	Y	-0-	21	1			196
05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	183	1	4439	3	Y	4	7	1			193
							4	9									
06	4710	X	4295	-0-	-415	-0-	168	1	4127	3	Y	-0-	4	1			189
*07	4867	X	4339	-0-	-528	-0-	161	1	4160	3	Y	16					205
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	2	440	3	Y	2					4
							2	9									
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	492	3	6	9	Y	5	7	1			2
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	478	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	477	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	464	3	2	9	Y	2					2
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	475	3	2	9	Y	2	3	1			1

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
02	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	180	1	6031	3	Y	52	46	1			29
							57	9									
03	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	157	1	4620	3	Y	232	221	1			40
							255	9									
04	4020	X	3764	-0-	-256	-0-	132	1	3563	3	Y	63	68	1			35
							69	9									
05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	190	1	4612	3	Y	70	66	1			39
							77	9									
06	6630	X	4710	-0-	-1920	-0-	178	1	4374	3	Y	144	173	1			10
							158	9									
07	6851	X	5220	-0-	-1631	-0-	195	1	5014	3	Y	10					20
							11	9									

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
02	5124	X	4888	-0-	-236	-0-	4859	3	29	9	Y	26	70	1			16
03	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	3			Y	-0-					16
04	5490	X	5432	-0-	-58	-0-	5411	3	21	9	Y	19					35
05	5673	X	5475	-0-	-198	-0-	5447	3	28	9	Y	25	39	1			21
06	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5386	3	22	9	Y	20					41
07	5301	X	5207	-0-	-94	-0-	5197	3	10	9	Y	9	38	1			12

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
02	3080	X	2697	-0-	-383	-0-	78	1	2617	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	115	1	3386	3	Y	30	27	1			5
							33	9									
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	142	1	3852	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	170	1	4117	3	Y	-0-	2	1			1
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	151	1	3694	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	161	1	4148	3	Y	-0-					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 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
02	3892	X	2389	-0-	-1503	-0-	69	1	2314	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
03	3844	X	3643	-0-	-201	-0-	119	1	3492	3	Y	29	28	1			5
							32	9									
04	3180	X	2518	-0-	-662	-0-	87	1	2345	3	Y	78	55	1			28
							86	9									
05	2759	X	1242	-0-	-1517	-0-	45	1	1094	3	Y	94	76	1			46
							103	9									
06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	86	1	2108	3	Y	-0-	43	1			3
*07	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	72	1	1845	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 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
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	507	1	1514	3	Y	-0-					13
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	588	1	1567	3	Y	1	12	1			2
							1	9									
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	580	1	1477	3	Y	-0-					2
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	638	1	1677	3	Y	-0-					2
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	598	1	1622	3	Y	-0-					2
*07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	461	1	2015	3	Y	-0-					2

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 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
02	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3			N	-0-					20
03	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7611	3	13	9	N	12					32
04	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	3			N	-0-					32
05	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	3			N	-0-					32
06	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	3			N	-0-					32
*07	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	3			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 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
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	475	1	3272	3	Y	23	90	1			30
							25	9									
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	317	1	3571	3	Y	-0-					30
04	3570	X	3351	-0-	-219	-0-	3334	3	17	9	Y	15					45
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3779	3	4	9	Y	4					49
06	3870	X	3599	-0-	-271	-0-	3580	3	19	9	Y	17					66
07	3999	X	3866	-0-	-133	-0-	3866	3			Y	-0-					66

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 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
02	4060	X	3787	-0-	-273	-0-	367	1	3413	3	Y	6					12
							7	9									
03	4495	X	3169	-0-	-1326	-0-	305	1	2858	3	Y	5	14	1			3
							6	9									
04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	464	1	4373	3	Y	1					4
							1	9									
05	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	479	1	4490	3	Y	5					9
							6	9									
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	422	1	4200	3	Y	3					12
							3	9									
*07	4557	X	4426	-0-	-131	-0-	421	1	3999	3	Y	5					17
							6	9									

LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 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
02	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	76	1	6942	3	Y	-0-					50
03	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	81	1	7727	3	Y	26					76
							29	9									
04	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	83	1	7534	3	Y	77	101	1			52
							85	9									
05	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	83	1	7412	3	Y	17					69
							19	9									
06	7320	X	6976	-0-	-344	-0-	81	1	6889	3	Y	5					74
							6	9									
*07	7564	X	7168	-0-	-396	-0-	76	1	7062	3	Y	27	101	1			-0-
							30	9									

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	11	8	1			5
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	9	12	1			2
							10	9									
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	3	11	9	Y	10	8	1			4
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
*07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	5					5
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	152	1	5094	3	Y	19	17	1			11
							21	9									
03	6138	X	5840	-0-	-298	-0-	191	1	5614	3	Y	32	36	1			7
							35	9									
04	5940	X	4381	-0-	-1559	-0-	156	1	4219	3	Y	5	8	1			4
							6	9									
05	6138	X	5196	-0-	-942	-0-	206	1	4989	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	5550	X	4807	-0-	-743	-0-	188	1	4619	3	Y	-0-	1	1			1
*07	5735	X	5291	-0-	-444	-0-	197	1	5090	3	Y	4					5
							4	9									

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
02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	3			Y	-0-					6
03	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6478	3	30	9	Y	27					33
04	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6306	3	8	9	Y	7					40
05	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6119	3	22	9	Y	20					60
06	6450	X	6077	-0-	-373	-0-	6052	3	25	9	Y	23	79	1			4
*07	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6571	3	15	9	Y	14					18

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
02	6804	X	6554	-0-	-250	-0-	265	1	6268	3	Y	19					51
							21	9									
03	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	297	1	7209	3	Y	11	37	1			25
							12	9									
04	6840	X	6581	-0-	-259	-0-	266	1	6303	3	Y	11	32	1			4
							12	9									
05	7254	X	7029	-0-	-225	-0-	280	1	6745	3	Y	4					8
							4	9									
06	6960	X	6664	-0-	-296	-0-	272	1	6385	3	Y	6					14
							7	9									
*07	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	306	1	6911	3	Y	5					19
							6	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
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	336	1	869	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	372	1	830	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	360	1	805	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	372	1	806	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	602	-0-	-568	-0-	360	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	793	-0-	-416	-0-	372	1	421	3	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8092	X	7092	-0-	-1000	-0-	810	1	6282	3	Y	-0-					3
03	8959	X	7640	-0-	-1319	-0-	887	1	6753	3	Y	-0-					3
04	8670	X	6509	-0-	-2161	-0-	839	1	5670	3	Y	-0-					3
05	8494	X	6595	-0-	-1899	-0-	763	1	5832	3	Y	-0-					3
06	7740	X	5560	-0-	-2180	-0-	674	1	4886	3	Y	-0-					3
07	7843	X	7440	-0-	-403	-0-	1053	1	6387	3	Y	-0-					3

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 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
02	3024	X	2821	-0-	-203	-0-	82	1	2732	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
03	3317	X	3272	-0-	-45	-0-	108	1	3164	3	Y	-0-	2	1			1
04	3240	X	3167	-0-	-73	-0-	113	1	3048	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
05	3348	X	3241	-0-	-107	-0-	128	1	3113	3	Y	-0-	1	1			1
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	124	1	3046	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	126	1	3236	3	Y	-0-					-0-

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3668	X	3436	-0-	-232	-0-	3436	3			Y	-0-					69
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4128	3	17	9	Y	15	39	1			45
04	3660	X	3170	-0-	-490	-0-	3163	3	7	9	Y	6					51
05	3813	X	3458	-0-	-355	-0-	3458	3			Y	-0-					51
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			Y	-0-					51
*07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	3			Y	-0-					51

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 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
02	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	746	1	6300	3	Y	-0-					22
03	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	869	1	7462	3	Y	20					42
							22	9									
04	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	802	1	6756	3	Y	33	67	1			8
							36	9									
05	7719	X	7599	-0-	-120	-0-	803	1	6796	3	Y	-0-					8
06	7440	X	7201	-0-	-239	-0-	766	1	6435	3	Y	-0-					8
07	7688	X	6574	-0-	-1114	-0-	717	1	5857	3	Y	-0-					8

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	725	1	5045	3	Y	15	50	1			7
							17	9									
03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	784	1	5082	3	Y	6					13
							7	9									
04	5370	X	4950	-0-	-420	-0-	631	1	4311	3	Y	7					20
							8	9									
05	5611	X	4997	-0-	-614	-0-	626	1	4363	3	Y	7					27
							8	9									
06	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	662	1	4538	3	Y	7					34
							8	9									
07	5301	X	3908	-0-	-1393	-0-	648	1	3260	3	Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	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

02	3780	X	3339	-0-	-441	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4086	-0-	-99	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3742	-0-	-308	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3402	-0-	-380	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3416	-0-	-544	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3864	-0-	-228	-0-	3864	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	2					9
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	9					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

02	3136	X	2659	-0-	-477	-0-	131	1	2528	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3003	-0-	-469	-0-	147	1	2856	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2955	-0-	-315	-0-	154	1	2801	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3079	-0-	-269	-0-	163	1	2916	2	N	-0-					-0-
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	163	1	2870	2	N	-0-					-0-
*07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	172	1	3000	2	N	-0-					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

02	1400	X	1229	-0-	-171	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-
03	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			Y	-0-					-0-
04	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
05	1550	X	1382	-0-	-168	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
06	1770	X	1597	-0-	-173	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
07	1798	X	1682	-0-	-116	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	1736	N	611	-0-	-1125	-0-	118	1	493	3	Y	-0-					39
03	2015	N	413	-0-	-1602	-0-	97	1	313	3	Y	3					42
							3	9									
04	1410	N	318	-0-	-1092	-0-	62	1	256	3	Y	-0-					42
05	682	N	211	-0-	-471	-0-	42	1	169	3	Y	-0-					42
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	128	1	543	3	Y	-0-					42
*07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	151	1	678	3	Y	-0-					42

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
02	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	500	1	11030	3	Y	2					33
							2	9									
03	13082	X	13008	-0-	-74	-0-	574	1	12434	3	Y	-0-					33
04	12660	X	12111	-0-	-549	-0-	561	1	11550	3	Y	-0-					33
05	13082	X	11098	-0-	-1984	-0-	522	1	10576	3	Y	-0-					33
06	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	517	1	10353	3	Y	-0-	29	1			4
*07	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	558	1	11168	3	Y	-0-					4

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
02	7056	X	6529	-0-	-527	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7217	-0-	-595	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
04	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	7105	-0-	-118	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6543	-0-	-447	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6446	-0-	-777	-0-	6446	2			N	-0-					-0-

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
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2418	-0-	-620	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2326	-0-	-614	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2111	-0-	-927	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 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
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	265	3	30	9	Y	27	57	1			5
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	3	1	9	Y	1					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	341	N	208	-0-	-133	-0-	202	3	6	9	Y	5					11
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1699	3	7	9	Y	6					17
*07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			Y	-0-					17

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4508	X	4229	-0-	-279	-0-	46	1	4183	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4621	-0-	-246	-0-	51	1	4570	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4310	-0-	-370	-0-	38	1	4272	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4432	-0-	-404	-0-	12	1	4420	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4282	-0-	-308	-0-	11	1	4271	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4361	-0-	-320	-0-	11	1	4350	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4760	X	4463	-0-	-297	-0-	374	1	4089	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4860	-0-	-410	-0-	414	1	4446	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4808	-0-	-232	-0-	392	1	4416	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4974	-0-	-172	-0-	377	1	4597	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4745	-0-	-115	-0-	364	1	4381	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4838	-0-	-122	-0-	376	1	4462	2	N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 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
02	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	373	1	6581	3	Y	-0-					-0-
03	7657	X	7529	-0-	-128	-0-	400	1	7129	3	Y	-0-					-0-
04	7410	X	7161	-0-	-249	-0-	395	1	6766	3	Y	-0-					-0-
05	7657	X	7507	-0-	-150	-0-	413	1	7094	3	Y	-0-					-0-
06	7440	X	7165	-0-	-275	-0-	418	1	6747	3	Y	-0-					-0-
07	7688	X	7278	-0-	-410	-0-	412	1	6866	3	Y	-0-					-0-

BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 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
02	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	699	1	7027	3	N	11					175
							12	9									
03	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	770	1	7721	3	N	6					181
							7	9									
04	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	769	1	7389	3	N	4	160	1			25
							4	9									
05	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	810	1	7729	3	N	11					36
							12	9									
06	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	751	1	6902	3	N	6					42
							7	9									
*07	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	755	1	7058	3	N	-0-					42

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 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
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4938	3	26	9	Y	24					36
03	4278	X	4119	-0-	-159	-0-	4071	3	48	9	Y	44	56	1			24
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5034	3	26	9	Y	24	36	1			12
05	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5317	3	67	9	Y	61	72	1			1
06	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6432	3	32	9	Y	29					30
*07	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5954	3	30	9	Y	27	41	1			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 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
02	2856	X	1898	-0-	-958	-0-	1888	3	10	9	Y	9					19
03	3162	X	2327	-0-	-835	-0-	2301	3	26	9	Y	24	31	1			12
04	2700	X	2207	-0-	-493	-0-	2195	3	12	9	Y	11	16	1			7
05	2325	X	1645	-0-	-680	-0-	1625	3	20	9	Y	18	22	1			3
06	2250	X	1432	-0-	-818	-0-	1424	3	8	9	Y	7					10
07	2294	N	1133	-0-	-1161	-0-	1127	3	6	9	Y	5	8	1			7

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 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
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1411	3	8	9	Y	7					20
03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2635	3	31	9	Y	28	36	1			12
04	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	1106	3	7	9	Y	6	8	1			10
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2765	3	34	9	Y	31	37	1			4
06	2100	N	2018	-0-	-82	-0-	2008	3	10	9	Y	9					13
*07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1357	3	7	9	Y	6	9	1			10

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
02	2660	X	1413	-0-	-1247	-0-	1405	3	8	9	Y	7					15
03	2945	X	1105	-0-	-1840	-0-	1093	3	12	9	Y	11	15	1			11
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3084	3	17	9	Y	15	22	1			4
05	2697	X	2408	-0-	-289	-0-	2378	3	30	9	Y	27	31	1			-0-
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1930	3	10	9	Y	9					9
*07	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2328	3	11	9	Y	10	16	1			3

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3304	3	17	9	Y	15					45
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3341	3	40	9	Y	36	46	1			35
04	2460	X	1023	-0-	-1437	-0-	1017	3	6	9	Y	5	7	1			33
05	2542	X	1278	-0-	-1264	-0-	1263	3	15	9	Y	14	17	1			30
06	3570	X	1519	-0-	-2051	-0-	1511	3	8	9	Y	7					37
07	3689	X	1950	-0-	-1739	-0-	1940	3	10	9	Y	9	13	1			33

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			Y	-0-					11
03	4836	X	4694	-0-	-142	-0-	4694	3			Y	-0-					11
04	4680	X	3848	-0-	-832	-0-	3848	3			Y	-0-					11
05	4836	X	4431	-0-	-405	-0-	4431	3			Y	-0-					11
06	4650	X	4311	-0-	-339	-0-	4311	3			Y	-0-	2	1			9
*07	4805	X	4193	-0-	-612	-0-	4193	3			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	974	1	3973	3	N	8					158
							9	9									
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	1079	1	4277	3	N	-0-					158
04	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	1044	1	4194	3	N	-0-					158
05	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	1079	1	6663	3	N	11					169
							12	9									
06	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	1044	1	6749	3	N	3					172
							3	9									
*07	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	1079	1	6995	3	N	-0-					172

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

02	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7346	3	12	9	Y	11					100
03	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8156	3	3	9	Y	3	50	1			53
04	7470	X	6737	-0-	-733	-0-	6737	3			Y	-0-					53
05	7719	X	5737	-0-	-1982	-0-	5722	3	15	9	Y	14					67
06	8370	X	6980	-0-	-1390	-0-	6971	3	9	9	Y	8					75
07	8153	X	7880	-0-	-273	-0-	7843	3	37	9	Y	34					109

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

02	5208	X	4705	-0-	-503	-0-	136	1	4568	3	Y	1	1	1			74
							1	9									
03	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	187	1	5479	3	Y	-0-					74
04	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	190	1	5131	3	Y	-0-					74
05	5208	X	4998	-0-	-210	-0-	198	1	4799	3	Y	1					75
							1	9									
06	5280	X	4066	-0-	-1214	-0-	159	1	3907	3	Y	-0-					75
07	5456	X	5333	-0-	-123	-0-	199	1	5134	3	Y	-0-					75

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 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
02	3276	X	2849	-0-	-427	-0-	2849	3			Y	-0-					19
03	2356	X	2013	-0-	-343	-0-	2013	3			Y	-0-	8	1			11
04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			Y	-0-					11
05	3162	X	2876	-0-	-286	-0-	2876	3			Y	-0-					11
06	3060	X	2250	-0-	-810	-0-	2250	3			Y	-0-					11
*07	3162	X	2547	-0-	-615	-0-	2547	3			Y	-0-					11

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

02	2772	X	900	-0-	-1872	-0-	36	1	858	3	Y	5					13
							6	9									
03	3007	X	2236	-0-	-771	-0-	88	1	2145	3	Y	3	11	1			5
							3	9									
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	148	1	3508	3	Y	15	18	1			2
							17	9									
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	144	1	3468	3	Y	2					4
							2	9									
06	3000	N	4467	-0-	1467	1467	183	1	4280	3	Y	4					8
							4	9									
*07	4463	X	2996	-0-	-1467	-0-	127	1	2867	3	Y	2					10
							2	9									

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	181	1	4285	3	Y	13					44
							14	9									
03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	190	1	4621	3	Y	8	24	1			28
							9	9									
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	160	1	3782	3	Y	4	19	1			13
							4	9									
05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	165	1	3972	3	Y	3					16
							3	9									
06	4800	X	2934	-0-	-1866	-0-	120	1	2811	3	Y	3					19
							3	9									
*07	4960	X	2250	-0-	-2710	-0-	95	1	2154	3	Y	1					20
							1	9									

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
02	4704	X	3764	-0-	-940	-0-	108	1	3625	3	Y	28	26	1			16
							31	9									
03	5208	X	4323	-0-	-885	-0-	139	1	4084	3	Y	91	91	1			16
							100	9									
04	5040	X	4342	-0-	-698	-0-	150	1	4064	3	Y	116	87	1			45
							128	9									
05	4960	X	4153	-0-	-807	-0-	157	1	3805	3	Y	174	137	1			82
							191	9									
06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	163	1	4002	3	Y	83	156	1			9
							91	9									
*07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	151	1	3885	3	Y	21					30
							23	9									

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 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
02	4396	X	4143	-0-	-253	-0-	385	1	3728	3	Y	27					40
							30	9									
03	4588	X	4490	-0-	-98	-0-	414	1	4041	3	Y	32	64	1			8
							35	9									
04	4320	X	3666	-0-	-654	-0-	188	1	3448	3	Y	27					35
							30	9									
05	4588	X	4008	-0-	-580	-0-	71	1	3933	3	Y	4					39
							4	9									
06	4230	X	3604	-0-	-626	-0-	66	1	3538	3	Y	-0-					39
*07	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	73	1	4320	3	Y	1					40
							1	9									

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 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
02	4844	X	4771	-0-	-73	-0-	443	1	4287	3	Y	37					60
							41	9									
03	5208	X	4865	-0-	-343	-0-	447	1	4363	3	Y	50	98	1			12
							55	9									
04	5010	X	4989	-0-	-21	-0-	256	1	4690	3	Y	39					51
							43	9									
05	5270	X	4861	-0-	-409	-0-	86	1	4771	3	Y	4					55
							4	9									
06	4890	X	4474	-0-	-416	-0-	82	1	4391	3	Y	1					56
							1	9									
*07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	87	1	5137	3	Y	1					57
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 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
02	2072	N	953	-0-	-1119	-0-	89	1	864	3	Y	-0-					3
03	2294	N	2122	-0-	-172	-0-	197	1	1925	3	Y	-0-	2	1			1
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	116	1	2130	3	Y	4					5
							4	9									
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	36	1	2031	3	Y	7					12
							8	9									
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	37	1	1961	3	Y	6					18
							7	9									
*07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	33	1	1968	3	Y	2					20
							2	9									

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
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	174	1	3379	3	Y	366	327	1			39
							403	9									
03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	185	1	3628	3	Y	167	206	1			-0-
							184	9									
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	185	1	3558	3	Y	-0-					-0-
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	189	1	3669	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	3870	X	3421	-0-	-449	-0-	175	1	3246	3	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3276	-0-	-723	-0-	169	1	3107	3	Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	169	1	3282	3	Y	-0-					-0-
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	189	1	3714	3	Y	-0-					-0-
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	180	1	3457	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3753	-0-	-60	-0-	183	1	3550	3	Y	18	11	1			7
							20	9									
06	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	219	1	4063	3	Y	-0-	4	1			3
*07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	223	1	4086	3	Y	-0-					3

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
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5545	3	39	9	Y	35					99
03	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6293	3	24	9	Y	22	121	1			-0-
04	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6027	3	1	9	Y	1					1
05	5890	X	5864	-0-	-26	-0-	5847	3	17	9	Y	15					16
06	T. A.		4825	-0-	4825	4825	4793	3	32	9	Y	29					45
07	T. A.		4557	-0-	4557	9382	4557	3			Y	-0-					45

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
02	2772	X	2247	-0-	-525	-0-	2236	3	11	9	Y	10					51
03	2852	X	2427	-0-	-425	-0-	2419	3	8	9	Y	7	16	1			42
04	2760	X	2210	-0-	-550	-0-	2210	3			Y	-0-					42
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2691	3	6	9	Y	5					47
06	3000	N	3078	-0-	78	78	3071	3	7	9	Y	6					53
*07	3100	N	3033	-0-	-67	11	3033	3			Y	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	55	1	1835	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			Y	-0-					-0-
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	298	1	1893	3	Y	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	136	1	1835	3	Y	-0-					-0-
*07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	99	1	2028	3	Y	-0-					-0-

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
02	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	4243	1	4770	3	Y	-0-					-0-
03	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	4070	1	8113	3	Y	-0-					-0-
04	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	2289	1	4709	3	Y	-0-					-0-
05	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	1727	1	3936	3	Y	-0-					-0-
06	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	2283	1	6204	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	7440	X	4843	-0-	-2597	-0-	1433	1	3410	3	Y	-0-					-0-

SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 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
02	4928	X	4724	-0-	-204	-0-	231	1	4493	3	Y	-0-					-0-
03	5456	X	5230	-0-	-226	-0-	254	1	4976	3	Y	-0-					-0-
04	5280	X	4918	-0-	-362	-0-	243	1	4675	3	Y	-0-					-0-
05	5456	X	5232	-0-	-224	-0-	256	1	4956	3	Y	18	11	1			7
							20	9									
06	5070	X	4740	-0-	-330	-0-	242	1	4498	3	Y	-0-	4	1			3
07	5239	X	4999	-0-	-240	-0-	258	1	4741	3	Y	-0-					3

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 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
02	1596	N	1010	-0-	-586	-0-	29	1	981	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	469	-0-	-1298	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	898	-0-	-218	-0-	122	1	776	3	Y	-0-					-0-
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	138	1	1865	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1482	-0-	-440	-0-	69	1	1413	3	Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 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
02	2548	N	2338	-0-	-210	-0-	586	1	1752	3	Y	-0-					62
03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	747	1	1993	3	Y	5	59	1			8
							6	9									
04	2640	N	2409	-0-	-231	-0-	678	1	1728	3	Y	3					11
							3	9									
05	2604	N	2509	-0-	-95	-0-	692	1	1817	3	Y	-0-					11
06	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	777	1	2106	3	Y	-0-					11
*07	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	537	1	2350	3	Y	-0-					11

TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 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
02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					28
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			N	-0-					28
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					28
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					28
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					28
07	2945	X	2314	-0-	-631	-0-	2314	3			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	4648	X	4620	-0-	-28	-0-	488	1	4099	3	Y	30					80
							33	9									
03	5146	X	4670	-0-	-476	-0-	477	1	4193	3	Y	-0-	79	1			1
04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	482	1	4659	3	Y	-0-					1
05	5115	X	4776	-0-	-339	-0-	4776	3			Y	-0-					1
06	4950	X	4694	-0-	-256	-0-	4694	3			Y	-0-					1
07	5146	X	4741	-0-	-405	-0-	4741	3			Y	-0-					1

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
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					17
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					17
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					17
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	699	3	116	9	N	105					122
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	972	1	894	3	N	-0-					122
*07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	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
02	5292	X	5125	-0-	-167	-0-	5117	3	8	9	Y	7					36
03	5859	X	5688	-0-	-171	-0-	5685	3	3	9	Y	3					39
04	5610	X	5468	-0-	-142	-0-	5462	3	6	9	Y	5	35	1			9
05	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	3			Y	-0-					9
06	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	3			Y	-0-					9
*07	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	3			Y	-0-					9

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
02	4984	X	4720	-0-	-264	-0-	4706	3	14	9	Y	13					71
03	5518	X	5309	-0-	-209	-0-	5296	3	13	9	Y	12					83
04	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5303	3	131	9	Y	119	172	1			30
05	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5511	3	25	9	Y	23					53
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5053	3	131	9	Y	119					172
*07	5363	X	4971	-0-	-392	-0-	4917	3	54	9	Y	49	188	1			33

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
02	3892	X	3842	-0-	-50	-0-	188	1	3654	3	Y	-0-	6	1			60
03	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	208	1	4074	3	Y	-0-	28	1			32
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	200	1	3838	3	Y	34	57	1			9
							37	9									
05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	214	1	4153	3	Y	18	16	1			11
							20	9									
06	4140	X	4090	-0-	-50	-0-	209	1	3881	3	Y	-0-	6	1			5
07	4278	X	4164	-0-	-114	-0-	215	1	3949	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

02	2632	X	1842	-0-	-790	-0-	1842	3			Y	-0-					27
03	2914	X	1907	-0-	-1007	-0-	1907	3			Y	-0-					27
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			Y	-0-					27
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			Y	-0-					27
06	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			Y	-0-					27
07	3224	X	3017	-0-	-207	-0-	3017	3			Y	-0-					27

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

02	10052	X	9608	-0-	-444	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10457	-0-	-672	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10059	-0-	-711	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10332	-0-	-735	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	10273	-0-	-257	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	10527	-0-	-106	-0-	10527	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

02	5852	X	3998	-0-	-1854	-0-	3998	3			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5467	-0-	-361	-0-	5467	3			Y	-0-					-0-
04	5640	X	5309	-0-	-331	-0-	5309	3			Y	-0-					-0-
05	5828	X	5606	-0-	-222	-0-	5606	3			Y	-0-					-0-
06	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	3			Y	-0-					-0-
*07	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

02	4648	X	4276	-0-	-372	-0-	453	1	3823	3	Y	-0-					1
03	4774	X	4416	-0-	-358	-0-	458	1	3938	3	Y	18					19
							20	9									
04	4710	X	4607	-0-	-103	-0-	489	1	4118	3	Y	-0-	9	1			10
05	4867	X	4475	-0-	-392	-0-	473	1	4002	3	Y	-0-					10
06	4350	X	4170	-0-	-180	-0-	444	1	3726	3	Y	-0-					10
*07	4495	X	4296	-0-	-199	-0-	468	1	3828	3	Y	-0-					10

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	699	1	1727	2	Y	3					68
							3	9									
03	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	799	1	2184	2	Y	5					73
							6	9									
04	2460	N	2296	-0-	-164	-0-	621	1	1671	2	Y	4					77
							4	9									
05	2542	N	1768	-0-	-774	-0-	511	1	1206	2	Y	46	81	1			42
							51	9									
06	2070	N	1877	-0-	-193	-0-	554	1	1322	2	Y	1					43
							1	9									
07	2139	N	1897	-0-	-242	-0-	565	1	1332	2	Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2502	-0-	-298	352	2502	3			Y	-0-					3
03	2999	N	2647	-0-	-352	-0-	2647	3			Y	-0-					3
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			Y	-0-					3
05	2635	N	2634	-0-	-1	-0-	2634	3			Y	-0-					3
06	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			Y	-0-					3
*07	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			Y	-0-					3

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			Y	-0-					10
03	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	1944	3			Y	-0-					10
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			Y	-0-					10
05	2170	N	2046	-0-	-124	-0-	2046	3			Y	-0-					10
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			Y	-0-					10
*07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			Y	-0-					10

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	78	1	5754	3	Y	2					44
							2	9									
03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	87	1	6221	3	Y	12					56
							13	9									
04	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	78	1	5587	3	Y	10					66
							11	9									
05	6386	X	6262	-0-	-124	-0-	85	1	6163	3	Y	13	51	1			28
							14	9									
06	6180	X	5925	-0-	-255	-0-	82	1	5839	3	Y	4					32
							4	9									
07	6386	X	6104	-0-	-282	-0-	86	1	6018	3	Y	-0-					32

RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	2032	-0-	-208	-0-	2011	3	21	9	Y	19					29
03	2449	N	2329	-0-	-120	-0-	2297	3	32	9	Y	29	26	1			32
04	2220	N	1424	-0-	-796	-0-	1424	3			Y	-0-	32	1			-0-
05	2263	N	1497	-0-	-766	-0-	1485	3	12	9	Y	11					11
06	2250	N	1278	-0-	-972	-0-	1270	3	8	9	Y	7	15	1			3
*07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					3

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1440	-0-	-296	-0-	62	1	1369	3	Y	8					101
							9	9									
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	67	1	1462	3	Y	-0-					101
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					101
05	1581	N	866	-0-	-715	-0-	41	1	822	3	Y	3					104
							3	9									
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	79	1	1589	3	Y	8					112
							9	9									
*07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	53	1	1064	3	Y	3					115
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

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
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-			68
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			68
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			68
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68

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
02	2100	N	1565	-0-	-535	-0-	77	1	1488	2	N	-0-			-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	394	1	1876	2	N	-0-			-0-
04	2760	N	2519	-0-	-241	-0-	404	1	2115	2	N	-0-			-0-
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	409	1	1997	2	N	-0-			-0-
06	2190	N	938	-0-	-1252	-0-	323	1	615	2	N	-0-			-0-
07	2604	N	298	-0-	-2306	-0-	298	1			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
02	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	230	1	4420	2	N	-0-			-0-
03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	257	1	4991	2	N	-0-			-0-
04	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	248	1	4505	2	N	-0-			-0-
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	259	1	4632	2	N	-0-			-0-
06	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	305	1	5360	2	N	-0-			-0-
*07	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	380	1	6616	2	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 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
02	9576	X	7841	-0-	-1735	-0-	844	1	6997	3	Y	-0-					1
03	8711	X	8436	-0-	-275	-0-	924	1	7511	3	Y	1					2
							1	9									
04	8430	X	8283	-0-	-147	-0-	938	1	7324	3	Y	19					21
							21	9									
05	8680	X	7973	-0-	-707	-0-	879	1	7093	3	Y	1					22
							1	9									
06	8250	X	7755	-0-	-495	-0-	863	1	6892	3	Y	-0-					22
07	8525	X	7747	-0-	-778	-0-	940	1	6807	3	Y	-0-					22

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2520	N	2242	-0-	-278	-0-	689	1	1553	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2373	-0-	-293	-0-	762	1	1611	2	N	-0-					-0-
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	734	1	1559	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2316	-0-	-164	-0-	748	1	1568	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2192	-0-	-118	-0-	724	1	1468	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	748	1	1574	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 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
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					40
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	32	1			10
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					10
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	166	3	22	9	Y	20					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 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
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	156	1	3702	3	Y	12					32
							13	9									
03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	174	1	4230	3	Y	7	22	1			17
							8	9									
04	4140	X	4114	-0-	-26	-0-	167	1	3941	3	Y	5	20	1			2
							6	9									
05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	183	1	4414	3	Y	3					5
							3	9									
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	175	1	4093	3	Y	4					9
							4	9									
*07	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	174	1	3938	3	Y	3					12
							3	9									

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
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	163	123	1			40
07	465	N	266	-0-	-199	-0-	266	3			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	4704	X	4379	-0-	-325	-0-	187	1	4126	3	Y	60					162
							66	9									
03	5208	X	3947	-0-	-1261	-0-	174	1	3773	3	Y	-0-					162
04	5040	X	4761	-0-	-279	-0-	221	1	4540	3	Y	-0-					162
05	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	250	1	5066	3	Y	8					170
							9	9									
06	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	233	1	4662	3	Y	6	155	1			21
							7	9									
07	4929	X	4880	-0-	-49	-0-	232	1	4636	3	Y	11					32
							12	9									

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

02	840	N	337	-0-	-503	-0-	10	1	327	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	624	-0-	-182	-0-	21	1	603	3	Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	353	3	Y	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	Y	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	38	1	921	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

02	2884	X	2570	-0-	-314	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3236	-0-	-94	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3336	-0-	-105	-0-	3336	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

02	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	3			Y	-0-					-0-
03	9579	X	9214	-0-	-365	-0-	9214	3			Y	-0-					-0-
04	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9413	3			Y	-0-					-0-
05	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	3			Y	-0-					-0-
06	9360	X	8735	-0-	-625	-0-	8726	3	9	9	Y	8					8
07	9734	X	8821	-0-	-913	-0-	8821	3			Y	-0-					8

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
06	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
*07	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

02	2296	X	2153	-0-	-143	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2328	-0-	-183	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
*07	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	3752	X	3398	-0-	-354	-0-	3398	3			Y	-0-					4
03	4061	X	3705	-0-	-356	-0-	3705	3			Y	-0-					4
04	3870	X	3316	-0-	-554	-0-	3316	3			Y	-0-					4
05	3999	X	3413	-0-	-586	-0-	3413	3			Y	-0-	4	1			-0-
06	3510	X	3502	-0-	-8	-0-	3502	3			Y	-0-					-0-
*07	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			Y	-0-					-0-

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
02	2996	X	2796	-0-	-200	-0-	81	1	2715	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	2807	-0-	-696	-0-	92	1	2715	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2711	-0-	-679	-0-	97	1	2614	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3058	-0-	-445	-0-	121	1	2937	3	Y	-0-					-0-
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	139	1	3410	3	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2935	-0-	-10	-0-	110	1	2825	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
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	681	1	2971	3	Y	16					45
							18	9									
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	770	1	3073	3	Y	12	37	1			20
							13	9									
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	1055	1	2783	3	Y	1					21
							1	9									
05	3689	X	3657	-0-	-32	-0-	550	1	3104	3	Y	3					24
							3	9									
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	560	1	3356	3	Y	8					32
							9	9									
07	4030	X	3760	-0-	-270	-0-	589	1	3168	3	Y	3					35
							3	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	520	1	1419	2	N	-0-					-0-
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	1279	1	935	2	N	-0-					-0-
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	674	1	1529	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	677	1	1455	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2000	-0-	-130	-0-	635	1	1365	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2033	-0-	-230	-0-	656	1	1377	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	1364	1	4784	3	Y	14					108
							15	9									
03	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	1510	1	5340	3	Y	13					121
							14	9									
04	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	1462	1	5246	3	Y	11	115	1			17
							12	9									
05	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	1510	1	5120	3	Y	-0-					17
06	6570	X	6504	-0-	-66	-0-	1462	1	5042	3	Y	-0-					17
*07	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	1510	1	5356	3	Y	-0-					17

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
02	2520	X	1333	-0-	-1187	-0-	39	1	1294	3	Y	-0-					1
03	2790	X	523	-0-	-2267	-0-	523	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			Y	-0-					-0-
05	2449	X	1809	-0-	-640	-0-	246	1	1563	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3600	-0-	600	600	248	1	3352	3	Y	-0-					-0-
*07	3482	X	2882	-0-	-600	-0-	134	1	2748	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
02	3500	X	3299	-0-	-201	-0-	885	1	2414	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3588	-0-	-287	-0-	971	1	2617	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3222	-0-	-438	-0-	29	1	3193	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3631	-0-	-120	-0-	10	1	3621	2	N	-0-					-0-
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	10	1	4012	2	N	-0-					-0-
*07	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	11	1	4558	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
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	5					8
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	4	7	1			5
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	9	Y	3					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
06	T. A.		211	-0-	211	211	56	1	152	3	Y	3	12	1			-0-
							3	9									
07	T. A.		2159	-0-	2159	2370	639	1	1520	3	Y	-0-					-0-

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
02	1176	N	990	-0-	-186	-0-	74	1	916	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	926	-0-	-190	-0-	78	1	848	2	N	-0-					-0-
04	990	N	973	-0-	-17	-0-	79	1	894	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	915	-0-	-170	-0-	68	1	847	2	N	-0-					-0-
06	900	N	399	-0-	-501	-0-	36	1	363	2	N	-0-					-0-
07	992	N	2	-0-	-990	-0-	2	2			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
02	4032	X	3869	-0-	-163	-0-	42	1	3827	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4031	-0-	-340	-0-	45	1	3986	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	4001	-0-	-169	-0-	35	1	3966	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4137	-0-	-172	-0-	11	1	4126	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3939	-0-	-201	-0-	10	1	3929	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4045	-0-	-233	-0-	10	1	4035	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	236	1	2911	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3089	-0-	-321	-0-	261	1	2828	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2954	-0-	-436	-0-	241	1	2713	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3225	-0-	-278	-0-	240	1	2985	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	2846	-0-	-544	-0-	259	1	2587	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2792	-0-	-680	-0-	7	1	2785	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

02	6076	X	5220	-0-	-856	-0-	255	1	4965	3	Y	-0-					-0-
03	6727	X	5835	-0-	-892	-0-	283	1	5552	3	Y	-0-					-0-
04	6510	X	5065	-0-	-1445	-0-	250	1	4815	3	Y	-0-					-0-
05	6386	X	5816	-0-	-570	-0-	285	1	5511	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	5580	X	4947	-0-	-633	-0-	253	1	4694	3	Y	-0-					-0-
*07	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	289	1	5306	3	Y	170					170
							187	9									

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

02	8148	X	-0-	-0-	-8148	-0-					Y	-0-					11
03	9021	X	3738	-0-	-5283	-0-	1249	1	2489	3	Y	-0-	6	1			5
04	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	2995	1	6162	3	Y	6					11
							7	9									
05	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	3276	1	1	2	Y	1					12
							7465	3	1	9							
06	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	3486	1	5	2	Y	5	17	1			-0-
							9475	3	6	9							
*07	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	3377	1	8032	3	Y	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

02	5908	X	4605	-0-	-1303	-0-	4605	3			Y	-0-					-0-
03	6541	X	4884	-0-	-1657	-0-	4884	3			Y	-0-					-0-
04	6180	X	5119	-0-	-1061	-0-	5119	3			Y	-0-					-0-
05	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	3			Y	-0-					-0-
06	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	3			Y	-0-					-0-
*07	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	2996	X	2858	-0-	-138	-0-	140	1	2718	3	Y	-0-					2
03	3317	X	3010	-0-	-307	-0-	146	1	2864	3	Y	-0-					2
04	3210	X	2923	-0-	-287	-0-	144	1	2779	3	Y	-0-					2
05	3317	X	3230	-0-	-87	-0-	158	1	3054	3	Y	16	11	1			7
							18	9									
06	3090	X	2951	-0-	-139	-0-	151	1	2800	3	Y	-0-	4	1			3
07	3162	X	3039	-0-	-123	-0-	157	1	2882	3	Y	-0-					3

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
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	57	1	1254	3	Y	22					61
							24	9									
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	63	1	1355	3	Y	28					89
							31	9									
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	62	1	1271	3	Y	22					111
							24	9									
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	60	1	1217	3	Y	20					131
							22	9									
06	1410	N	1281	-0-	-129	-0-	60	1	1207	3	Y	13					144
							14	9									
*07	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	56	1	1110	3	Y	12					156
							13	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			Y	-0-					4
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			Y	-0-					4
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			Y	-0-					4
05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			Y	-0-					4
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			Y	-0-					4
*07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			Y	-0-					4

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
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			Y	-0-					65
03	4340	X	3918	-0-	-422	-0-	3918	3			Y	-0-					65
04	4200	X	3559	-0-	-641	-0-	3559	3			Y	-0-					65
05	4340	X	3883	-0-	-457	-0-	3883	3			Y	-0-					65
06	3990	X	3798	-0-	-192	-0-	3798	3			Y	-0-					65
07	3906	X	3475	-0-	-431	-0-	3475	3			Y	-0-					65

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
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	977	1	266	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1354	-0-	-351	-0-	1178	1	176	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1324	-0-	-266	-0-	369	1	955	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	374	1	934	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1154	-0-	-166	-0-	362	1	792	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1132	-0-	-232	-0-	374	1	758	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	16940	X	15789	-0-	-1151	-0-	15789	2			N	-0-					-0-
03	18755	X	16968	-0-	-1787	-0-	16968	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	16654	-0-	-1196	-0-	16654	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	17038	-0-	-849	-0-	17038	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	14966	-0-	-1954	-0-	14966	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	15108	-0-	-2376	-0-	15108	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
02	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	5110	-0-	-98	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4701	-0-	-1059	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5398	-0-	-554	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5443	-0-	-317	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
*07	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	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
02	4844	X	4566	-0-	-278	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5031	-0-	-456	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4921	-0-	-389	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5053	-0-	-434	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4838	-0-	-322	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
*07	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	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
02	15680	X	14906	-0-	-774	-0-	14906	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	16640	-0-	-317	-0-	16640	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	15712	-0-	-698	-0-	15712	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	16386	-0-	-478	-0-	16386	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	15329	-0-	-991	-0-	15329	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	15591	-0-	-1056	-0-	15591	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5796	X	5741	-0-	-55	-0-	5663	3	78	9	Y	71	73	1			46
03	6510	X	5770	-0-	-740	-0-	5703	3	67	9	Y	61	54	1			53
04	6300	X	5856	-0-	-444	-0-	5842	3	14	9	Y	13	26	1			40
05	6510	X	6271	-0-	-239	-0-	6271	3			Y	-0-	22	1			18
06	6120	X	5761	-0-	-359	-0-	5757	3	4	9	Y	4	14	1			8
*07	6324	X	5745	-0-	-579	-0-	5705	3	40	9	Y	36	20	1			24

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
02	3920	X	3871	-0-	-49	-0-	191	1	3680	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4264	-0-	-76	-0-	209	1	4055	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4070	-0-	-130	-0-	212	1	3858	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4053	-0-	-287	-0-	215	1	3838	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3901	-0-	-299	-0-	210	1	3691	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4105	-0-	-173	-0-	223	1	3882	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	148	1	2872	3	Y	-0-					-0-
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	174	1	3408	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	193	1	3707	3	Y	-0-					-0-
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	165	1	3186	3	Y	18	11	1			7
							20	9									
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	192	1	3563	3	Y	-0-	4	1			3
07	3255	X	2335	-0-	-920	-0-	121	1	2214	3	Y	-0-					3

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
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	13	2	14	9	Y	13					38
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	380	1	758	3	Y	71	106	1			3
							78	9									
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	1					4
							5	3	1	9							
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	44	2	48	9	Y	44					48
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	4	2	1			50
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					50

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	21	1	57	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
*07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	41	1	97	3	Y	-0-					-0-

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
02	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	683	1	2977	3	Y	16					33
							18	9									
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	741	1	2958	3	Y	12	36	1			9
							13	9									
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	1060	1	2796	3	Y	2					11
							2	9									
05	3534	X	3510	-0-	-24	-0-	528	1	2980	3	Y	2					13
							2	9									
06	3930	X	3387	-0-	-543	-0-	484	1	2895	3	Y	7					20
							8	9									
07	4061	X	3131	-0-	-930	-0-	490	1	2638	3	Y	3					23
							3	9									

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
02	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	142	1	2732	2	Y	-0-					-0-
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	154	1	2983	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2977	-0-	-53	-0-	155	1	2822	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	3049	-0-	-82	-0-	161	1	2888	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2970	-0-	-120	-0-	160	1	2810	2	Y	-0-					-0-
*07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	174	1	3041	2	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
02	20629	X	20629	-0-	-0-	-0-	628	1	20001	2	N	-0-					-0-
03	22576	X	22576	-0-	-0-	-0-	690	1	21886	2	N	-0-					-0-
04	21700	X	21700	-0-	-0-	-0-	668	1	21032	2	N	-0-					-0-
05	22115	X	22115	-0-	-0-	-0-	699	1	21416	2	N	-0-					-0-
06	21369	X	21369	-0-	-0-	-0-	686	1	20683	2	N	-0-					-0-
*07	22295	X	22295	-0-	-0-	-0-	734	1	21561	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4528	3	56	9	Y	51	57	1			36
03	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4690	3	69	9	Y	63	50	1			49
04	3750	X	3373	-0-	-377	-0-	3309	3	64	9	Y	58	42	1			65
05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4132	3	281	9	Y	255	178	1			142
06	4740	X	4102	-0-	-638	-0-	3898	3	204	9	Y	185	206	1			121
07	4898	X	4258	-0-	-640	-0-	4184	3	74	9	Y	67	85	1			103

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

02	2268	N	2138	-0-	-130	-0-	285	1	1853	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2384	-0-	-65	-0-	323	1	2061	2	N	-0-					-0-
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	312	1	2009	2	N	-0-					-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	323	1	2099	2	N	-0-					-0-
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	310	1	2032	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2375	-0-	-12	-0-	317	1	2058	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	25	1	853	3	Y	1					2
							1	9									
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1952	3	3	9	Y	3	3	1			2
04	1530	N	1298	-0-	-232	-0-	1297	3	1	9	Y	1					3
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	158	1	1003	3	Y	-0-					3
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	143	1	1938	3	Y	-0-					3
*07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	86	1	1761	3	Y	-0-	2	1			1

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

02	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	351	1	11178	2	N	-0-					-0-
03	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	416	1	13196	2	N	-0-					-0-
04	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	396	1	12470	2	N	-0-					-0-
05	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	419	1	12834	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	404	1	12196	2	N	-0-					-0-
*07	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	416	1	12226	2	N	-0-					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	373	1	3609	3	Y	9					13
							10	9									
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	395	1	3857	3	Y	15	25	1			3
							17	9									
04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	122	1	2227	3	Y	4					7
							4	9									
05	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	44	1	2446	3	Y	-0-					7
06	4290	X	2209	-0-	-2081	-0-	41	1	2168	3	Y	-0-					7
07	4433	X	1439	-0-	-2994	-0-	24	1	1415	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 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
02	4872	X	4658	-0-	-214	-0-	4658	3			Y	-0-					16
03	5394	X	4950	-0-	-444	-0-	4950	3			Y	-0-					16
04	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	3			Y	-0-					16
05	5394	X	5345	-0-	-49	-0-	5345	3			Y	-0-					16
06	5190	X	4722	-0-	-468	-0-	4722	3			Y	-0-	4	1			12
*07	5425	X	4703	-0-	-722	-0-	4703	3			Y	-0-					12

CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 10192

02	7364	X	6982	-0-	-382	-0-	6976	3	6	9	Y	5					32
03	8153	X	7835	-0-	-318	-0-	7834	3	1	9	Y	1					33
04	7890	X	7261	-0-	-629	-0-	7261	3			Y	-0-					33
05	8153	X	7566	-0-	-587	-0-	7566	3			Y	-0-					33
06	7470	X	7143	-0-	-327	-0-	7137	3	6	9	Y	5					38
07	7719	X	6763	-0-	-956	-0-	6763	3			Y	-0-					38

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810

02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	633	1	4403	3	Y	14	44	1			42
							15	9									
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	686	1	4448	3	Y	6					48
							7	9									
04	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	773	1	5280	3	Y	8					56
							9	9									
05	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	798	1	5561	3	Y	11					67
							12	9									
06	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	770	1	5277	3	Y	9					76
							10	9									
07	6107	X	1670	-0-	-4437	-0-	277	1	1393	3	Y	-0-					76

GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

02	7728	X	6977	-0-	-751	-0-	877	1	6096	3	Y	4	61	1			23
							4	9									
03	8556	X	7167	-0-	-1389	-0-	956	1	6203	3	Y	7					30
							8	9									
04	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	1113	1	7604	3	Y	12					42
							13	9									
05	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	1134	1	7897	3	Y	5					47
							6	9									
06	7890	X	7836	-0-	-54	-0-	996	1	6827	3	Y	12					59
							13	9									
07	8773	X	8170	-0-	-603	-0-	1354	1	6816	3	Y	-0-					59

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9240

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

02	3836	X	3661	-0-	-175	-0-	342	1	3310	3	Y	8					11
							9	9									
03	4216	X	3814	-0-	-402	-0-	354	1	3452	3	Y	7	16	1			2
							8	9									
04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	244	1	4460	3	Y	10					12
							11	9									
05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	76	1	4214	3	Y	-0-					12
06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	77	1	4094	3	Y	-0-					12
*07	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	73	1	4304	3	Y	1					13
							1	9									

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

02	5236	X	4887	-0-	-349	-0-	4887	3			Y	-0-					-0-
03	5797	X	5293	-0-	-504	-0-	5293	3			Y	-0-					-0-
04	5550	X	5113	-0-	-437	-0-	5113	3			Y	-0-					-0-
05	5425	X	5135	-0-	-290	-0-	5135	3			Y	-0-					-0-
06	5100	X	4744	-0-	-356	-0-	4744	3			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4704	-0-	-566	-0-	4704	3			Y	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

02	4312	X	3936	-0-	-376	-0-	159	1	3762	3	Y	14					32
							15	9									
03	4774	X	4527	-0-	-247	-0-	179	1	4341	3	Y	6	22	1			16
							7	9									
04	4620	X	3900	-0-	-720	-0-	158	1	3735	3	Y	6	19	1			3
							7	9									
05	4774	X	4291	-0-	-483	-0-	171	1	4118	3	Y	2					5
							2	9									
06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	164	1	3855	3	Y	4					9
							4	9									
*07	4061	X	3914	-0-	-147	-0-	166	1	3746	3	Y	2					11
							2	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

02	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	214	1	5068	3	Y	17					40
							19	9									
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	215	1	5221	3	Y	8	27	1			21
							9	9									
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	214	1	5074	3	Y	8	25	1			4
							9	9									
05	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	216	1	5208	3	Y	4					8
							4	9									
06	5670	X	5155	-0-	-515	-0-	211	1	4940	3	Y	4					12
							4	9									
07	5859	X	5415	-0-	-444	-0-	229	1	5182	3	Y	4					16
							4	9									

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	998	1	2210	2	N	-0-					-0-
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	1339	1	2356	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	417	1	2313	2	N	-0-					-0-
05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	415	1	2256	2	N	-0-					-0-
06	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	402	1	2354	2	N	-0-					-0-
*07	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	414	1	1859	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

02	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
03	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
05	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	41	1	6086	2	N	-0-					-0-
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	105	1	5941	2	N	-0-					-0-
*07	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	109	1	5562	2	N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

02	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	31	1	4672	2	N	-0-					-0-
06	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	83	1	4705	2	N	-0-					-0-
*07	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	121	1	6190	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	4676	X	3475	-0-	-1201	-0-	101	1	3374	3	Y	-0-					87
03	4774	X	3695	-0-	-1079	-0-	122	1	3573	3	Y	-0-					87
04	4620	X	3967	-0-	-653	-0-	141	1	3804	3	Y	20	14	1			93
							22	9									
05	4774	X	3875	-0-	-899	-0-	151	1	3671	3	Y	48	34	1			107
							53	9									
06	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	145	1	3562	3	Y	17	35	1			89
							19	9									
*07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	140	1	3604	3	Y	11					100
							12	9									

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 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
02	448	N	362	-0-	-86	-0-	362	3			Y	-0-					40
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					40
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	844	3	1	9	Y	1	31	1			10
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					10
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					10
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					10

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 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
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	63	1	1216	2	N	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	59	1	1143	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1036	-0-	-224	-0-	54	1	982	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1052	-0-	-374	-0-	56	1	996	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1001	-0-	-169	-0-	54	1	947	2	N	-0-					-0-
*07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	72	1	1253	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	645	1	5298	2	N	-0-					-0-
03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	721	1	6063	2	N	-0-					-0-
04	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	719	1	5880	2	N	-0-					-0-
05	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	733	1	5792	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	6124	-0-	-146	-0-	704	1	5420	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6302	-0-	-177	-0-	729	1	5573	2	N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 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
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	106	1	3556	3	Y	-0-					-0-
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	144	1	4217	3	Y	-0-					-0-
04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	150	1	4069	3	Y	-0-					-0-
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	171	1	4133	3	Y	-0-					-0-
06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	155	1	3793	3	Y	-0-					-0-
*07	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	158	1	4070	3	Y	-0-					-0-

NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		1614	-0-	1614	4859	1614	3			Y	-0-					23
03	5949	X	1090	-0-	-4859	-0-	1090	3			Y	-0-					23
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					23
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					23
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			Y	-0-					4
03	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			Y	-0-					4
04	3000	N	3045	-0-	45	45	3045	3			Y	-0-					4
05	3100	N	3191	-0-	91	136	3191	3			Y	-0-	4	1			-0-
06	3000	N	2936	-0-	-64	72	2936	3			Y	-0-					-0-
*07	3334	X	3262	-0-	-72	-0-	3262	3			Y	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 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
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	114	1	3826	3	Y	-0-					1
03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	151	1	4427	3	Y	-0-					1
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	151	1	4077	3	Y	10	7	1			4
							11	9									
05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	183	1	4443	3	Y	-0-	2	1			2
06	4320	X	3771	-0-	-549	-0-	148	1	3623	3	Y	-0-	1	1			1
*07	4464	X	3647	-0-	-817	-0-	136	1	3511	3	Y	-0-					1

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 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
02	4228	X	4069	-0-	-159	-0-	199	1	3870	3	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4480	-0-	-201	-0-	217	1	4263	3	Y	-0-					-0-
04	4530	X	4214	-0-	-316	-0-	208	1	4006	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4385	-0-	-265	-0-	214	1	4151	3	Y	18	11	1			7
							20	9									
06	4350	X	4073	-0-	-277	-0-	208	1	3865	3	Y	-0-	4	1			3
07	4495	X	4150	-0-	-345	-0-	215	1	3935	3	Y	-0-					3

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 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
02	8764	X	8383	-0-	-381	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8784	-0-	-826	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8464	-0-	-1076	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8955	-0-	-903	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	9025	-0-	-515	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
*07	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11321	2			N	-0-					-0-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3668	X	3567	-0-	-101	-0-	176	1	3391	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3909	-0-	-152	-0-	191	1	3718	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3747	-0-	-123	-0-	195	1	3552	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	201	1	3601	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3724	-0-	-116	-0-	200	1	3524	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3799	-0-	-138	-0-	206	1	3593	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 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
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	348	1	1653	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1279	-0-	-426	-0-	61	1	1218	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1135	-0-	-515	-0-	57	1	1078	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1500	-0-	-205	-0-	74	1	1426	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
03	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
04	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
05	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
06	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
*07	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 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
02	4284	X	1128	-0-	-3156	-0-	531	1	597	3	Y	-0-					12
03	4743	X	4045	-0-	-698	-0-	1349	1	3	2	Y	3	7	1			8
							2690	3	3	9							
04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	1605	1	11	2	Y	11					19
							3302	3	12	9							
05	4743	X	3407	-0-	-1336	-0-	1039	1	2367	3	Y	1					20
							1	9									
06	1830	X	2	-0-	-1828	-0-	1	2	1	9	Y	1	18	1			3
07	1891	X	1863	-0-	-28	-0-	551	1	1312	3	Y	-0-					3

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 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
02	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6115	3	35	9	Y	32					72
03	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6130	3	46	9	Y	42					114
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5812	3	9	9	Y	8	92	1			30
05	6014	X	6011	-0-	-3	-0-	5996	3	15	9	Y	14					44
06	6600	X	5925	-0-	-675	-0-	5925	3			Y	-0-					44
07	6820	X	5642	-0-	-1178	-0-	5639	3	3	9	Y	3					47

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 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
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	2	N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	2	N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	2	N	-0-					-0-
*07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	2940	X	2761	-0-	-179	-0-	136	1	2625	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3084	-0-	-171	-0-	151	1	2933	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2886	-0-	-264	-0-	150	1	2736	2	N	-0-					-0-
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	180	1	3219	2	N	-0-					-0-
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	160	1	2816	2	N	-0-					-0-
*07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	169	1	2951	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 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
02	1764	X	1431	-0-	-333	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
05	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2503	-0-	-77	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2374	-0-	-292	-0-	2374	2			N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 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
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	445	1	2714	2	N	-0-					-0-
03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	501	1	2997	2	N	-0-					-0-
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	488	1	3024	2	N	-0-					-0-
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	504	1	3067	2	N	-0-					-0-
06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	477	1	2732	2	N	-0-					-0-
*07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	486	1	2744	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 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
02	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
03	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
04	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
05	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7673	-0-	-307	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	8132	-0-	-114	-0-	8132	2			N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	1260	1	3767	3	Y	-0-					22
03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	1287	1	3433	3	Y	1	20	1			3
							1	9									
04	3990	X	3953	-0-	-37	-0-	1107	1	2820	3	Y	24					27
							26	9									
05	4123	X	3895	-0-	-228	-0-	1074	1	2821	3	Y	-0-					27
06	5400	X	3891	-0-	-1509	-0-	1048	1	2841	3	Y	2					29
							2	9									
07	5580	X	3793	-0-	-1787	-0-	706	1	3087	3	Y	-0-					29

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 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
02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			Y	-0-					17
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			Y	-0-					17
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3741	3	44	9	Y	40					57
05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			Y	-0-					57
06	3900	X	3401	-0-	-499	-0-	3397	3	4	9	Y	4	55	1			6
07	4030	X	2150	-0-	-1880	-0-	362	1	1788	3	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	499	1	3438	3	Y	24	96	1			48
							26	9									
03	4371	X	4217	-0-	-154	-0-	344	1	3873	3	Y	-0-					48
04	4230	X	4109	-0-	-121	-0-	4089	3	20	9	Y	18					66
05	4371	X	4009	-0-	-362	-0-	4008	3	1	9	Y	1					67
06	4050	X	3667	-0-	-383	-0-	3648	3	19	9	Y	17					84
07	4185	X	3131	-0-	-1054	-0-	3131	3			Y	-0-					84

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 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
02	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	70	1	2348	3	Y	89	57	1			36
							98	9									
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	83	1	2429	3	Y	17	45	1			8
							19	9									
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	83	1	2246	3	Y	27	23	1			12
							30	9									
05	2511	N	2379	-0-	-132	-0-	94	1	2285	3	Y	-0-	7	1			5
06	2460	N	2246	-0-	-214	-0-	88	1	2158	3	Y	-0-	4	1			1
*07	2449	N	2309	-0-	-140	-0-	86	1	2223	3	Y	-0-					1

PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 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
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-					17
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					17
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1616	3	12	9	Y	11					28
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-					28
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-	23	1			5
*07	1302	N	700	-0-	-602	-0-	118	1	582	3	Y	-0-					5

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 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
02	2968	X	1921	-0-	-1047	-0-	1921	3			Y	-0-					2
03	3286	X	1916	-0-	-1370	-0-	1916	3			Y	-0-					2
04	3180	X	1593	-0-	-1587	-0-	1593	3			Y	-0-	1	1			1
05	3162	X	1721	-0-	-1441	-0-	1721	3			Y	-0-					1
06	2190	X	1986	-0-	-204	-0-	1986	3			Y	-0-					1
*07	2139	X	1829	-0-	-310	-0-	1829	3			Y	-0-					1

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 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
02	4284	X	3763	-0-	-521	-0-	3763	3			Y	-0-					7
03	4557	X	4344	-0-	-213	-0-	4344	3			Y	-0-					7
04	4410	X	4197	-0-	-213	-0-	4197	3			Y	-0-					7
05	4557	X	4370	-0-	-187	-0-	4370	3			Y	-0-					7
06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			Y	-0-					7
07	4340	X	4076	-0-	-264	-0-	4076	3			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	127	1	4241	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	4010	-0-	-144	-0-	4010	3			Y	-0-					-0-
04	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			Y	-0-					-0-
05	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	676	1	4292	3	Y	-0-					-0-
06	4680	X	4038	-0-	-642	-0-	278	1	3759	3	Y	1					1
							1	9									
07	4836	X	3474	-0-	-1362	-0-	162	1	3312	3	Y	-0-	1	1			-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
02	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
03	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
04	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
05	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
06	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
*07	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	366	1	11661	2	N	-0-					-0-
03	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	388	1	12300	2	N	-0-					-0-
04	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	368	1	11581	2	N	-0-					-0-
05	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	366	1	11212	2	N	-0-					-0-
06	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	365	1	11005	2	N	-0-					-0-
*07	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	392	1	11497	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
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	90	1	1741	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	98	1	1905	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1899	-0-	-81	-0-	99	1	1800	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	100	1	1780	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1835	-0-	-115	-0-	99	1	1736	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	99	1	1727	2	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
02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4826	3	29	9	Y	26	33	1			21
03	5270	X	5072	-0-	-198	-0-	5043	3	29	9	Y	26	24	1			23
04	5100	X	4617	-0-	-483	-0-	4609	3	8	9	Y	7	12	1			18
05	5270	X	5040	-0-	-230	-0-	5040	3			Y	-0-	10	1			8
06	5190	X	4660	-0-	-530	-0-	4658	3	2	9	Y	2	6	1			4
07	5363	X	4674	-0-	-689	-0-	4674	3			Y	-0-	2	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			Y	-0-					1
03	4712	X	4566	-0-	-146	-0-	4566	3			Y	-0-					1
04	4560	X	4340	-0-	-220	-0-	4340	3			Y	-0-					1
05	4712	X	4695	-0-	-17	-0-	4695	3			Y	-0-					1
06	4710	X	4452	-0-	-258	-0-	4452	3			Y	-0-					1
*07	4867	X	4781	-0-	-86	-0-	4781	3			Y	-0-					1

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

02	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	309	1	6827	3	N	-0-					14
03	8370	X	7468	-0-	-902	-0-	342	1	7126	3	N	-0-					14
04	8100	X	6557	-0-	-1543	-0-	331	1	6226	3	N	-0-					14
05	8370	X	7421	-0-	-949	-0-	342	1	7079	3	N	-0-					14
06	7650	X	6980	-0-	-670	-0-	395	1	6585	3	N	-0-					14
07	7905	X	5958	-0-	-1947	-0-	312	1	5646	3	N	-0-					14

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3722	3	15	9	Y	14					95
03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	3			Y	-0-					95
04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4507	3	28	9	Y	25					120
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4606	3	3	9	Y	3	92	1			31
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			Y	-0-					31
*07	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			Y	-0-					31

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

02	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	190	1	3658	2	N	-0-					-0-
03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	210	1	4076	2	N	-0-					-0-
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	216	1	3939	2	N	-0-					-0-
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	224	1	4008	2	N	-0-					-0-
06	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	222	1	3898	2	N	-0-					-0-
*07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	231	1	4027	2	N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

02	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8027	3	10	9	Y	9	13	1			9
03	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9820	3	12	9	Y	11	10	1			10
04	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6750	3	11	9	Y	10	8	1			12
05	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9296	3	10	9	Y	9	12	1			9
06	9300	X	7949	-0-	-1351	-0-	7941	3	8	9	Y	7	10	1			6
07	9610	X	8534	-0-	-1076	-0-	8528	3	6	9	Y	5	5	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1596	N	873	-0-	-723	-0-	25	1	846	3	Y	2					5
							2	9									
03	1674	N	520	-0-	-1154	-0-	519	3	1	9	Y	1	4	1			2
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2585	3	2	9	Y	2					4
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	216	1	1370	3	Y	1					5
							1	9									
06	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	200	1	2707	3	Y	1					6
							1	9									
*07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	83	1	1697	3	Y	-0-	4	1			2

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	161	1	3134	3	Y	-0-					-0-
03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	208	1	4085	3	Y	-0-					-0-
04	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	197	1	3792	3	Y	-0-					-0-
05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	205	1	3978	3	Y	18	11	1			7
							20	9									
06	3990	X	3752	-0-	-238	-0-	192	1	3560	3	Y	-0-	4	1			3
07	4123	X	3853	-0-	-270	-0-	199	1	3654	3	Y	-0-					3

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-					-0-
03	2449	X	82	-0-	-2367	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054	X	234	-0-	-820	-0-	9	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5600	X	5566	-0-	-34	-0-	272	1	5294	3	Y	-0-					-0-
03	6200	X	6100	-0-	-100	-0-	296	1	5804	3	Y	-0-					-0-
04	6000	X	5619	-0-	-381	-0-	278	1	5341	3	Y	-0-					-0-
05	6200	X	5840	-0-	-360	-0-	286	1	5534	3	Y	18	11	1			7
							20	9									
06	5940	X	5324	-0-	-616	-0-	272	1	5052	3	Y	-0-	4	1			3
07	6138	X	5656	-0-	-482	-0-	292	1	5364	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5208	X	4370	-0-	-838	-0-	214	1	4156	3	Y	-0-	8	1			75
03	5766	X	5358	-0-	-408	-0-	260	1	5098	3	Y	-0-	35	1			40
04	5580	X	5430	-0-	-150	-0-	261	1	5017	3	Y	138	154	1			24
							152	9									
05	5766	X	5493	-0-	-273	-0-	269	1	5204	3	Y	18	25	1			17
							20	9									
06	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	255	1	4732	3	Y	233	135	1			115
							256	9									
*07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	234	1	4298	3	Y	-0-					115

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5068	X	4368	-0-	-700	-0-	4329	3	39	9	Y	35	28	1			18
03	5580	X	4830	-0-	-750	-0-	4818	3	12	9	Y	11	15	1			14
04	5400	X	5269	-0-	-131	-0-	5246	3	23	9	Y	21	14	1			21
05	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5198	3	21	9	Y	19	22	1			18
06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4705	3	17	9	Y	15	21	1			12
07	5053	X	4232	-0-	-821	-0-	4224	3	8	9	Y	7	9	1			10

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 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
02	3024	X	2796	-0-	-228	-0-	351	1	2444	3	Y	1	24	1			15
							1	9									
03	3348	X	3078	-0-	-270	-0-	411	1	2664	3	Y	3					18
							3	9									
04	3090	X	1856	-0-	-1234	-0-	237	1	1616	3	Y	3					21
							3	9									
05	3100	X	1930	-0-	-1170	-0-	242	1	1687	3	Y	1					22
							1	9									
06	2700	X	2147	-0-	-553	-0-	273	1	1871	3	Y	3					25
							3	9									
*07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	604	1	3040	3	Y	-0-					25

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
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	899	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
03	899	N	804	-0-	-95	-0-	782	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	12					12
05	899	N	479	-0-	-420	-0-	398	3	81	9	Y	74	86	1			-0-
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2321	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	883	3	8	9	Y	7	7	1			-0-

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 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
02	7448	X	7027	-0-	-421	-0-	7017	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
03	8246	X	7537	-0-	-709	-0-	7522	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
04	7980	X	7083	-0-	-897	-0-	7063	3	20	9	Y	18	7	1			11
05	8246	X	7837	-0-	-409	-0-	7827	3	10	9	Y	9	11	1			9
06	7920	X	7407	-0-	-513	-0-	7399	3	8	9	Y	7	10	1			6
07	7781	X	7554	-0-	-227	-0-	7532	3	22	9	Y	20	12	1			14

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 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
02	7616	X	7118	-0-	-498	-0-	7116	3	2	9	Y	2					6
03	8432	X	7709	-0-	-723	-0-	7709	3			Y	-0-	4	1			2
04	7620	X	7546	-0-	-74	-0-	7546	3			Y	-0-					2
05	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	7620	X	7613	-0-	-7	-0-	7613	3			Y	-0-					-0-
*07	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 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
02	2912	X	2280	-0-	-632	-0-	2280	2			Y	-0-					21
03	3224	X	2494	-0-	-730	-0-	2494	2			Y	-0-					21
04	3120	X	2498	-0-	-622	-0-	2459	2	39	9	Y	35					56
05	3224	X	2383	-0-	-841	-0-	2377	2	6	9	Y	5	49	1			12
06	2730	X	2036	-0-	-694	-0-	2036	2			Y	-0-					12
07	2573	X	2182	-0-	-391	-0-	2182	2			Y	-0-					12

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 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
02	1512	N	1433	-0-	-79	-0-	1433	3			Y	-0-					7
03	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	1439	3			Y	-0-					7
04	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	1548	3			Y	-0-					7
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			Y	-0-					7
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-					7
*07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			Y	-0-					7

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
02	4396	X	3630	-0-	-766	-0-	175	1	3398	3	Y	52	5	1			47
							57	9									
03	4867	X	3490	-0-	-1377	-0-	169	1	3321	3	Y	-0-	22	1			25
04	4710	X	3039	-0-	-1671	-0-	150	1	2889	3	Y	-0-	22	1			3
05	4650	X	3126	-0-	-1524	-0-	152	1	2953	3	Y	19	13	1			9
							21	9									
06	4020	X	2840	-0-	-1180	-0-	145	1	2695	3	Y	-0-	5	1			4
07	4030	X	3798	-0-	-232	-0-	196	1	3602	3	Y	-0-					4

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
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	121	1	4059	3	Y	128	108	1			68
							141	9									
03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	144	1	4219	3	Y	206	232	1			42
							227	9									
04	4230	X	3753	-0-	-477	-0-	133	1	3602	3	Y	16	38	1			20
							18	9									
05	4371	X	4160	-0-	-211	-0-	165	1	3995	3	Y	-0-	12	1			8
06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	158	1	3881	3	Y	104	106	1			6
							114	9									
*07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	154	1	3977	3	Y	177					183
							195	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
02	6468	X	5895	-0-	-573	-0-	5893	3	2	9	Y	2					2
03	6727	X	6349	-0-	-378	-0-	6349	3			Y	-0-					2
04	6510	X	6022	-0-	-488	-0-	6012	3	10	9	Y	9					11
05	6572	X	6085	-0-	-487	-0-	6078	3	7	9	Y	6					17
06	6330	X	6102	-0-	-228	-0-	6095	3	7	9	Y	6					23
07	6541	X	6025	-0-	-516	-0-	6025	3			Y	-0-					23

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
02	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
03	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
04	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
05	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
06	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
*07	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

02	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	3			Y	-0-					23
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					23
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					23
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					23
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					23
*07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					23

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	183	1	3525	2	N	-0-					-0-
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	200	1	3880	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3907	-0-	-23	-0-	204	1	3703	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3961	-0-	-131	-0-	210	1	3751	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3825	-0-	-135	-0-	206	1	3619	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3963	-0-	-129	-0-	215	1	3748	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

02	1848	N	1830	-0-	-18	-0-	410	1	1420	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	447	1	1452	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1812	-0-	-138	-0-	436	1	1376	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1822	-0-	-193	-0-	449	1	1373	2	N	-0-					-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	439	1	1392	2	N	-0-					-0-
*07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	453	1	1417	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

02	644	N	419	-0-	-225	-0-	12	1	407	3	Y	-0-					-0-
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	548	-0-	-202	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	85	1	538	3	Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	48	1	650	3	Y	-0-					-0-
*07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	35	1	719	3	Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

02	12544	X	10898	-0-	-1646	-0-	10888	3	10	9	Y	9	13	1			8
03	13888	X	12216	-0-	-1672	-0-	12201	3	15	9	Y	14	11	1			11
04	13440	X	12233	-0-	-1207	-0-	12218	3	15	9	Y	14	10	1			15
05	13888	X	12434	-0-	-1454	-0-	12425	3	9	9	Y	8	13	1			10
06	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12051	3	9	9	Y	8	11	1			7
07	11873	X	11372	-0-	-501	-0-	11368	3	4	9	Y	4	5	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	4396	X	4069	-0-	-327	-0-	4067	3	2	9	Y	2					8
03	4867	X	4502	-0-	-365	-0-	4499	3	3	9	Y	3					11
04	4710	X	4460	-0-	-250	-0-	4452	3	8	9	Y	7					18
05	4867	X	4765	-0-	-102	-0-	4754	3	11	9	Y	10	24	1			4
06	4500	X	4496	-0-	-4	-0-	4486	3	10	9	Y	9					13
07	4619	X	4571	-0-	-48	-0-	4564	3	7	9	Y	6					19

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 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
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	678	-0-	-552	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	894	-0-	-346	-0-	894	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3500	X	3414	-0-	-86	-0-	3414	3			Y	-0-					-0-
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3190	-0-	-560	-0-	3190	3			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3545	-0-	-330	-0-	3545	3			Y	-0-					-0-
06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4272	3	9	9	Y	8					8
*07	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			Y	-0-					8

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 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
02	6328	X	6195	-0-	-133	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6479	-0-	-372	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6289	-0-	-341	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6665	-0-	-186	-0-	44	1	6621	2	N	-0-					-0-
06	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	137	1	7719	2	N	-0-					-0-
*07	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	158	1	8087	2	N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 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
02	3080	X	2372	-0-	-708	-0-	2372	2			Y	-0-					65
03	3410	X	2596	-0-	-814	-0-	2596	2			Y	-0-					65
04	3300	X	2451	-0-	-849	-0-	2451	2			Y	-0-					65
05	3379	X	2566	-0-	-813	-0-	2566	2			Y	-0-	49	1			16
06	2610	X	2171	-0-	-439	-0-	2171	2			Y	-0-					16
*07	2635	X	2491	-0-	-144	-0-	2491	2			Y	-0-					16

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 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
02	7112	X	6765	-0-	-347	-0-	73	1	6692	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7458	-0-	-292	-0-	83	1	7375	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	7113	-0-	-327	-0-	63	1	7050	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	6945	-0-	-619	-0-	18	1	6927	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	7127	-0-	-193	-0-	18	1	7109	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	7191	-0-	-311	-0-	18	1	7173	2	N	-0-					-0-

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
02	1092	N	978	-0-	-114	-0-	978	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
*07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 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
02	5320	X	4340	-0-	-980	-0-	178	1	4142	3	Y	18	24	1			12
							20	9									
03	5890	X	4385	-0-	-1505	-0-	182	1	4172	3	Y	28	23	1			17
							31	9									
04	5700	X	4160	-0-	-1540	-0-	171	1	3978	3	Y	10					27
							11	9									
05	5890	X	4241	-0-	-1649	-0-	171	1	4062	3	Y	7	20	1			14
							8	9									
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	167	1	3752	3	Y	17	22	1			9
							19	9									
*07	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	181	1	3921	3	Y	-0-					9

HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

02	3248	X	2624	-0-	-624	-0-	130	1	2494	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2610	-0-	-862	-0-	128	1	2482	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2785	-0-	-335	-0-	145	1	2640	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2614	-0-	-610	-0-	138	1	2476	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2853	-0-	-147	-0-	154	1	2699	2	N	-0-					-0-
*07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	161	1	2798	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

02	6384	X	5991	-0-	-393	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6345	-0-	-723	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5947	-0-	-563	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6056	-0-	-578	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5221	-0-	-1199	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6193	-0-	-441	-0-	6193	2			N	-0-					-0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

02	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	324	1	6236	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	7134	-0-	-120	-0-	349	1	6785	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6721	-0-	-299	-0-	350	1	6371	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	6795	-0-	-459	-0-	360	1	6435	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6409	-0-	-611	-0-	345	1	6064	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	6305	-0-	-949	-0-	342	1	5963	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
03	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4480	-0-	-200	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4418	-0-	-418	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4253	-0-	-427	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4304	-0-	-439	-0-	4304	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

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
02	3388	X	3263	-0-	-125	-0-	161	1	3102	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3562	-0-	-375	-0-	174	1	3388	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3584	-0-	-226	-0-	187	1	3397	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3810	-0-	-127	-0-	202	1	3608	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3676	-0-	-74	-0-	198	1	3478	2	N	-0-					-0-
*07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	204	1	3551	2	N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

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
02	2884	X	2757	-0-	-127	-0-	136	1	2621	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3144	-0-	-49	-0-	154	1	2990	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2989	-0-	-101	-0-	156	1	2833	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	3005	-0-	-188	-0-	159	1	2846	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2933	-0-	-97	-0-	158	1	2775	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	3020	-0-	-111	-0-	164	1	2856	2	N	-0-					-0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

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
02	4620	X	4344	-0-	-276	-0-	47	1	4297	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4709	-0-	-344	-0-	52	1	4657	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4611	-0-	-219	-0-	41	1	4570	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4798	-0-	-162	-0-	13	1	4785	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4608	-0-	-72	-0-	12	1	4596	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4713	-0-	-92	-0-	12	1	4701	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

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
02	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	273	1	6344	3	Y	28	37	1			10
							31	9									
03	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	324	1	7437	3	Y	48	41	1			17
							53	9									
04	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	308	1	7176	3	Y	20					37
							22	9									
05	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	318	1	7554	3	Y	13	38	1			12
							14	9									
06	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	307	1	6907	3	Y	31	39	1			4
							34	9									
*07	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	332	1	7183	3	Y	-0-					4

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

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
02	3892	X	3286	-0-	-606	-0-	999	1	2287	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3597	-0-	-712	-0-	1494	1	2103	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3406	-0-	-494	-0-	423	1	2983	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3345	-0-	-685	-0-	417	1	2928	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3364	-0-	-536	-0-	403	1	2961	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3438	-0-	-189	-0-	417	1	3021	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	3584	X	3490	-0-	-94	-0-	38	1	3452	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3869	-0-	-99	-0-	43	1	3826	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3638	-0-	-202	-0-	32	1	3606	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3712	-0-	-225	-0-	10	1	3702	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3599	-0-	-181	-0-	9	1	3590	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3680	-0-	-195	-0-	9	1	3671	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
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					1
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-					1
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					1
05	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	1084	3			Y	-0-					1
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			Y	-0-					1
*07	1519	N	876	-0-	-643	-0-	876	3			Y	-0-					1

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
02	6356	X	6054	-0-	-302	-0-	618	1	5436	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6761	-0-	-276	-0-	685	1	6076	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6559	-0-	-161	-0-	683	1	5876	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6552	-0-	-392	-0-	699	1	5853	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6121	-0-	-599	-0-	670	1	5451	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6573	-0-	-185	-0-	708	1	5865	2	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
02	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	13367	2			N	-0-					-0-
03	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	14503	2			N	-0-					-0-
04	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
05	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
06	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	12858	2			N	-0-					-0-
*07	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	13477	2			N	-0-					-0-

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

MO	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
02	1736	N	1129	-0-	-607	-0-	142	1	986	3	Y	1	10	1			11
							1	9									
03	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	184	1	1197	3	Y	1					12
							1	9									
04	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	169	1	1155	3	Y	2					14
							2	9									
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	220	1	1534	3	Y	1					15
							1	9									
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	222	1	1519	3	Y	3					18
							3	9									
07	1364	N	838	-0-	-526	-0-	139	1	699	3	Y	-0-					18

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

MO	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
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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	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
02	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	279	1	6487	3	Y	29	38	1			14
							32	9									
03	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	318	1	7284	3	Y	49	41	1			22
							54	9									
04	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	309	1	7205	3	Y	19					41
							21	9									
05	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	320	1	7602	3	Y	13	38	1			16
							14	9									
06	7410	X	7272	-0-	-138	-0-	308	1	6929	3	Y	32	40	1			8
							35	9									
07	7657	X	7538	-0-	-119	-0-	333	1	7205	3	Y	-0-					8

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

MO	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
02	3248	X	3018	-0-	-230	-0-	149	1	2869	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3464	-0-	-101	-0-	170	1	3294	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3344	-0-	-106	-0-	174	1	3170	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3436	-0-	-5	-0-	182	1	3254	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	3315	-0-	-45	-0-	178	1	3137	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3189	-0-	-283	-0-	173	1	3016	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

MO	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
02	7980	X	7519	-0-	-461	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8202	-0-	-602	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7767	-0-	-663	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7796	-0-	-760	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7359	-0-	-771	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7486	-0-	-853	-0-	7486	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

MO	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 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
02	2240	N	2088	-0-	-152	-0-	103	1	1985	2	N	-0-					-0-
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	119	1	2312	2	N	-0-					-0-
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	121	1	2199	2	N	-0-					-0-
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	124	1	2222	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2244	-0-	-96	-0-	121	1	2123	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2267	-0-	-120	-0-	123	1	2144	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5376	X	5172	-0-	-204	-0-	56	1	5116	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5659	-0-	-200	-0-	63	1	5596	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5366	-0-	-304	-0-	48	1	5318	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5378	-0-	-481	-0-	14	1	5364	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5234	-0-	-406	-0-	13	1	5221	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5314	-0-	-421	-0-	13	1	5301	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	193	-0-	-520	-0-	193	3			Y	-0-					-0-

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
02	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			Y	-0-	2	1			3
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			Y	-0-					3
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			Y	-0-					3
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	3450	X	3448	-0-	-2	-0-	3448	3			Y	-0-					-0-
*07	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	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
02	3304	X	3185	-0-	-119	-0-	3182	3	3	9	Y	3	18	1			26
03	3658	X	3105	-0-	-553	-0-	3092	3	13	9	Y	12					38
04	3540	X	3015	-0-	-525	-0-	3015	3			Y	-0-					38
05	3596	X	3083	-0-	-513	-0-	3083	3			Y	-0-	33	1			5
06	3480	X	3106	-0-	-374	-0-	3106	3			Y	-0-					5
*07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			Y	-0-					5

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
02	7084	X	6700	-0-	-384	-0-	6691	3	9	9	N	8					25
03	7595	X	7170	-0-	-425	-0-	7170	3			N	-0-					25
04	7140	X	7076	-0-	-64	-0-	7076	3			N	-0-					25
05	7409	X	7183	-0-	-226	-0-	7183	3			N	-0-					25
06	7170	X	6826	-0-	-344	-0-	6826	3			N	-0-					25
07	7409	X	6797	-0-	-612	-0-	6797	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
02	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8187	3	72	9	Y	65	75	1			48
03	9021	X	8701	-0-	-320	-0-	8623	3	78	9	Y	71	60	1			59
04	8730	X	8286	-0-	-444	-0-	8239	3	47	9	Y	43	40	1			62
05	9021	X	8598	-0-	-423	-0-	8557	3	41	9	Y	37	55	1			44
06	8850	X	8037	-0-	-813	-0-	7991	3	46	9	Y	42	54	1			32
07	9145	X	8155	-0-	-990	-0-	8152	3	3	9	Y	3	16	1			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	2632	X	2541	-0-	-91	-0-	125	1	2416	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2755	-0-	-159	-0-	135	1	2620	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2537	-0-	-283	-0-	132	1	2405	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2787	-0-	-127	-0-	148	1	2639	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2644	-0-	-116	-0-	142	1	2502	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2810	-0-	-11	-0-	152	1	2658	2	N	-0-					-0-

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
02	6720	X	6378	-0-	-342	-0-	6374	3	4	9	Y	4					12
03	7440	X	6879	-0-	-561	-0-	6875	3	4	9	Y	4					16
04	7200	X	6712	-0-	-488	-0-	6699	3	13	9	Y	12					28
05	7440	X	7134	-0-	-306	-0-	7119	3	15	9	Y	14	36	1			6
06	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6897	3	15	9	Y	14					20
*07	7068	X	7051	-0-	-17	-0-	7040	3	11	9	Y	10					30

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
02	4956	X	4876	-0-	-80	-0-	4876	3			Y	-0-					3
03	5487	X	5424	-0-	-63	-0-	5411	3	13	9	Y	12					15
04	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7252	3	11	9	Y	10					25
05	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5492	3	14	9	Y	13	32	1			6
06	5280	X	5234	-0-	-46	-0-	5227	3	7	9	Y	6					12
*07	5673	X	5144	-0-	-529	-0-	5134	3	10	9	Y	9					21

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	6916	X	6787	-0-	-129	-0-	6787	3			Y	-0-					1
03	7719	X	7189	-0-	-530	-0-	7189	3			Y	-0-					1
04	7470	X	6822	-0-	-648	-0-	6809	3	13	9	Y	12	5	1			8
05	7719	X	7127	-0-	-592	-0-	7126	3	1	9	Y	1	5	1			4
06	7260	X	6733	-0-	-527	-0-	6732	3	1	9	Y	1	3	1			2
07	7502	X	6809	-0-	-693	-0-	6807	3	2	9	Y	2	2	1			2

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
02	4256	X	3669	-0-	-587	-0-	3667	3	2	9	Y	2					7
03	4650	X	3989	-0-	-661	-0-	3961	3	28	9	Y	25					32
04	4500	X	4325	-0-	-175	-0-	4317	3	8	9	Y	7					39
05	4650	X	4003	-0-	-647	-0-	3994	3	9	9	Y	8	40	1			7
06	3930	X	3749	-0-	-181	-0-	3745	3	4	9	Y	4					11
07	4092	X	3878	-0-	-214	-0-	3870	3	8	9	Y	7					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	15064	X	12483	-0-	-2581	-0-	2310	1	10133	3	Y	36					49
							40	9									
03	16678	X	15172	-0-	-1506	-0-	2547	1	12562	3	Y	57					106
							63	9									
04	16140	X	14352	-0-	-1788	-0-	2579	1	11745	3	Y	25	58	1			73
							28	9									
05	16678	X	14905	-0-	-1773	-0-	2813	1	12092	3	Y	-0-					73
06	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	2709	1	11186	3	Y	-0-					73
*07	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	2743	1	11240	3	Y	57	126	1			4
							63	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
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	1			Y	-0-					57
03	527	N	363	-0-	-164	-0-	350	1	13	9	Y	12					69
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	1			Y	-0-					69
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	1			Y	-0-					69
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	1			Y	-0-					69
*07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	827	1	2	9	Y	2	17	1			54

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
02	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	3			Y	-0-					-0-
03	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	3			Y	-0-					-0-
04	6270	X	6251	-0-	-19	-0-	6251	3			Y	-0-					-0-
05	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	3			Y	-0-					-0-
06	6600	X	5880	-0-	-720	-0-	5880	3			Y	-0-					-0-
07	6758	X	6347	-0-	-411	-0-	6347	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
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3409	3	10	9	Y	9	13	1			8
03	3441	X	3415	-0-	-26	-0-	3402	3	13	9	Y	12	10	1			10
04	3330	X	3266	-0-	-64	-0-	3255	3	11	9	Y	10	8	1			12
05	3441	X	3051	-0-	-390	-0-	3029	3	22	9	Y	20	18	1			14
06	3630	X	3378	-0-	-252	-0-	3365	3	13	9	Y	12	16	1			10
*07	3751	X	2999	-0-	-752	-0-	2988	3	11	9	Y	10	9	1			11

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
02	3892	X	3675	-0-	-217	-0-	3675	3			Y	-0-					-0-
03	4309	X	3902	-0-	-407	-0-	3902	3			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3879	-0-	-291	-0-	3879	3			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	3931	3			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3646	-0-	-344	-0-	3646	3			Y	-0-					-0-
*07	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			Y	-0-					-0-

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
02	5180	X	5055	-0-	-125	-0-	336	1	4719	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5719	-0-	-16	-0-	372	1	5347	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5450	-0-	-100	-0-	360	1	5090	2	N	-0-					-0-
05	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	372	1	5378	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5346	-0-	-174	-0-	360	1	4986	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5580	-0-	-124	-0-	372	1	5208	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	576	1	1965	2	N	-0-					-0-
03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	629	1	2171	2	N	-0-					-0-
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	623	1	2097	2	N	-0-					-0-
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	643	1	2192	2	N	-0-					-0-
06	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	661	1	2246	2	N	-0-					-0-
*07	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	706	1	2298	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
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	789	1	2693	2	N	-0-					-0-
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	881	1	3039	2	N	-0-					-0-
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	838	1	2820	2	N	-0-					-0-
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	867	1	2956	2	N	-0-					-0-
06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	800	1	2720	2	N	-0-					-0-
*07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	804	1	2615	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
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	336	1	3069	2	N	-0-					-0-
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	372	1	3357	2	N	-0-					-0-
04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	360	1	3217	2	N	-0-					-0-
05	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	372	1	3391	2	N	-0-					-0-
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
*07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	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
02	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	689	1	4478	2	N	-0-					-0-
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	756	1	4831	2	N	-0-					-0-
04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	732	1	4713	2	N	-0-					-0-
05	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	756	1	4915	2	N	-0-					-0-
06	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	734	1	4804	2	N	-0-					-0-
*07	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	762	1	4941	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	5852	X	5221	-0-	-631	-0-	5187	3	34	9	Y	31	43	1			62
03	6479	X	5779	-0-	-700	-0-	5757	3	22	9	Y	20					82
04	6270	X	5716	-0-	-554	-0-	5715	3	1	9	Y	1					83
05	6479	X	5729	-0-	-750	-0-	5685	3	44	9	Y	40	106	1			17
06	5580	X	4361	-0-	-1219	-0-	4361	3			Y	-0-					17
*07	5921	X	4328	-0-	-1593	-0-	4316	3	12	9	Y	11					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	980	N	803	-0-	-177	-0-	23	1	771	3	Y	8					21
							9	9									
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1107	3	8	9	Y	7	19	1			9
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1270	3	10	9	Y	9					18
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	131	1	833	3	Y	2					20
							2	9									
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	97	1	1307	3	Y	2					22
							2	9									
*07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	66	1	1345	3	Y	-0-	16	1			6

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
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2464	-0-	-171	-0-	2464	3			Y	-0-					-0-
04	2550	X	2140	-0-	-410	-0-	2140	3			Y	-0-					-0-
05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2667	-0-	-153	-0-	2667	3			Y	-0-					-0-
*07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	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
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	208	3	17	9	Y	15	16	1			10
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	389	3	18	9	Y	16	13	1			13
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	229	3	17	9	Y	15	11	1			17
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	445	3	11	9	Y	10	15	1			12
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	440	3	11	9	Y	10	14	1			8
*07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	548	3	6	9	Y	5	6	1			7

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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	1			Y	-0-					7
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	1			Y	-0-					7
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	1			Y	-0-					7
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	1			Y	-0-					7
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	1			Y	-0-					7
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			Y	-0-	2	1			5

SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 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
02	1764	N	1550	-0-	-214	-0-	1535	3	15	9	Y	14					14
03	1953	N	1392	-0-	-561	-0-	1383	3	9	9	Y	8	14	1			8
04	1800	N	1454	-0-	-346	-0-	1453	3	1	9	Y	1					9
05	1705	N	1544	-0-	-161	-0-	1533	3	11	9	Y	10	15	1			4
06	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	7	1	1310	3	Y	4					8
							4	9									
*07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	32	1	1780	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 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
02	2184	X	1485	-0-	-699	-0-	61	1	1417	3	Y	6	8	1			6
							7	9									
03	1891	X	1381	-0-	-510	-0-	57	1	1315	3	Y	8	7	1			7
							9	9									
04	1320	X	879	-0-	-441	-0-	36	1	841	3	Y	2					9
							2	9									
05	1643	N	629	-0-	-1014	-0-	25	1	603	3	Y	1	3	1			7
							1	9									
06	1350	N	1027	-0-	-323	-0-	43	1	978	3	Y	5	6	1			6
							6	9									
*07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	43	1	928	3	Y	-0-					6

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	778	1	2326	3	Y	-0-					6
03	3007	X	2705	-0-	-302	-0-	738	1	1967	3	Y	-0-	5	1			1
04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	828	1	2109	3	Y	-0-					1
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	935	1	2457	3	Y	10					11
							11	9									
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	874	1	2368	3	Y	2					13
							2	9									
*07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	639	1	2795	3	Y	-0-					13

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

02	3780	X	3622	-0-	-158	-0-	908	1	2714	3	Y	-0-					6
03	4185	X	4076	-0-	-109	-0-	1111	1	2964	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
04	4050	X	4035	-0-	-15	-0-	1135	1	2893	3	Y	6					7
							7	9									
05	4123	X	4111	-0-	-12	-0-	1133	1	2975	3	Y	3					10
							3	9									
06	3930	X	3825	-0-	-105	-0-	1030	1	2791	3	Y	4					14
							4	9									
07	4061	X	3638	-0-	-423	-0-	677	1	2961	3	Y	-0-					14

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	179	1	1123	3	Y	7	40	1			19
							8	9									
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	260	1	1568	3	Y	11	13	1			17
							12	9									
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	309	1	2014	3	Y	12					29
							13	9									
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	315	1	1915	3	Y	8	20	1			17
							9	9									
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	352	1	1943	3	Y	4					21
							4	9									
*07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	293	1	1449	3	Y	15					36
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	6804	X	6402	-0-	-402	-0-	878	1	5521	3	Y	3	35	1			67
							3	9									
03	7533	X	6807	-0-	-726	-0-	968	1	5837	3	Y	2	8	1			61
							2	9									
04	7290	X	6119	-0-	-1171	-0-	814	1	5297	3	Y	7					68
							8	9									
05	7409	X	6360	-0-	-1049	-0-	897	1	5456	3	Y	6	13	1			61
							7	9									
06	6900	X	6098	-0-	-802	-0-	934	1	5161	3	Y	3					64
							3	9									
07	7099	X	5508	-0-	-1591	-0-	924	1	4576	3	Y	7					71
							8	9									

PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 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
02	2660	X	2401	-0-	-259	-0-	2399	3	2	9	Y	2					14
03	2945	X	2823	-0-	-122	-0-	2817	3	6	9	Y	5	15	1			4
04	2850	X	2329	-0-	-521	-0-	2326	3	3	9	Y	3					7
05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3089	3	2	9	Y	2					9
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3050	3	1	9	Y	1					10
07	2418	X	2280	-0-	-138	-0-	2280	3			Y	-0-					10

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 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
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	535	1	1554	3	Y	9					9
							10	9									
03	2108	N	1617	-0-	-491	-0-	418	1	1187	3	Y	11					20
							12	9									
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	499	1	1503	3	Y	10	30	1			-0-
							11	9									
05	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	529	1	1560	3	Y	3					3
							3	9									
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	445	1	1347	3	Y	13					16
							14	9									
07	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	394	1	1348	3	Y	11					27
							12	9									

HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 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
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	974	1	1177	2	Y	-0-					68
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	1079	1	1348	2	Y	-0-					68
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	1044	1	1227	2	Y	-0-					68
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	1079	1	1240	2	Y	-0-					68
06	2130	N	2120	-0-	-10	-0-	1044	1	1076	2	Y	-0-					68
*07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	1079	1	1176	2	Y	-0-					68

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
02	5040	X	4316	-0-	-724	-0-	1178	1	3125	3	Y	12					22
							13	9									
03	5549	X	5215	-0-	-334	-0-	1420	1	3727	3	Y	62	70	1			14
							68	9									
04	5310	X	4747	-0-	-563	-0-	1384	1	3363	3	Y	-0-					14
05	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	1798	1	11	2	Y	11					25
							4271	3	12	9							
06	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	1909	1	4648	3	Y	-0-					25
*07	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	2250	1	5728	3	Y	32					57
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	134	1	4497	3	Y	9					25
							10	9									
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5006	3	14	9	Y	13	25	1			13
04	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4405	3	6	9	Y	5					18
05	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	782	1	4960	3	Y	5					23
							6	9									
06	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	371	1	5016	3	Y	5					28
							6	9									
*07	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	250	1	5112	3	Y	1	21	1			8
							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
02	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	773	1	7118	3	N	-0-					184
03	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	856	1	8274	3	N	64	178	1			70
							70	9									
04	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	828	1	7861	3	N	-0-					70
05	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	856	1	7976	3	N	-0-					70
06	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	828	1	7629	3	N	-0-					70
*07	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	856	1	7221	3	N	-0-					70

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
02	4452	X	4412	-0-	-40	-0-	603	1	3789	3	Y	18	82	1			40
							20	9									
03	4929	X	4741	-0-	-188	-0-	673	1	4056	3	Y	11	22	1			29
							12	9									
04	4770	X	4401	-0-	-369	-0-	583	1	3796	3	Y	20					49
							22	9									
05	4929	X	4492	-0-	-437	-0-	633	1	3847	3	Y	11	32	1			28
							12	9									
06	4740	X	4166	-0-	-574	-0-	637	1	3520	3	Y	8					36
							9	9									
07	4898	X	3710	-0-	-1188	-0-	618	1	3061	3	Y	28					64
							31	9									

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
02	6104	X	5313	-0-	-791	-0-	25	2	5260	3	Y	25					54
							28	9									
03	6417	X	5732	-0-	-685	-0-	5665	3	67	9	Y	61	78	1			37
04	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6086	3	33	9	Y	30	44	1			23
05	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6407	3	80	9	Y	73	87	1			9
06	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6014	3	31	9	Y	28					37
*07	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6393	3	31	9	Y	28	44	1			21

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
02	4060	X	2827	-0-	-1233	-0-	2825	3	2	9	Y	2					4
03	4309	X	3341	-0-	-968	-0-	3335	3	6	9	Y	5	6	1			3
04	3960	X	3108	-0-	-852	-0-	3100	3	8	9	Y	7					10
05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3602	3	13	9	Y	12	21	1			1
06	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5668	3	13	9	Y	12					13
*07	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	3			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	132	1	829	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
03	1085	N	275	-0-	-810	-0-	39	1	234	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	105	1	685	3	Y	-0-					3
05	1054	N	567	-0-	-487	-0-	80	1	487	3	Y	-0-	1	1			2
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	36	1	199	3	Y	-0-					2
*07	806	N	111	-0-	-695	-0-	27	1	84	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
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	46	1	1547	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1071	-0-	-479	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	273	1	1270	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3208	-0-	208	208	496	1	2712	3	Y	-0-					-0-
*07	2504	N	2296	-0-	-208	-0-	107	1	2189	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
02	4424	X	4216	-0-	-208	-0-	4197	3	19	9	N	17					121
03	4898	X	4775	-0-	-123	-0-	4763	3	12	9	N	11					132
04	4740	X	4656	-0-	-84	-0-	4652	3	4	9	N	4	111	1			25
05	4898	X	4721	-0-	-177	-0-	4714	3	7	9	N	6					31
06	4620	X	4532	-0-	-88	-0-	4530	3	2	9	N	2					33
07	4805	X	4521	-0-	-284	-0-	4521	3			N	-0-					33

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
02	4172	X	3598	-0-	-574	-0-	494	1	3103	3	Y	1	20	1			10
							1	9									
03	4619	X	4151	-0-	-468	-0-	590	1	3561	3	Y	-0-	4	1			6
04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	637	1	4146	3	Y	-0-					6
05	4619	X	4282	-0-	-337	-0-	605	1	3677	3	Y	-0-	3	1			3
06	4080	X	3192	-0-	-888	-0-	489	1	2701	3	Y	2					5
							2	9									
07	4371	X	4030	-0-	-341	-0-	677	1	3353	3	Y	-0-					5

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
02	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	419	1	13355	2	N	-0-					-0-
03	15964	X	15964	-0-	-0-	-0-	488	1	15476	2	N	-0-					-0-
04	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	469	1	14777	2	N	-0-					-0-
05	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	490	1	15023	2	N	-0-					-0-
06	14167	X	14167	-0-	-0-	-0-	455	1	13712	2	N	-0-					-0-
*07	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	456	1	13399	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
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	529	1	3229	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	4037	-0-	-86	-0-	578	1	3459	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3997	-0-	-53	-0-	556	1	3441	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4076	-0-	-109	-0-	575	1	3501	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3817	-0-	-233	-0-	567	1	3250	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3939	-0-	-215	-0-	593	1	3346	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	1316	N	1258	-0-	-58	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

02	7756	X	5771	-0-	-1985	-0-	5771	3			Y	-0-					8
03	8587	X	6403	-0-	-2184	-0-	6403	3			Y	-0-					8
04	6840	X	5878	-0-	-962	-0-	5878	3			Y	-0-					8
05	6789	X	5959	-0-	-830	-0-	5959	3			Y	-0-					8
06	6210	X	5898	-0-	-312	-0-	5898	3			Y	-0-	1	1			7
07	6417	X	5953	-0-	-464	-0-	5943	3	10	9	Y	9					16

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

02	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	524	1	5271	3	Y	-0-					31
03	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	597	1	5985	3	Y	-0-					31
04	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	555	1	5330	3	Y	-0-					31
05	5890	X	5719	-0-	-171	-0-	542	1	5177	3	Y	-0-					31
06	6330	X	5038	-0-	-1292	-0-	494	1	4544	3	Y	-0-					31
07	6541	X	5723	-0-	-818	-0-	553	1	5170	3	Y	-0-					31

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

02	1764	N	1500	-0-	-264	-0-	43	1	1457	3	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1352	-0-	-663	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	269	1	1252	3	Y	-0-					-0-
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	357	1	1955	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	81	1	1654	3	Y	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

02	5740	X	5578	-0-	-162	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5927	-0-	-428	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
04	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6213	-0-	-142	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5890	-0-	-260	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5946	-0-	-409	-0-	5946	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

02	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
03	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
04	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	11431	2			N	-0-					-0-
05	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	10857	2			N	-0-					-0-
06	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
*07	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 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
02	3500	X	3163	-0-	-337	-0-	34	1	3129	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3527	-0-	-255	-0-	39	1	3488	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3471	-0-	-69	-0-	31	1	3440	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3496	-0-	-131	-0-	9	1	3487	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3337	-0-	-83	-0-	8	1	3329	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3407	-0-	-189	-0-	8	1	3399	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 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
02	3164	X	2534	-0-	-630	-0-	2534	3			Y	-0-					79
03	3658	X	2740	-0-	-918	-0-	2740	3			Y	-0-					79
04	3540	X	2247	-0-	-1293	-0-	2247	3			Y	-0-					79
05	3658	X	2475	-0-	-1183	-0-	2475	3			Y	-0-					79
06	2730	X	2252	-0-	-478	-0-	2252	3			Y	-0-	6	1			73
*07	2821	X	1859	-0-	-962	-0-	1858	3	1	9	Y	1					74

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
02	4312	X	4221	-0-	-91	-0-	1160	1	3061	2	N	-0-					-0-
03	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	625	1	4185	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4600	-0-	-20	-0-	615	1	3985	2	N	-0-					-0-
05	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	654	1	4384	2	N	-0-					-0-
06	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	634	1	4187	2	N	-0-					-0-
*07	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	649	1	4175	2	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
02	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13472	2			N	-0-					-0-
03	16503	X	16503	-0-	-0-	-0-	16503	2			N	-0-					-0-
04	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	16533	2			N	-0-					-0-
05	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	16155	2			N	-0-					-0-
06	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	15261	2			N	-0-					-0-
*07	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	16180	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	301	1	742	2	N	-0-					-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	372	1	1027	2	N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	348	1	924	2	N	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	334	1	858	2	N	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	388	1	1067	2	N	-0-					-0-
*07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	350	1	890	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
02	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
03	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
04	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	13953	2			N	-0-					-0-
05	15022	X	15022	-0-	-0-	-0-	15022	2			N	-0-					-0-
06	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
*07	14489	X	14489	-0-	-0-	-0-	14489	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	3724	X	3389	-0-	-335	-0-	36	1	3353	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3842	-0-	-219	-0-	43	1	3799	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3718	-0-	-152	-0-	33	1	3685	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3446	-0-	-491	-0-	9	1	3437	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3656	-0-	-94	-0-	9	1	3647	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3819	-0-	-25	-0-	10	1	3809	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	176	1	4090	3	Y	19	24	1			10
							21	9									
03	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	193	1	4432	3	Y	29	25	1			14
							32	9									
04	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	225	1	5245	3	Y	14					28
							15	9									
05	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	252	1	5984	3	Y	10	30	1			8
							11	9									
06	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	217	1	4889	3	Y	23	29	1			2
							25	9									
07	5146	X	4298	-0-	-848	-0-	190	1	4108	3	Y	-0-					2

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2201	-0-	-559	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2335	-0-	-517	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2254	-0-	-506	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2740	-0-	-112	-0-	2740	2			N	-0-					-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

02	1820	N	1711	-0-	-109	-0-	683	1	1028	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1787	-0-	-197	-0-	756	1	1031	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1766	-0-	-154	-0-	729	1	1037	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	747	1	1175	2	N	-0-					-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	723	1	1163	2	N	-0-					-0-
*07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	747	1	1180	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					196
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					196
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					196
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					196
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	959	3	1	9	Y	1	75	1			122
*07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1029	3	14	9	Y	13					135

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

02	6720	X	6130	-0-	-590	-0-	6130	3			Y	-0-					79
03	7316	X	6942	-0-	-374	-0-	6942	3			Y	-0-					79
04	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	3			Y	-0-					79
05	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	3			Y	-0-					79
06	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	3			Y	-0-	6	1			73
*07	7316	X	7085	-0-	-231	-0-	7085	3			Y	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5860	3	65	9	Y	59					80
03	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6630	3	20	9	Y	18	67	1			31
04	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6270	3	35	9	Y	32					63
05	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6488	3	34	9	Y	31	88	1			6
06	6450	X	5996	-0-	-454	-0-	5907	3	89	9	Y	81					87
07	6665	X	6446	-0-	-219	-0-	6446	3			Y	-0-					87

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 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
02	2968	X	1988	-0-	-980	-0-	509	1	1479	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2232	-0-	-1054	-0-	581	1	1651	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2655	-0-	-525	-0-	662	1	1993	3	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2748	-0-	-538	-0-	696	1	2052	3	Y	-0-					-0-
06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	681	1	2062	3	Y	-0-					-0-
*07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	690	1	2364	3	Y	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3752	X	3163	-0-	-589	-0-	3160	3	3	9	Y	3					19
03	4154	X	3685	-0-	-469	-0-	3679	3	6	9	Y	5	19	1			5
04	4020	X	3961	-0-	-59	-0-	3955	3	6	9	Y	5					10
05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4332	3	3	9	Y	3					13
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3978	3	2	9	Y	2					15
*07	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4251	3	1	9	Y	1					16

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 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
02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			Y	-0-					63
03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			Y	-0-					63
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			Y	-0-					63
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			Y	-0-					63
06	4170	X	3339	-0-	-831	-0-	3339	3			Y	-0-					63
07	4309	X	4149	-0-	-160	-0-	4149	3			Y	-0-					63

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 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
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	38	1	3503	2	N	-0-					-0-
03	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	46	1	4111	2	N	-0-					-0-
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	35	1	3911	2	N	-0-					-0-
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	11	1	4125	2	N	-0-					-0-
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	10	1	4014	2	N	-0-					-0-
*07	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	10	1	4117	2	N	-0-					-0-

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
02	3024	X	2870	-0-	-154	-0-	363	1	2507	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3180	-0-	-168	-0-	403	1	2777	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3048	-0-	-192	-0-	384	1	2664	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3111	-0-	-237	-0-	379	1	2732	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3014	-0-	-166	-0-	367	1	2647	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2888	-0-	-305	-0-	378	1	2510	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 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
02	532	N	407	-0-	-125	-0-	12	1	387	3	Y	7					26
							8	9									
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	426	3	7	9	Y	6	21	1			11
04	630	N	598	-0-	-32	-0-	591	3	7	9	Y	6					17
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	96	1	448	3	Y	3					20
							3	9									
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	113	1	616	3	Y	6					26
							7	9									
*07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	39	1	798	3	Y	-0-	19	1			7

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

02	5348	X	5062	-0-	-286	-0-	1294	1	3759	3	Y	8					77
							9	9									
03	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	1590	1	4516	3	Y	9					86
							10	9									
04	5460	X	5405	-0-	-55	-0-	1345	1	4051	3	Y	8	69	1			25
							9	9									
05	5611	X	5383	-0-	-228	-0-	1363	1	4017	3	Y	3					28
							3	9									
06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	1379	1	4173	3	Y	6					34
							7	9									
07	5208	X	4822	-0-	-386	-0-	1088	1	3727	3	Y	6					40
							7	9									

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

02	2156	N	1845	-0-	-311	-0-	53	1	1781	3	Y	10					30
							11	9									
03	2387	N	1651	-0-	-736	-0-	1639	3	12	9	Y	11	27	1			14
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2229	3	9	9	Y	8					22
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	420	1	1954	3	Y	6					28
							7	9									
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	404	1	2212	3	Y	7					35
							8	9									
*07	2325	N	2142	-0-	-183	-0-	100	1	2041	3	Y	1	26	1			10
							1	9									

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

02	4032	X	2352	-0-	-1680	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	2291	-0-	-2173	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
04	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
05	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1441	-0-	-1679	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	277	-0-	-4466	-0-	277	2			N	-0-					-0-

PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877

02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	1063	1	2622	2	N	-0-					-0-
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	1139	1	3146	2	N	-0-					-0-
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	1114	1	2961	2	N	-0-					-0-
05	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	1176	1	3020	2	N	-0-					-0-
06	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	1073	1	2948	2	N	-0-					-0-
*07	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	1160	1	2950	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

02	6076	X	5749	-0-	-327	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6278	-0-	-449	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
04	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
05	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
06	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6851	-0-	-1333	-0-	6851	2			N	-0-					-0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

02	9828	X	9537	-0-	-291	-0-	309	1	9228	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	10111	-0-	-770	-0-	342	1	9769	2	N	-0-					-0-
04	10530	X	9868	-0-	-662	-0-	331	1	9537	2	N	-0-					-0-
05	10757	X	9899	-0-	-858	-0-	77	1	9822	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	9032	-0-	-1378	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9466	-0-	-1105	-0-	9466	2			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

02	2940	X	2754	-0-	-186	-0-	30	1	2724	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3095	-0-	-98	-0-	34	1	3061	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2987	-0-	-73	-0-	26	1	2961	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3062	-0-	-100	-0-	8	1	3054	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2936	-0-	-64	-0-	7	1	2929	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	8	1	3007	2	N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

02	2464	N	2291	-0-	-173	-0-	989	1	1302	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2607	-0-	-59	-0-	1518	1	1089	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2422	-0-	-38	-0-	414	1	2008	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2508	-0-	-34	-0-	415	1	2093	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2377	-0-	-143	-0-	401	1	1976	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2488	-0-	-23	-0-	414	1	2074	2	N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

02	4592	X	4400	-0-	-192	-0-	47	1	4353	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4871	-0-	-58	-0-	54	1	4817	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4667	-0-	-73	-0-	41	1	4626	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4796	-0-	-102	-0-	13	1	4783	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4654	-0-	-86	-0-	12	1	4642	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4731	-0-	-136	-0-	12	1	4719	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	660	1	2905	2	N	-0-					-0-
03	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	730	1	3105	2	N	-0-					-0-
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	715	1	2928	2	N	-0-					-0-
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	700	1	3075	2	N	-0-					-0-
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	681	1	3014	2	N	-0-					-0-
*07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	689	1	2876	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
02	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
03	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
04	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
05	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
*07	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	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
02	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
03	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
04	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
05	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
06	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
*07	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	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
02	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			Y	-0-					41
03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	3			Y	-0-					41
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			Y	-0-					41
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			Y	-0-					41
06	4920	X	4234	-0-	-686	-0-	4234	3			Y	-0-					41
07	5084	X	3383	-0-	-1701	-0-	3383	3			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
02	588	N	543	-0-	-45	-0-	543	3			Y	-0-					38
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					38
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					38
05	589	N	306	-0-	-283	-0-	306	3			Y	-0-					38
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					38
*07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			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
02	560	N	63	-0-	-497	-0-	63	3			Y	-0-					21
03	744	N	107	-0-	-637	-0-	107	3			Y	-0-					21
04	510	N	240	-0-	-270	-0-	240	3			Y	-0-					21
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					21
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					21
*07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					21

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
02	5152	X	4525	-0-	-627	-0-	336	1	4189	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	4990	-0-	-714	-0-	372	1	4618	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4677	-0-	-843	-0-	360	1	4317	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	4690	-0-	-1014	-0-	372	1	4318	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4547	-0-	-703	-0-	360	1	4187	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4618	-0-	-404	-0-	372	1	4246	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4797	3	1	9	Y	1	30	1			2
03	5332	X	5083	-0-	-249	-0-	5083	3			Y	-0-					2
04	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	1190	1	4002	3	Y	1					3
							1	9									
05	5332	X	4759	-0-	-573	-0-	585	1	4174	3	Y	-0-					3
06	4950	X	4748	-0-	-202	-0-	582	1	4166	3	Y	-0-					3
07	5115	X	4691	-0-	-424	-0-	583	1	4107	3	Y	1					4
							1	9									

VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 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
02	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	196	1	4367	3	Y	-0-					10
03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	217	1	4754	3	Y	37					47
							41	9									
04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	232	1	5154	3	Y	6	47	1			6
							7	9									
05	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	270	1	5958	3	Y	24					30
							26	9									
06	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	272	1	5794	3	Y	15					45
							17	9									
*07	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	281	1	5193	3	Y	-0-	41	1			4

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 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
02	5684	X	5563	-0-	-121	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6156	-0-	-137	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5818	-0-	-272	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5646	-0-	-647	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5675	-0-	-415	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	6155	-0-	-14	-0-	6155	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 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
02	8624	X	8621	-0-	-3	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
03	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	9215	-0-	-85	-0-	603	1	8612	2	N	-0-					-0-
05	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	471	1	9406	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	8662	-0-	-638	-0-	432	1	8230	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	9180	-0-	-368	-0-	453	1	8727	2	N	-0-					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 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
02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	69	1	2315	3	Y	21	19	1			12
							23	9									
03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	87	1	2563	3	Y	71	70	1			13
							78	9									
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	93	1	2520	3	Y	52	43	1			22
							57	9									
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	124	1	3007	3	Y	12	21	1			13
							13	9									
06	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	100	1	2450	3	Y	-0-	12	1			1
*07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	66	1	1710	3	Y	20					21
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	4032	X	2238	-0-	-1794	-0-	65	1	2173	3	Y	-0-					-0-
03	4464	X	2130	-0-	-2334	-0-	70	1	2060	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	2453	-0-	-1147	-0-	87	1	2366	3	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2616	-0-	-515	-0-	104	1	2512	3	Y	-0-					-0-
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	142	1	3492	3	Y	-0-					-0-
*07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	137	1	3542	3	Y	-0-					-0-

MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 7442

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	42	1	3897	2	N	-0-					-0-
03	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	49	1	4403	2	N	-0-					-0-
04	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	38	1	4216	2	N	-0-					-0-
05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	11	1	4323	2	N	-0-					-0-
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	10	1	3898	2	N	-0-					-0-
*07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	10	1	4108	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

02	7168	X	7082	-0-	-86	-0-	76	1	7006	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7826	-0-	-17	-0-	87	1	7739	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	7490	-0-	-280	-0-	66	1	7424	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	7739	-0-	-290	-0-	20	1	7719	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7430	-0-	-340	-0-	19	1	7411	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7637	-0-	-206	-0-	19	1	7618	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452

02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	289	1	1677	2	N	-0-					-0-
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	314	1	1789	2	N	-0-					-0-
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	304	1	1677	2	N	-0-					-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	326	1	1776	2	N	-0-					-0-
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	294	1	1540	2	N	-0-					-0-
*07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	335	1	1785	2	N	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

02	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	988	1	5212	3	Y	-0-					42
03	6479	X	5645	-0-	-834	-0-	947	1	4668	3	Y	27	69	1			-0-
							30	9									
04	6390	X	6295	-0-	-95	-0-	918	1	5368	3	Y	8					8
							9	9									
05	6603	X	4892	-0-	-1711	-0-	825	1	4067	3	Y	-0-					8
06	6630	X	5590	-0-	-1040	-0-	849	1	4740	3	Y	1					9
							1	9									
07	6851	X	6802	-0-	-49	-0-	1092	1	5710	3	Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	93 11	1 9	2162	3	Y	10	13	1			6
03	2201	N	1898	-0-	-303	-0-	79 13	1 9	1806	3	Y	12	10	1			8
04	2220	N	1826	-0-	-394	-0-	75 6	1 9	1745	3	Y	5					13
05	2294	N	1926	-0-	-368	-0-	78 3	1 9	1845	3	Y	3	9	1			7
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	85 9	1 9	1914	3	Y	8	11	1			4
07	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	80	1	1730	3	Y	-0-					4

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

02	1932	N	1893	-0-	-39	-0-	340	1	1553	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	370	1	1689	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1943	-0-	-127	-0-	354	1	1589	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1967	-0-	-141	-0-	359	1	1608	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1888	-0-	-92	-0-	346	1	1542	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	356	1	1591	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

02	3780	X	3522	-0-	-258	-0-	1657 2	1 9	1863	3	Y	2					106
03	4185	X	222	-0-	-3963	-0-	73 145	1 3	2 2	2 9	Y	2	21	1			87
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	16					103
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	1					104
06	3780	X	70	-0-	-3710	-0-	34	2	36	9	Y	33	65	1			72
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					72

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	8904	X	8765	-0-	-139	-0-	354	1	8380	3	Y	28					67
							31	9									
03	10168	X	9321	-0-	-847	-0-	368	1	8938	3	Y	14	46	1			35
							15	9									
04	9840	X	8603	-0-	-1237	-0-	348	1	8242	3	Y	12	41	1			6
							13	9									
05	10168	X	8868	-0-	-1300	-0-	353	1	8508	3	Y	6					12
							7	9									
06	9270	X	8242	-0-	-1028	-0-	337	1	7897	3	Y	7					19
							8	9									
*07	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	412	1	9311	3	Y	7					26
							8	9									

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
03	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
06	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
*07	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

02	4620	X	4162	-0-	-458	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4712	-0-	-58	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4640	-0-	-72	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4607	-0-	-223	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4756	-0-	-235	-0-	4756	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					22
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					22
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2027	2	84	9	Y	76					98
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2088	2	23	9	Y	21	79	1			40
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1713	2	6	9	Y	5					45
*07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					45

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

02	3388	X	2565	-0-	-823	-0-	2442	3	123	9	Y	112					112
03	3751	X	2976	-0-	-775	-0-	2947	3	29	9	Y	26	94	1			44
04	3060	X	2739	-0-	-321	-0-	2726	3	13	9	Y	12					56
05	2852	X	2220	-0-	-632	-0-	2220	3			Y	-0-	47	1			9
06	2610	X	1897	-0-	-713	-0-	1897	3			Y	-0-					9
*07	2697	X	2059	-0-	-638	-0-	2059	3			Y	-0-					9

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	7728	X	7380	-0-	-348	-0-	303	1	7043	3	Y	31	41	1			45
							34	9									
03	8618	X	8594	-0-	-24	-0-	357	1	8178	3	Y	54	45	1			54
							59	9									
04	8340	X	8265	-0-	-75	-0-	339	1	7903	3	Y	21					75
							23	9									
05	8618	X	8617	-0-	-1	-0-	347	1	8255	3	Y	14	41	1			48
							15	9									
06	8190	X	7907	-0-	-283	-0-	335	1	7533	3	Y	35	44	1			39
							39	9									
07	8463	X	7962	-0-	-501	-0-	352	1	7610	3	Y	-0-					39

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
02	3668	X	3540	-0-	-128	-0-	3506	3	34	9	Y	31					31
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3906	3	26	9	Y	24	39	1			16
04	3780	X	3743	-0-	-37	-0-	3742	3	1	9	Y	1					17
05	3906	X	3874	-0-	-32	-0-	3845	3	29	9	Y	26	37	1			6
06	3810	X	3754	-0-	-56	-0-	19	1	3723	3	Y	11					17
							12	9									
07	3937	X	3624	-0-	-313	-0-	64	1	3560	3	Y	-0-					17

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
02	4648	X	4551	-0-	-97	-0-	1013	1	3538	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4858	-0-	-319	-0-	1304	1	3554	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4818	-0-	-192	-0-	435	1	4383	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	5001	-0-	-176	-0-	421	1	4580	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4830	-0-	-90	-0-	407	1	4423	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4887	-0-	-166	-0-	420	1	4467	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
02	1764	N	1394	-0-	-370	-0-	199	1	1193	2	Y	2					10
							2	9									
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					10
04	1890	N	272	-0-	-1618	-0-	46	1	224	2	Y	2					12
							2	9									
05	1550	N	698	-0-	-852	-0-	88	1	610	2	Y	-0-					12
06	2160	X	821	-0-	-1339	-0-	103	1	718	2	Y	-0-					12
07	1550	X	209	-0-	-1341	-0-	22	1	168	2	Y	17					29
							19	9									

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
02	5152	X	4902	-0-	-250	-0-	53	1	4849	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5395	-0-	-216	-0-	60	1	5335	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5188	-0-	-212	-0-	46	1	5142	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5360	-0-	-220	-0-	14	1	5346	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5111	-0-	-199	-0-	13	1	5098	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5313	-0-	-112	-0-	13	1	5300	2	N	-0-					-0-

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

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
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2450	3	1	9	Y	1					5
03	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2571	3	19	9	Y	17					22
04	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2280	3	4	9	Y	4					26
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2819	3	7	9	Y	6	27	1			5
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2707	3	4	9	Y	4					9
*07	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2793	3	4	9	Y	4					13

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

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
02	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	309	1	7494	2	N	-0-					-0-
03	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	342	1	9164	2	N	-0-					-0-
04	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	331	1	9231	2	N	-0-					-0-
05	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	77	1	9282	2	N	-0-					-0-
06	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
*07	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

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
02	4592	X	4290	-0-	-302	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4947	-0-	-13	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4607	-0-	-133	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4735	-0-	-70	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4477	-0-	-323	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4560	-0-	-400	-0-	4560	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

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
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	856	1	3572	3	Y	-0-					39
03	4619	X	4159	-0-	-460	-0-	982	1	3174	3	Y	3					42
							3	9									
04	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	982	1	4050	3	Y	-0-					42
05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	1037	1	4193	3	Y	-0-					42
06	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	916	1	3878	3	Y	-0-					42
07	5208	X	5096	-0-	-112	-0-	928	1	4168	3	Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	2996	X	1623	-0-	-1373	-0-	231	1	1390	2	Y	2					56
							2	9									
03	3317	X	2942	-0-	-375	-0-	476	1	2466	2	Y	-0-					56
04	2460	X	2436	-0-	-24	-0-	415	1	2019	2	Y	2					58
							2	9									
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	388	1	2674	2	Y	-0-					58
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	358	1	2505	2	Y	-0-					58
*07	3100	N	3878	-0-	778	778	454	1	3405	2	Y	17					75
							19	9									

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
02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
04	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	176	1	5787	2	N	-0-					-0-
							153	3									
05	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	186	1	5672	2	N	-0-					-0-
							163	3									
06	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	176	1	4896	2	N	-0-					-0-
							152	3									
*07	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	184	1	4978	2	N	-0-					-0-
							159	3									

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
02	3276	X	2735	-0-	-541	-0-	2735	3			Y	-0-					-0-
03	3596	X	2918	-0-	-678	-0-	2908	3	10	9	Y	9					9
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4222	3	12	9	Y	11					20
05	3472	X	2888	-0-	-584	-0-	2869	3	19	9	Y	17	31	1			6
06	2940	X	2598	-0-	-342	-0-	2589	3	9	9	Y	8					14
*07	3069	X	2694	-0-	-375	-0-	2683	3	11	9	Y	10					24

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
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	423	1	2455	2	N	-0-					-0-
03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	460	1	2624	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	455	1	2515	2	N	-0-					-0-
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	466	1	2542	2	N	-0-					-0-
06	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	446	1	2334	2	N	-0-					-0-
*07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	482	1	2563	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
02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	355	1	2056	2	N	-0-					-0-
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	399	1	2274	2	N	-0-					-0-
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	391	1	2160	2	N	-0-					-0-
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	375	1	2042	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	385	1	2015	2	N	-0-					-0-
*07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	368	1	1957	2	N	-0-					-0-

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
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
04	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
06	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
*07	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	969	1	1721	2	N	-0-					-0-
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	1082	1	1927	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2754	-0-	-36	-0-	1032	1	1722	2	N	-0-					-0-
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	1087	1	1870	2	N	-0-					-0-
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	1056	1	1755	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2805	-0-	-78	-0-	1070	1	1735	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

02	8400	X	8134	-0-	-266	-0-	269	1	7865	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8746	-0-	-430	-0-	298	1	8448	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8231	-0-	-769	-0-	288	1	7943	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	7993	-0-	-1307	-0-	67	1	7926	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	7481	-0-	-1519	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7266	-0-	-1755	-0-	7266	2			N	-0-					-0-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

02	4144	X	3895	-0-	-249	-0-	480	1	3415	2	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4066	-0-	-522	-0-	512	1	3554	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	3977	-0-	-223	-0-	517	1	3460	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	4173	-0-	-167	-0-	554	1	3619	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3970	-0-	-170	-0-	525	1	3445	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3993	-0-	-285	-0-	532	1	3461	2	Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

02	4676	X	4632	-0-	-44	-0-	221	1	4295	3	Y	105	10	1			95
							116	9									
03	5177	X	5106	-0-	-71	-0-	243	1	4772	3	Y	83	84	1			94
							91	9									
04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	248	1	4769	3	Y	70	142	1			22
							77	9									
05	5115	X	5038	-0-	-77	-0-	246	1	4772	3	Y	18	24	1			16
							20	9									
06	4950	X	4344	-0-	-606	-0-	222	1	4122	3	Y	-0-	9	1			7
07	5270	X	5075	-0-	-195	-0-	262	1	4813	3	Y	-0-					7

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

02	1484	X	1364	-0-	-120	-0-	1364	3			Y	-0-					78
03	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5153	3	53	9	Y	48	126	1			-0-
04	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	3			Y	-0-					-0-
05	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		6497	-0-	6497	6497	6497	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		2462	-0-	2462	8959	2462	3			Y	-0-					-0-

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

02	3780	X	3739	-0-	-41	-0-	107	1	3591	3	Y	37					98
							41	9									
03	3999	X	3573	-0-	-426	-0-	3538	3	35	9	Y	32	86	1			44
04	4050	X	3662	-0-	-388	-0-	3623	3	39	9	Y	35					79
05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	828	1	3858	3	Y	17					96
							19	9									
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	716	1	3916	3	Y	32					128
							35	9									
*07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	198	1	4057	3	Y	-0-	93	1			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	6524	X	5871	-0-	-653	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5776	-0-	-1261	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	4711	-0-	-2099	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	5105	-0-	-1932	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	4718	-0-	-2002	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	4407	-0-	-2103	-0-	4407	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
02	7196	X	6803	-0-	-393	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7510	-0-	-457	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7450	-0-	-230	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
05	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
06	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
*07	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	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
02	5208	X	4533	-0-	-675	-0-	1238	1	3285	3	Y	9					14
							10	9									
03	5239	X	5030	-0-	-209	-0-	1376	1	3613	3	Y	37	42	1			9
							41	9									
04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	1419	1	3446	3	Y	-0-					9
05	5022	X	3402	-0-	-1620	-0-	1006	1	2389	3	Y	6					15
							7	9									
06	4860	X	2188	-0-	-2672	-0-	637	1	1551	3	Y	-0-					15
*07	5022	X	3932	-0-	-1090	-0-	1107	1	2817	3	Y	7					22
							8	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
02	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	71	1	6570	2	N	-0-					-0-
03	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	82	1	7283	2	N	-0-					-0-
04	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	63	1	7038	2	N	-0-					-0-
05	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	19	1	7119	2	N	-0-					-0-
06	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	18	1	6920	2	N	-0-					-0-
*07	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	18	1	7136	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	5796	X	5707	-0-	-89	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6119	-0-	-298	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5957	-0-	-253	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
05	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5930	-0-	-394	-0-	5930	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 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
02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5542	3	6	9	Y	5					57
03	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5973	3	13	9	Y	12					69
04	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5705	3	10	9	Y	9					78
05	5859	X	5800	-0-	-59	-0-	5780	3	20	9	Y	18	76	1			20
06	5940	X	4967	-0-	-973	-0-	4964	3	3	9	Y	3					23
07	6138	X	4784	-0-	-1354	-0-	4784	3			Y	-0-					23

WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3764	3	8	9	Y	7	16	1			24
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4416	3	11	9	Y	10					34
04	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4038	3	1	9	Y	1					35
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4469	3	13	9	Y	12	40	1			7
06	4020	X	3841	-0-	-179	-0-	3841	3			Y	-0-					7
07	4154	X	3585	-0-	-569	-0-	3585	3			Y	-0-					7

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
02	756	N	677	-0-	-79	-0-	677	3			Y	-0-	3	1			5
03	744	N	624	-0-	-120	-0-	624	3			Y	-0-					5
04	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	3			Y	-0-					5
05	744	N	599	-0-	-145	-0-	599	3			Y	-0-	4	1			1
06	600	N	539	-0-	-61	-0-	539	3			Y	-0-					1
*07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					1

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
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	336	1	2040	2	N	-0-					-0-
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	372	1	2227	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	360	1	2100	2	N	-0-					-0-
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	372	1	1871	2	N	-0-					-0-
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	360	1	2142	2	N	-0-					-0-
*07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	372	1	2174	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	1378	-0-	-3362	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					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
02	4956	X	4938	-0-	-18	-0-	244	1	4694	2	N	-0-					-0-
03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	271	1	5256	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	5250	-0-	-60	-0-	274	1	4976	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5367	-0-	-89	-0-	284	1	5083	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	5153	-0-	-187	-0-	277	1	4876	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5265	-0-	-253	-0-	286	1	4979	2	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
02	3668	X	3438	-0-	-230	-0-	37	1	3401	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3772	-0-	-227	-0-	42	1	3730	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3661	-0-	-149	-0-	32	1	3629	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3696	-0-	-179	-0-	10	1	3686	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	9	1	3508	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3606	-0-	-207	-0-	9	1	3597	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
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					-0-
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4984	X	4287	-0-	-697	-0-	238	1	4049	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4471	-0-	-830	-0-	256	1	4215	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4402	-0-	-728	-0-	241	1	4161	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4432	-0-	-869	-0-	220	1	4212	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4703	-0-	-67	-0-	221	1	4482	2	N	-0-					-0-
*07	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	229	1	4626	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
02	3500	X	3319	-0-	-181	-0-	177	1	3142	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	202	1	3487	2	N	-0-					-0-
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	186	1	3351	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3628	-0-	-61	-0-	172	1	3456	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3512	-0-	-58	-0-	159	1	3353	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3605	-0-	-84	-0-	163	1	3442	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
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	599	1	3653	2	N	-0-					-0-
03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	652	1	4001	2	N	-0-					-0-
04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	651	1	3712	2	N	-0-					-0-
05	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	655	1	3831	2	N	-0-					-0-
06	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	875	1	3578	2	N	-0-					-0-
*07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	653	1	3839	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	4592	X	4323	-0-	-269	-0-	47	1	4276	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4749	-0-	-242	-0-	53	1	4696	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4600	-0-	-140	-0-	41	1	4559	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4679	-0-	-188	-0-	12	1	4667	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4273	-0-	-437	-0-	11	1	4262	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4361	-0-	-413	-0-	11	1	4350	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
02	2128	N	2085	-0-	-43	-0-	22	1	2063	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2336	-0-	-20	-0-	270	1	2066	2	N	-0-					-0-
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	413	1	1891	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	414	1	1874	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	1888	-0-	-362	-0-	400	1	1488	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2223	-0-	-164	-0-	414	1	1809	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
02	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	59	1	5400	2	N	-0-					-0-
03	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	68	1	6053	2	N	-0-					-0-
04	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	51	1	5747	2	N	-0-					-0-
05	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	16	1	5958	2	N	-0-					-0-
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	14	1	5725	2	N	-0-					-0-
*07	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	15	1	5824	2	N	-0-					-0-

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
02	3780	X	2992	-0-	-788	-0-	2985	3	7	9	Y	6					100
03	4185	X	3704	-0-	-481	-0-	3693	3	11	9	Y	10					110
04	3690	X	3388	-0-	-302	-0-	3382	3	6	9	Y	5					115
05	3720	X	2942	-0-	-778	-0-	2938	3	4	9	Y	4	87	1			32
06	2940	X	2244	-0-	-696	-0-	2243	3	1	9	Y	1					33
07	3038	X	1192	-0-	-1846	-0-	1192	3			Y	-0-					33

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
02	6692	X	6501	-0-	-191	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6976	-0-	-402	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6681	-0-	-399	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6821	-0-	-495	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6510	-0-	-450	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6737	-0-	-455	-0-	6737	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
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	1			N	-0-					-0-
03	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	1			N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	1			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-					-0-
*07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	878	1	126	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
02	1204	N	1125	-0-	-79	-0-	976	1	149	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	388	1	792	2	N	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	391	1	887	2	N	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	408	1	878	2	N	-0-					-0-
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	415	1	893	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	428	1	899	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	1512	N	1321	-0-	-191	-0-	978	1	343	2	N	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1083	1	382	2	N	-0-					-0-
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1047	1	370	2	N	-0-					-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1080	1	483	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1171	-0-	-239	-0-	1044	1	127	2	N	-0-					-0-
*07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1080	1	399	2	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
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	150	1	2872	2	N	-0-					-0-
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	174	1	3198	2	N	-0-					-0-
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	25	1	2833	2	N	-0-					-0-
05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	8	1	2969	2	N	-0-					-0-
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	7	1	2861	2	N	-0-					-0-
*07	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	8	1	3028	2	N	-0-					-0-

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
02	4592	X	3936	-0-	-656	-0-	42	1	3894	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4299	-0-	-723	-0-	48	1	4251	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4135	-0-	-365	-0-	37	1	4098	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4283	-0-	-150	-0-	11	1	4272	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4062	-0-	-228	-0-	10	1	4052	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4068	-0-	-303	-0-	10	1	4058	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
02	6188	X	5754	-0-	-434	-0-	62	1	5692	2	N	-0-					-0-
03	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	77	1	6897	2	N	-0-					-0-
04	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	57	1	6426	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	6250	-0-	-136	-0-	16	1	6234	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	5998	-0-	-692	-0-	15	1	5983	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	5800	-0-	-1113	-0-	14	1	5786	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
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	299	1	2803	2	N	-0-					-0-
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	332	1	3040	2	N	-0-					-0-
04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	313	1	2843	2	N	-0-					-0-
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	306	1	3113	2	N	-0-					-0-
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	295	1	2956	2	N	-0-					-0-
*07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	305	1	2967	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
02	4564	X	2301	-0-	-2263	-0-	325	1	1507	2	Y	13					28
							455	3	14	9							
03	4867	X	2797	-0-	-2070	-0-	390	1	1853	2	Y	7					35
							546	3	8	9							
04	4710	X	2470	-0-	-2240	-0-	346	1	1634	2	Y	5	35	1			5
							484	3	6	9							
05	4774	X	2765	-0-	-2009	-0-	347	1	1930	2	Y	2					7
							486	3	2	9							
06	3510	X	2769	-0-	-741	-0-	323	1	1994	2	Y	-0-					7
							452	3									
*07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	344	1	2004	2	Y	12					19
							482	3	13	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
06	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
*07	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

02	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	217	1	9975	2	N	-0-					-0-
03	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	252	1	11391	2	N	-0-					-0-
04	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	248	1	10638	2	N	-0-					-0-
05	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	250	1	10529	2	N	-0-					-0-
06	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	230	1	10062	2	N	-0-					-0-
*07	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	226	1	9881	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

02	952	N	901	-0-	-51	-0-	19	1	882	2	N	-0-					-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	28	1	1264	2	N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	24	1	1011	2	N	-0-					-0-
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	31	1	1314	2	N	-0-					-0-
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	33	1	1466	2	N	-0-					-0-
*07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	36	1	1573	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

02	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	153	1	7048	2	N	-0-					-0-
03	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	175	1	7899	2	N	-0-					-0-
04	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	184	1	7907	2	N	-0-					-0-
05	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	151	1	6379	2	N	-0-					-0-
06	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	178	1	7808	2	N	-0-					-0-
*07	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	187	1	8177	2	N	-0-					-0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	13					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	35	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					19

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

02	2856	X	2727	-0-	-129	-0-	738	1	1957	3	Y	29					83
							32	9									
03	3162	X	2730	-0-	-432	-0-	753	1	1976	3	Y	1	44	1			40
							1	9									
04	3060	X	2556	-0-	-504	-0-	745	1	1811	3	Y	-0-					40
05	3007	X	2314	-0-	-693	-0-	684	1	1626	3	Y	4					44
							4	9									
06	2910	X	2257	-0-	-653	-0-	657	1	1600	3	Y	-0-					44
07	3007	X	2750	-0-	-257	-0-	765	1	1948	3	Y	34					78
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	2632	X	2397	-0-	-235	-0-	656	1	1741	3	Y	-0-					1
03	2883	X	2327	-0-	-556	-0-	642	1	1685	3	Y	-0-					1
04	2790	X	1886	-0-	-904	-0-	550	1	1336	3	Y	-0-					1
05	2666	N	2216	-0-	-450	-0-	657	1	1559	3	Y	-0-					1
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	815	1	1983	3	Y	-0-					1
*07	2666	X	1412	-0-	-1254	-0-	398	1	1014	3	Y	-0-					1

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	103 1	1 9	273	3	Y	1					1
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	82 4	1 9	215	3	Y	4	4	1			1
04	1020	N	102	-0-	-918	-0-	30	1	72	3	Y	-0-					1
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	130	1	308	3	Y	-0-					1
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	125	1	303	3	Y	-0-					1
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	11	1	28	3	Y	-0-					1

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

02	8540	X	7425	-0-	-1115	-0-	7355	3	70	9	Y	64	132	1			38
03	9455	X	7725	-0-	-1730	-0-	7652	3	73	9	Y	66					104
04	9150	X	7317	-0-	-1833	-0-	159 40	1 9	7118	3	Y	36	77	1			63
05	8742	X	5725	-0-	-3017	-0-	124 37	1 9	5564	3	Y	34	58	1			39
06	7950	X	6418	-0-	-1532	-0-	138 42	1 9	6238	3	Y	38					77
*07	8215	X	6245	-0-	-1970	-0-	140 48	1 9	6057	3	Y	44	59	1			62

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

02	3780	X	3666	-0-	-114	-0-	452	1	3214	2	Y	-0-					-0-
03	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	521	1	3615	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3799	-0-	-251	-0-	494	1	3305	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3782	-0-	-403	-0-	502	1	3280	2	Y	-0-					-0-
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	509	1	3339	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3892	-0-	-45	-0-	518	1	3374	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 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
02	5152	X	5147	-0-	-5	-0-	5133	3	14	9	Y	13	32	1			9
03	5704	X	5637	-0-	-67	-0-	5617	3	20	9	Y	18					27
04	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	122	1	5494	3	Y	11	21	1			17
							12	9									
05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	131	1	5876	3	Y	10	16	1			11
							11	9									
06	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	125	1	5666	3	Y	17					28
							19	9									
*07	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	131	1	5661	3	Y	11	19	1			20
							12	9									

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

02	14B2 EXT		25958	-0-	25958	77611	25958	2			N	-0-					-0-
03	107021	X	29410	-0-	-77611	-0-	29410	2			N	-0-					-0-
04	28210	X	28210	-0-	-0-	-0-	28210	2			N	-0-					-0-
05	24005	X	24005	-0-	-0-	-0-	24005	2			N	-0-					-0-
06	31671	X	31671	-0-	-0-	-0-	31671	2			N	-0-					-0-
*07	31978	X	31978	-0-	-0-	-0-	31978	2			N	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

02	5712	X	3446	-0-	-2266	-0-	3446	3			Y	-0-					3
03	6324	X	2535	-0-	-3789	-0-	2535	3			Y	-0-					3
04	6120	X	907	-0-	-5213	-0-	267	1	640	3	Y	-0-					3
05	3813	X	736	-0-	-3077	-0-	178	1	558	3	Y	-0-					3
06	3210	X	1845	-0-	-1365	-0-	482	1	1363	3	Y	-0-					3
*07	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	1498	1	4264	3	Y	-0-					3

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

02	3696	X	3506	-0-	-190	-0-	432	1	3074	2	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3797	-0-	-295	-0-	478	1	3319	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3462	-0-	-438	-0-	450	1	3012	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3413	-0-	-617	-0-	453	1	2960	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3233	-0-	-427	-0-	428	1	2805	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3456	-0-	-326	-0-	460	1	2996	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

02	3416	X	3235	-0-	-181	-0-	1086	1	2149	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3570	-0-	-212	-0-	1645	1	1925	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3394	-0-	-206	-0-	552	1	2842	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3436	-0-	-284	-0-	569	1	2867	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3320	-0-	-220	-0-	553	1	2767	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3402	-0-	-194	-0-	572	1	2830	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618

02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	370	1	1624	3	Y	-0-					-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	291	1	1433	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1249	-0-	-101	-0-	220	1	1001	3	Y	25	11	1			14
							28	9									
05	1395	N	546	-0-	-849	-0-	103	1	443	3	Y	-0-					14
06	1680	N	595	-0-	-1085	-0-	116	1	479	3	Y	-0-					14
07	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	226	1	926	3	Y	-0-	14	1			-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

02	2968	X	370	-0-	-2598	-0-	370	3			Y	-0-					25
03	3286	X	1104	-0-	-2182	-0-	1103	3	1	9	Y	1					26
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	992	1	2376	3	Y	-0-	26	1			-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
*07	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	1227	1	3490	3	Y	4					4
							4	9									

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

02	672	N	662	-0-	-10	-0-	181	1	479	3	Y	2					2
							2	9									
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	258	1	677	3	Y	-0-	1	1			1
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	257	1	625	3	Y	-0-					1
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	256	1	609	3	Y	-0-					1
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	242	1	589	3	Y	-0-					1
*07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	3					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	97	1	1871	2	N	-0-					-0-
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	105	1	2048	2	N	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	107	1	1955	2	N	-0-					-0-
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	112	1	2001	2	N	-0-					-0-
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	110	1	1939	2	N	-0-					-0-
*07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	115	1	1999	2	N	-0-					-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

02	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	336	1	4841	2	N	-0-					-0-
03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	372	1	5336	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5540	-0-	-70	-0-	360	1	5180	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5519	-0-	-278	-0-	372	1	5147	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5290	-0-	-320	-0-	360	1	4930	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5453	-0-	-282	-0-	372	1	5081	2	N	-0-					-0-

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

02	5684	X	5388	-0-	-296	-0-	240	1	5148	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5956	-0-	-244	-0-	298	1	5658	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5747	-0-	-253	-0-	288	1	5459	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5545	-0-	-531	-0-	298	1	5247	2	N	-0-					-0-
06	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	288	1	5525	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5834	-0-	-118	-0-	298	1	5536	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1974	-0-	-227	-0-	1974	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
03	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
04	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	554	1	7279	2	N	-0-					-0-
05	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	340	1	6800	2	N	-0-					-0-
06	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	323	1	6145	2	N	-0-					-0-
*07	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	331	1	6379	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 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
02	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
03	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
04	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	446	1	5390	2	N	-0-					-0-
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	230	1	4598	2	N	-0-					-0-
06	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	229	1	4368	2	N	-0-					-0-
*07	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	222	1	4280	2	N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 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
02	2492	X	2429	-0-	-63	-0-	2428	3	1	9	Y	1	3	1			1
03	2697	N	2632	-0-	-65	-0-	2631	3	1	9	Y	1					2
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	58	1	2585	3	Y	-0-	1	1			1
05	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	63	1	2835	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	60	1	2725	3	Y	-0-					-0-
*07	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	66	1	2849	3	Y	4	2	1			2
							4	9									

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
02	5236	X	4765	-0-	-471	-0-	4765	3			N	-0-					49
03	5797	X	4984	-0-	-813	-0-	4984	3			N	-0-					49
04	5490	X	4969	-0-	-521	-0-	4967	3	2	9	N	2					51
05	5611	X	5138	-0-	-473	-0-	5138	3			N	-0-					51
06	5430	X	5068	-0-	-362	-0-	5068	3			N	-0-					51
07	5270	X	5197	-0-	-73	-0-	5194	3	3	9	N	3					54

BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 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
02	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	309	1	6663	2	N	-0-					-0-
03	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	342	1	7286	2	N	-0-					-0-
04	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	331	1	6823	2	N	-0-					-0-
05	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	77	1	7041	2	N	-0-					-0-
06	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
*07	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 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
02	9800	X	8495	-0-	-1305	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9029	-0-	-1325	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
04	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
05	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	11165	2			N	-0-					-0-
06	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
*07	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 9702

02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					44
03	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	1			Y	-0-					44
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	1			Y	-0-					44
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			Y	-0-					44
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	1			Y	-0-					44
07	589	N	232	-0-	-357	-0-	197	1	35	9	Y	32	18	1			58

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

02	4620	X	1637	-0-	-2983	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	2981	-0-	-1483	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	1043	-0-	-3277	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	1334	-0-	-1766	-0-	9	1	1325	2	N	-0-					-0-
06	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	92	1	5164	2	N	-0-					-0-
*07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	128	1	6527	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

02	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
03	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
04	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
05	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
06	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	11564	2			N	-0-					-0-
*07	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	12023	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

02	17360	X	16467	-0-	-893	-0-	1685	1	14782	2	N	-0-					-0-
03	19220	X	18845	-0-	-375	-0-	1956	1	16889	2	N	-0-					-0-
04	18600	X	17949	-0-	-651	-0-	1880	1	16069	2	N	-0-					-0-
05	19242	X	19242	-0-	-0-	-0-	2026	1	17216	2	N	-0-					-0-
06	18240	X	17640	-0-	-600	-0-	1911	1	15729	2	N	-0-					-0-
07	18848	X	18221	-0-	-627	-0-	2033	1	16188	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

02	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	1016	1	8912	2	N	-0-					-0-
03	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	1140	1	9840	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	10236	-0-	-24	-0-	1072	1	9164	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	10404	-0-	-198	-0-	1096	1	9308	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	10042	-0-	-218	-0-	1088	1	8954	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	9985	-0-	-617	-0-	1114	1	8871	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 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
02	3948	X	3263	-0-	-685	-0-	3260	3	3	9	Y	3	5	1			1
03	4371	X	3954	-0-	-417	-0-	3935	3	19	9	Y	17					18
04	4230	X	3168	-0-	-1062	-0-	69	1	3085	3	Y	13	17	1			14
							14	9									
05	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	97	1	4344	3	Y	78	55	1			37
							86	9									
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	78	1	3521	3	Y	71					108
							78	9									
07	3503	X	3130	-0-	-373	-0-	71	1	3057	3	Y	2	53	1			57
							2	9									

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 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
02	4732	X	4376	-0-	-356	-0-	4362	3	14	9	Y	13	23	1			7
03	5239	X	4920	-0-	-319	-0-	4909	3	11	9	Y	10					17
04	5070	X	4298	-0-	-772	-0-	94	1	4197	3	Y	6	13	1			10
							7	9									
05	4836	X	4466	-0-	-370	-0-	97	1	4361	3	Y	7	10	1			7
							8	9									
06	4770	X	4128	-0-	-642	-0-	89	1	4031	3	Y	7					14
							8	9									
07	4929	X	4354	-0-	-575	-0-	98	1	4252	3	Y	4	9	1			9
							4	9									

ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 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
02	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	213	1	9797	2	N	-0-					-0-
03	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	252	1	11409	2	N	-0-					-0-
04	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	236	1	10103	2	N	-0-					-0-
05	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	249	1	10493	2	N	-0-					-0-
06	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	226	1	9889	2	N	-0-					-0-
*07	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	246	1	10731	2	N	-0-					-0-

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
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
*07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	9268	X	9043	-0-	-225	-0-	9041	3	2	9	Y	2	8	1			2
03	10230	X	10036	-0-	-194	-0-	10027	3	9	9	Y	8					10
04	9660	X	9601	-0-	-59	-0-	209	1	9388	3	Y	4	8	1			6
							4	9									
05	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	234	1	10470	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
06	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	219	1	9906	3	Y	3					6
							3	9									
*07	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	232	1	10054	3	Y	4	5	1			5
							4	9									

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

02	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5097	3	4	9	Y	4	7	1			2
03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5895	3	2	9	Y	2					4
04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	117	1	5263	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	119	1	5316	3	Y	-0-	1	1			2
06	5550	X	5373	-0-	-177	-0-	116	1	5257	3	Y	-0-					2
*07	5735	X	5117	-0-	-618	-0-	116	1	4999	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

02	5880	X	539	-0-	-5341	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	481	-0-	-6060	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
05	6541	X	320	-0-	-6221	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	753	-0-	-357	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*07	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

02	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	223	1	10235	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	9659	-0-	-1470	-0-	209	1	9450	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	9244	-0-	-1526	-0-	211	1	9033	2	N	-0-					-0-
05	11129	X	9197	-0-	-1932	-0-	213	1	8984	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	8921	-0-	-1849	-0-	199	1	8722	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	9904	-0-	-1225	-0-	222	1	9682	2	N	-0-					-0-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	Y	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	88	1	738	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	25	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	32	1	281	3	Y	-0-					-0-
*07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	81	1	683	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 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
02	3500	X	3372	-0-	-128	-0-	3362	3	10	9	Y	9	27	1			8
03	3875	X	3614	-0-	-261	-0-	3583	3	31	9	Y	28					36
04	3750	X	3480	-0-	-270	-0-	75	1	3373	3	Y	29	36	1			29
							32	9									
05	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	86	1	3842	3	Y	4	20	1			13
							4	9									
06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	82	1	3720	3	Y	6					19
							7	9									
*07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	95	1	4094	3	Y	5	12	1			12
							6	9									

DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 11606

02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	336	1	4101	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4851	-0-	-16	-0-	372	1	4479	2	N	-0-					-0-
04	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	360	1	4392	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4712	-0-	-186	-0-	372	1	4340	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4557	-0-	-183	-0-	360	1	4197	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4876	-0-	-22	-0-	372	1	4504	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

02	3080	X	2914	-0-	-166	-0-	2902	3	12	9	Y	11	15	1			4
03	3286	X	3279	-0-	-7	-0-	3279	3			Y	-0-					4
04	3180	X	3033	-0-	-147	-0-	66	1	2959	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
05	3255	X	2839	-0-	-416	-0-	62	1	2764	3	Y	12	10	1			7
							13	9									
06	3030	X	2860	-0-	-170	-0-	62	1	2792	3	Y	5					12
							6	9									
*07	3131	X	2647	-0-	-484	-0-	60	1	2583	3	Y	4	8	1			8
							4	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

02	8148	X	7007	-0-	-1141	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	7165	-0-	-1360	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6752	-0-	-1348	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	6718	-0-	-1311	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6067	-0-	-1523	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	5989	-0-	-1761	-0-	5989	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-	12	1			2
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					2
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					2
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					2
06	810	N	81	-0-	-729	-0-	81	3			Y	-0-					2
*07	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2614	3	4	9	Y	4					6

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

02	8428	X	8415	-0-	-13	-0-	8400	3	15	9	Y	14					23
03	9331	X	9131	-0-	-200	-0-	9131	3			Y	-0-					23
04	9030	X	9027	-0-	-3	-0-	9004	3	23	9	Y	21	18	1			26
05	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9536	3	9	9	Y	8					34
06	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9396	3	11	9	Y	10	35	1			9
*07	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10177	3	6	9	Y	5					14

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	793	3	1	9	Y	1	25	1			7
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					7
04	690	N	663	-0-	-27	-0-	14	1	641	3	Y	7	8	1			6
							8	9									
05	713	N	545	-0-	-168	-0-	12	1	521	3	Y	11	10	1			7
							12	9									
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	15	1	680	3	Y	13					20
							14	9									
*07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	12	1	531	3	Y	19	19	1			20
							21	9									

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			Y	-0-					3
03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			Y	-0-					3
04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			Y	-0-					3
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			Y	-0-					3
06	4650	X	3667	-0-	-983	-0-	3667	3			Y	-0-					3
*07	5146	X	3724	-0-	-1422	-0-	3724	3			Y	-0-					3

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10747 - 11357

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

02	4004	X	2907	-0-	-1097	-0-	2904	3	3	9	Y	3	20	1			-0-
03	4433	X	3617	-0-	-816	-0-	3615	3	2	9	Y	2					2
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4203	3	3	9	Y	3					5
05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4592	3	2	9	Y	2					7
06	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4477	3	2	9	Y	2					9
*07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3672	3	2	9	Y	2					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 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
02	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6069	3	7	9	Y	6					12
03	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5777	3	7	9	Y	6	12	1			6
04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6069	3	14	9	Y	13					19
05	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6354	3	17	9	Y	15	32	1			2
06	5940	X	5096	-0-	-844	-0-	5065	3	31	9	Y	28					30
07	6138	X	5068	-0-	-1070	-0-	5068	3			Y	-0-					30

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	N	2009	-0-	-91	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2109	-0-	-141	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2013	-0-	-219	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1879	-0-	-291	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 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
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1633	-0-	-258	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1673	-0-	-157	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 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
02	1624	N	1495	-0-	-129	-0-	16	1	1479	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	19	1	1675	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1467	-0-	-213	-0-	13	1	1454	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	4	1	1572	2	N	-0-					-0-
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	5	1	1940	2	N	-0-					-0-
*07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	5	1	1818	2	N	-0-					-0-

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6468	X	5638	-0-	-830	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6293	-0-	-837	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5830	-0-	-920	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	5995	-0-	-980	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6048	-0-	-282	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6190	-0-	-103	-0-	6190	2			N	-0-					-0-

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 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
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	584	1	2823	2	N	-0-					-0-
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	676	1	3172	2	N	-0-					-0-
04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	630	1	3094	2	N	-0-					-0-
05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	668	1	3212	2	N	-0-					-0-
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	624	1	3062	2	N	-0-					-0-
*07	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	680	1	3094	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 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
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	1			N	-0-					-0-
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1088	1	840	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1051	1	799	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1728	-0-	-194	-0-	1081	1	647	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	1045	1	546	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1656	-0-	-266	-0-	1080	1	576	2	N	-0-					-0-

MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF.11153 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1988	N	1981	-0-	-7	-0-	21	1	1960	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2010	-0-	-191	-0-	22	1	1988	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1786	-0-	-164	-0-	16	1	1770	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1997	-0-	-204	-0-	5	1	1992	2	N	-0-					-0-
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	5	1	2150	2	N	-0-					-0-
*07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	5	1	2112	2	N	-0-					-0-

BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4536	X	4483	-0-	-53	-0-	4466	3	17	9	Y	15					50
03	5022	X	4469	-0-	-553	-0-	4466	3	3	9	Y	3					53
04	4680	X	4414	-0-	-266	-0-	4414	3			Y	-0-					53
05	4960	X	4462	-0-	-498	-0-	4462	3			Y	-0-					53
06	4650	X	4270	-0-	-380	-0-	4270	3			Y	-0-					53
*07	4805	X	4378	-0-	-427	-0-	4375	3	3	9	Y	3					56

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
02	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	608	1	5331	2	N	-0-					-0-
03	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	656	1	5661	2	N	-0-					-0-
04	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	627	1	5362	2	N	-0-					-0-
05	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	634	1	5390	2	N	-0-					-0-
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	603	1	4963	2	N	-0-					-0-
*07	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	587	1	4675	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
02	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	926	1	8128	2	N	-0-					-0-
03	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	1011	1	8733	2	N	-0-					-0-
04	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	994	1	8498	2	N	-0-					-0-
05	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	1036	1	8799	2	N	-0-					-0-
06	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	1008	1	8298	2	N	-0-					-0-
*07	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	1031	1	8211	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
02	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
03	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
04	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
05	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
06	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
*07	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	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
02	3752	X	3310	-0-	-442	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3369	-0-	-785	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3421	-0-	-419	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
05	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
06	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
*07	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	140	1	6415	2	N	-0-					-0-
03	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	163	1	7349	2	N	-0-					-0-
04	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	148	1	6341	2	N	-0-					-0-
05	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	155	1	6556	2	N	-0-					-0-
06	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	151	1	6631	2	N	-0-					-0-
*07	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	164	1	7165	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
02	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4930	-0-	-61	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3524	-0-	-1306	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4340	-0-	-651	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4750	-0-	-80	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4751	-0-	-240	-0-	4751	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
02	8120	X	7303	-0-	-817	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	7974	-0-	-1016	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
04	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
05	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
06	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8588	-0-	-650	-0-	8588	2			N	-0-					-0-

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
02	4088	X	3373	-0-	-715	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
03	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
05	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
06	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
*07	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 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
02	7504	X	6503	-0-	-1001	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
03	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
04	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
05	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
06	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9210	-0-	-865	-0-	9210	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 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
02	12292	X	12236	-0-	-56	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
03	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
04	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
05	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
06	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	14614	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	14770	-0-	-389	-0-	14770	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 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
02	12460	X	11321	-0-	-1139	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	12842	-0-	-922	-0-	12842	2			N	-0-					-0-
04	13218	X	13218	-0-	-0-	-0-	13218	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11915	-0-	-505	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11657	-0-	-2014	-0-	11657	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 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
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	311	3	15	9	Y	14					22
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					22
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	356	3	23	9	Y	21	18	1			25
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	395	3	10	9	Y	9					34
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	337	3	11	9	Y	10	35	1			9
07	403	N	145	-0-	-258	-0-	139	3	6	9	Y	5					14

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

02	10388	X	9351	-0-	-1037	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	9973	-0-	-1218	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	9450	-0-	-1260	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	9775	-0-	-672	-0-	65	1	9710	2	N	-0-					-0-
06	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	191	1	10768	2	N	-0-					-0-
*07	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	218	1	11112	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 9500 - 12922

02	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
03	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
04	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
05	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
06	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
*07	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 9400 - 12900

02	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
03	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
04	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
05	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
06	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
*07	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

02	2996	X	2848	-0-	-148	-0-	2848	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	3317	X	2969	-0-	-348	-0-	2969	3			Y	-0-					-0-
04	3210	X	2793	-0-	-417	-0-	61	1	2732	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	2469	-0-	-848	-0-	54	1	2415	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2711	-0-	-349	-0-	59	1	2652	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2587	-0-	-575	-0-	58	1	2529	3	Y	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2894	-0-	-51	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
*07	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

02	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
03	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
04	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
05	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
06	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
*07	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	13594	2			N	-0-					-0-
03	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
04	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	15547	2			N	-0-					-0-
05	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	14196	2			N	-0-					-0-
06	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
*07	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	14532	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
02	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			Y	-0-					3
03	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			Y	-0-					3
04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	1074	1	2574	3	Y	-0-					3
05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	1162	1	3642	3	Y	-0-					3
06	2730	X	2594	-0-	-136	-0-	678	1	1916	3	Y	-0-					3
*07	2976	X	623	-0-	-2353	-0-	162	1	461	3	Y	-0-					3

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
02	14364	X	13314	-0-	-1050	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	14714	-0-	-1127	-0-	14714	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	14959	-0-	-371	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
05	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	16423	2			N	-0-					-0-
06	15848	X	15848	-0-	-0-	-0-	15848	2			N	-0-					-0-
*07	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	16074	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
02	8960	X	8180	-0-	-780	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
03	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
04	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
06	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	10318	-0-	-222	-0-	10318	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	11732	X	10865	-0-	-867	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
03	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
04	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
05	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	14294	2			N	-0-					-0-
06	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	13453	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	13809	-0-	-451	-0-	13809	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
02	7840	X	5898	-0-	-1942	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
03	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
04	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
05	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8530	-0-	-200	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8504	-0-	-1075	-0-	8504	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	8344	X	7540	-0-	-804	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9244	-0-	-1389	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9758	-0-	-532	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9551	-0-	-1082	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9236	-0-	-934	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9547	-0-	-528	-0-	9547	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
02	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	159	1	7303	2	N	-0-					-0-
03	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	184	1	8325	2	N	-0-					-0-
04	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	182	1	7805	2	N	-0-					-0-
05	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	196	1	8279	2	N	-0-					-0-
06	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	189	1	8253	2	N	-0-					-0-
*07	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	203	1	8851	2	N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 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
02	6216	X	5710	-0-	-506	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
03	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
04	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
05	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	8029	-0-	-191	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8333	-0-	-347	-0-	8333	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
04	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
05	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
06	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
*07	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 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
02	13636	X	13212	-0-	-424	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
03	16084	X	16084	-0-	-0-	-0-	16084	2			N	-0-					-0-
04	16141	X	16141	-0-	-0-	-0-	16141	2			N	-0-					-0-
05	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	16466	2			N	-0-					-0-
06	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	15874	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	16134	-0-	-544	-0-	16134	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 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
02	1568	N	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-					42
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	181	1	1103	2	Y	-0-					42
04	2130	N	233	-0-	-1897	-0-	35	1	196	2	Y	2	19	1			25
							2	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					25
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					25

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

02	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	564	1	3610	2	Y	25					133
							28	9									
03	3813	X	3145	-0-	-668	-0-	444	1	2701	2	Y	-0-					133
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	570	1	3190	2	Y	23	156	1			-0-
							25	9									
05	4650	X	3455	-0-	-1195	-0-	625	1	2830	2	Y	-0-					-0-
06	4440	X	3046	-0-	-1394	-0-	605	1	2438	2	Y	3					3
							3	9									
07	4588	X	2966	-0-	-1622	-0-	625	1	2341	2	Y	-0-					3

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

02	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10086	3	2	9	Y	2	69	1			11
03	10571	X	10539	-0-	-32	-0-	10539	3			Y	-0-					11
04	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	3			Y	-0-					11
05	10571	X	9834	-0-	-737	-0-	9795	3	39	9	Y	35					46
06	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11218	3	28	9	Y	25					71
*07	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10434	3	2	9	Y	2					73

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

02	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	649	1	3008	2	Y	13					28
							909	3	14	9							
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	689	1	3269	2	Y	7					35
							964	3	8	9							
04	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	698	1	3298	2	Y	5	35	1			5
							977	3	6	9							
05	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	732	1	4068	2	Y	2					7
							1024	3	2	9							
06	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	721	1	4457	2	Y	-0-					7
							1010	3									
*07	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	734	1	4274	2	Y	12					19
							1028	3	13	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 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
02	7644	X	7344	-0-	-300	-0-	751	1	6593	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	7781	-0-	-682	-0-	808	1	6973	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7573	-0-	-617	-0-	793	1	6780	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	7917	-0-	-391	-0-	834	1	7083	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7334	-0-	-616	-0-	795	1	6539	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	7323	-0-	-799	-0-	817	1	6506	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 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
02	19443	X	19443	-0-	-0-	-0-	19443	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	21235	-0-	-0-	-0-	21235	2			N	-0-					-0-
04	20520	X	18800	-0-	-1720	-0-	18800	2			N	-0-					-0-
05	21894	X	21894	-0-	-0-	-0-	21894	2			N	-0-					-0-
06	20826	X	20826	-0-	-0-	-0-	20826	2			N	-0-					-0-
*07	21433	X	21433	-0-	-0-	-0-	21433	2			N	-0-					-0-

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
02	5460	X	5131	-0-	-329	-0-	388	1	4743	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5688	-0-	-326	-0-	431	1	5257	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5108	-0-	-652	-0-	402	1	4706	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5756	-0-	-196	-0-	386	1	5370	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5100	-0-	-390	-0-	13	1	5087	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5281	-0-	-392	-0-	13	1	5268	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3640	X	3457	-0-	-183	-0-	336	1	3121	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3610	-0-	-358	-0-	372	1	3238	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3796	-0-	-44	-0-	360	1	3436	2	N	-0-					-0-
05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	372	1	3513	2	N	-0-					-0-
06	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	360	1	3331	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3714	-0-	-223	-0-	372	1	3342	2	N	-0-					-0-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 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
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	445	1	2151	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2634	-0-	-218	-0-	463	1	2171	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2730	-0-	-30	-0-	462	1	2268	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2468	-0-	-415	-0-	425	1	2043	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2557	-0-	-233	-0-	433	1	2124	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2279	-0-	-604	-0-	411	1	1868	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 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
02	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
03	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
04	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
05	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
06	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
*07	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

02	10724	X	9861	-0-	-863	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10683	-0-	-942	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
04	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
05	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	12858	2			N	-0-					-0-
06	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11932	-0-	-251	-0-	11932	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

02	3892	X	3244	-0-	-648	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	2967	-0-	-1280	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	2959	-0-	-1151	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
05	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
06	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
*07	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

02	12488	X	12074	-0-	-414	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	13303	-0-	-182	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
04	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
05	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
06	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13687	2			N	-0-					-0-
*07	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	14010	2			N	-0-					-0-

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

02	3556	X	3253	-0-	-303	-0-	3247	3	6	9	N	5					103
03	3937	X	3661	-0-	-276	-0-	3613	3	48	9	N	44					147
04	3810	X	3310	-0-	-500	-0-	3310	3			N	-0-	112	1			35
05	3751	X	3420	-0-	-331	-0-	3420	3			N	-0-					35
06	3540	X	3289	-0-	-251	-0-	3289	3			N	-0-					35
07	3658	X	3398	-0-	-260	-0-	3398	3			N	-0-					35

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

02	2128	X	2024	-0-	-104	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
05	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
06	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
*07	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

02	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4398	-0-	-97	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
04	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
05	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3489	-0-	-861	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
*07	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	467	1	14881	2	N	-0-					-0-
03	15921	X	15921	-0-	-0-	-0-	487	1	15434	2	N	-0-					-0-
04	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	489	1	15390	2	N	-0-					-0-
05	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	497	1	15239	2	N	-0-					-0-
06	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	481	1	14517	2	N	-0-					-0-
*07	14328	X	14328	-0-	-0-	-0-	472	1	13856	2	N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 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
02	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	281	1	6246	3	Y	-0-					85
03	6665	X	6631	-0-	-34	-0-	290	1	6341	3	Y	-0-	64	1			21
04	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	279	1	6208	3	Y	18					39
							20	9									
05	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	302	1	6664	3	Y	8	31	1			16
							9	9									
06	6930	X	6691	-0-	-239	-0-	299	1	6369	3	Y	21					37
							23	9									
07	7161	X	5941	-0-	-1220	-0-	305	1	5635	3	Y	1					38
							1	9									

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 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
02	4480	X	4361	-0-	-119	-0-	187	1	4174	3	Y	-0-					83
03	4960	X	4525	-0-	-435	-0-	198	1	4327	3	Y	-0-	62	1			21
04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	209	1	4649	3	Y	17					38
							19	9									
05	4836	X	4785	-0-	-51	-0-	207	1	4568	3	Y	9	31	1			16
							10	9									
06	4680	X	4118	-0-	-562	-0-	183	1	3913	3	Y	20					36
							22	9									
*07	4867	X	4386	-0-	-481	-0-	225	1	4159	3	Y	2					38
							2	9									

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5656	X	4982	-0-	-674	-0-	214	1	4768	3	Y	-0-					40
03	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	272	1	5941	3	Y	-0-	30	1			10
04	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	260	1	5799	3	Y	18					28
							20	9									
05	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	273	1	6014	3	Y	8	24	1			12
							9	9									
06	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	279	1	5953	3	Y	21					33
							23	9									
07	6293	X	6251	-0-	-42	-0-	321	1	5929	3	Y	1					34
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 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
02	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	619	1	5435	2	N	-0-					-0-
03	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	658	1	5678	2	N	-0-					-0-
04	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	638	1	5456	2	N	-0-					-0-
05	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	661	1	5620	2	N	-0-					-0-
06	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	624	1	5131	2	N	-0-					-0-
*07	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	636	1	5067	2	N	-0-					-0-

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
02	1708	N	1621	-0-	-87	-0-	1621	3			Y	-0-					27
03	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	1719	3	1	9	Y	1					28
04	1650	N	1448	-0-	-202	-0-	1448	3			Y	-0-					28
05	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	6	2	1736	3	Y	5					33
							6	9									
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-					33
*07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1887	3	3	9	Y	3	36	1			-0-

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 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
02	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	707	1	6206	2	N	-0-					-0-
03	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	788	1	6808	2	N	-0-					-0-
04	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	772	1	6603	2	N	-0-					-0-
05	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	790	1	6714	2	N	-0-					-0-
06	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	763	1	6275	2	N	-0-					-0-
*07	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	799	1	6363	2	N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 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
02	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	11515	2			N	-0-					-0-
03	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	10714	2			N	-0-					-0-
04	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
05	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
06	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
*07	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 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
02	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	703	1	6169	2	N	-0-					-0-
03	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	760	1	6565	2	N	-0-					-0-
04	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	749	1	6406	2	N	-0-					-0-
05	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	759	1	6450	2	N	-0-					-0-
06	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	721	1	5929	2	N	-0-					-0-
*07	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	770	1	6128	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 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
02	10472	X	9394	-0-	-1078	-0-	961	1	8433	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	10232	-0-	-1362	-0-	1062	1	9170	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	9542	-0-	-1678	-0-	999	1	8543	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	10509	-0-	-1085	-0-	1107	1	9402	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	9700	-0-	-1100	-0-	1051	1	8649	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	9799	-0-	-617	-0-	1093	1	8706	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-	22	1			4
03	899	N	701	-0-	-198	-0-	701	3			Y	-0-					4
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					4
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			Y	-0-					4
06	3000	N	3108	-0-	108	108	3108	3			Y	-0-					4
*07	2211	N	2103	-0-	-108	-0-	2103	3			Y	-0-					4

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 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
02	2772	X	2277	-0-	-495	-0-	2262	3	15	9	Y	14					24
03	3069	X	2376	-0-	-693	-0-	2312	3	64	9	Y	58					82
04	2970	X	1894	-0-	-1076	-0-	1871	3	23	9	Y	21	43	1			60
05	3069	X	1917	-0-	-1152	-0-	1907	3	10	9	Y	9					69
06	2730	X	1702	-0-	-1028	-0-	1692	3	10	9	Y	9	62	1			16
07	2511	X	658	-0-	-1853	-0-	652	3	6	9	Y	5					21

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	223	1	4259	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4631	-0-	-81	-0-	239	1	4392	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	3989	-0-	-571	-0-	35	1	3954	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4222	-0-	-490	-0-	11	1	4211	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4331	-0-	-229	-0-	11	1	4320	2	N	-0-					-0-
*07	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	12	1	4714	2	N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 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
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	390	1	4024	3	Y	18					99
							20	9									
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	402	1	3890	3	Y	9	76	1			32
							10	9									
04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	393	1	3854	3	Y	5					37
							6	9									
05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	393	1	4071	3	Y	8					45
							9	9									
06	4740	X	4499	-0-	-241	-0-	376	1	4092	3	Y	28	42	1			31
							31	9									
07	4898	X	3954	-0-	-944	-0-	352	1	3598	3	Y	4					35
							4	9									

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
03	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
04	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
05	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
06	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
*07	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 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
02	6524	X	5675	-0-	-849	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
03	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
04	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
05	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	7632	-0-	-18	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	8208	-0-	-317	-0-	8208	2			N	-0-					-0-

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
02	9464	X	8505	-0-	-959	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
03	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
04	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
05	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
06	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	10660	-0-	-35	-0-	10660	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
02	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
03	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
04	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
05	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
06	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
*07	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	10528	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
02	19395	X	19395	-0-	-0-	-0-	19395	2			N	-0-					-0-
03	21604	X	21604	-0-	-0-	-0-	21604	2			N	-0-					-0-
04	20373	X	20373	-0-	-0-	-0-	20373	2			N	-0-					-0-
05	21398	X	21398	-0-	-0-	-0-	21398	2			N	-0-					-0-
06	21269	X	21269	-0-	-0-	-0-	21269	2			N	-0-					-0-
*07	21299	X	21299	-0-	-0-	-0-	21299	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
02	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
04	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
05	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
06	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
*07	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	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
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
*07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	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
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4216	-0-	1116	1116	4216	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3631	-0-	631	1747	3631	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2990	-0-	-110	1637	2990	2			N	-0-					-0-
06	4276	X	2639	-0-	-1637	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
*07	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	7140	X	6839	-0-	-301	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
03	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
04	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
05	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7765	-0-	-635	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	7793	-0-	-2003	-0-	7793	2			N	-0-					-0-

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
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 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
02	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
03	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
04	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
05	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
06	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	12931	2			N	-0-					-0-
*07	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	13023	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 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
02	11732	X	9509	-0-	-2223	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	10543	-0-	-1919	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	11668	-0-	-92	-0-	11668	2			N	-0-					-0-
05	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	13521	2			N	-0-					-0-
06	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
*07	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	2			N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 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
02	T. A.		768	-0-	768	2843	768	3			Y	-0-					-0-
03	3746	X	903	-0-	-2843	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 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
02	5264	X	4451	-0-	-813	-0-	4451	3			Y	-0-	1	1			59
03	5828	X	5638	-0-	-190	-0-	5638	3			Y	-0-					59
04	5640	X	5405	-0-	-235	-0-	5392	3	13	9	Y	12					71
05	5828	X	5533	-0-	-295	-0-	5533	3			Y	-0-	71	1			-0-
06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	4940	3	70	9	Y	64					64
*07	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			Y	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 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
02	4676	X	3060	-0-	-1616	-0-	3030	3	30	9	Y	27					27
03	5177	X	3747	-0-	-1430	-0-	3722	3	25	9	Y	23	37	1			13
04	5010	X	4566	-0-	-444	-0-	4565	3	1	9	Y	1					14
05	5177	X	4789	-0-	-388	-0-	4755	3	34	9	Y	31	45	1			-0-
06	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	21	1	4253	3	Y	13					13
							14	9									
*07	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	89	1	5068	3	Y	-0-					13

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
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			Y	-0-					34
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3279	3	55	9	Y	50					84
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			Y	-0-	62	1			22
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3472	3	12	9	Y	11					33
06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3363	3	24	9	Y	22					55
*07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3487	3	23	9	Y	21	61	1			15

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 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
02	3948	X	3643	-0-	-305	-0-	39	1	3604	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4129	-0-	-180	-0-	46	1	4083	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	4000	-0-	-80	-0-	35	1	3965	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4033	-0-	-183	-0-	11	1	4022	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3910	-0-	-80	-0-	10	1	3900	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3999	-0-	-124	-0-	10	1	3989	2	N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 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
02	9296	X	8824	-0-	-472	-0-	436	1	8388	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	9773	-0-	-519	-0-	479	1	9294	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	9292	-0-	-488	-0-	484	1	8808	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	9483	-0-	-313	-0-	502	1	8981	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	8977	-0-	-473	-0-	483	1	8494	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	9297	-0-	-468	-0-	504	1	8793	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 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
02	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	83	1	7600	2	N	-0-					-0-
03	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	94	1	8415	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	8051	-0-	-19	-0-	71	1	7980	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	8404	-0-	-28	-0-	22	1	8382	2	N	-0-					-0-
06	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	21	1	8146	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	8430	-0-	-2	-0-	21	1	8409	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 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
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 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
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	4	1	641	3	Y	-0-					78
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	4	1	758	3	Y	28					106
							31	9									
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	4	1	773	3	Y	33	139	1			-0-
							36	9									
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	4	1	726	3	Y	8					8
							9	9									
06	780	N	727	-0-	-53	-0-	4	1	723	3	Y	-0-					8
07	837	N	783	-0-	-54	-0-	4	1	778	3	Y	1					9
							1	9									

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
02	4872	X	4758	-0-	-114	-0-	235	1	4523	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	5269	-0-	-63	-0-	258	1	5011	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	5001	-0-	-159	-0-	261	1	4740	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	5167	-0-	-134	-0-	274	1	4893	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4941	-0-	-159	-0-	266	1	4675	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	5033	-0-	-237	-0-	273	1	4760	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19376	X	17490	-0-	-1886	-0-	17490	2			N	-0-					-0-
03	20522	X	18637	-0-	-1885	-0-	18637	2			N	-0-					-0-
04	19560	X	16428	-0-	-3132	-0-	16428	2			N	-0-					-0-
05	19747	X	18883	-0-	-864	-0-	18883	2			N	-0-					-0-
06	19080	X	18084	-0-	-996	-0-	18084	2			N	-0-					-0-
07	19375	X	19084	-0-	-291	-0-	19084	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 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
02	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4820	3	22	9	Y	20					89
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3666	3	35	9	Y	32					121
04	2850	X	2093	-0-	-757	-0-	591	1	1415	3	Y	79	163	1			37
							87	9									
05	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	1681	1	5270	3	Y	8					45
							9	9									
06	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	1763	1	4980	3	Y	-0-					45
07	4712	X	526	-0-	-4186	-0-	133	1	380	3	Y	12					57
							13	9									

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF.10622 - 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
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			Y	-0-					12
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			Y	-0-					12
04	1740	N	1460	-0-	-280	-0-	1460	3			Y	-0-	3	1			9
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					9
06	1770	N	1645	-0-	-125	-0-	1645	3			Y	-0-					9
*07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					9

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 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
02	1820	N	1632	-0-	-188	-0-	81	1	1551	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	92	1	1795	2	N	-0-					-0-
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	106	1	1929	2	N	-0-					-0-
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	106	1	1901	2	N	-0-					-0-
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	103	1	1816	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1910	-0-	-198	-0-	104	1	1806	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
04	270	N	82	-0-	-188	-0-	82	2			N	-0-			-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
06	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	2			N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

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
02	2632	X	2570	-0-	-62	-0-	127	1	2443	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	2915	-0-	-92	-0-	143	1	2772	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	2760	-0-	-150	-0-	144	1	2616	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	2710	-0-	-297	-0-	143	1	2567	2	N	-0-			-0-
06	2820	X	2751	-0-	-69	-0-	148	1	2603	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	2796	-0-	-118	-0-	152	1	2644	2	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
02	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	15641	2			N	-0-			-0-
03	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	13418	2			N	-0-			-0-
04	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11629	2			N	-0-			-0-
05	7812	X	1850	-0-	-5962	-0-	1850	2			N	-0-			-0-
06	7560	X	313	-0-	-7247	-0-	313	2			N	-0-			-0-
07	7812	X	5964	-0-	-1848	-0-	5964	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
02	19572	X	18803	-0-	-769	-0-	18803	2			N	-0-			-0-
03	21669	X	20371	-0-	-1298	-0-	20371	2			N	-0-			-0-
04	20970	X	18409	-0-	-2561	-0-	18409	2			N	-0-			-0-
05	22011	X	22011	-0-	-0-	-0-	22011	2			N	-0-			-0-
06	20400	X	19156	-0-	-1244	-0-	19156	2			N	-0-			-0-
07	20832	X	20248	-0-	-584	-0-	20248	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
02	2520	N	2198	-0-	-322	-0-	1035	1	1163	2	N	-0-			-0-
03	2604	N	2474	-0-	-130	-0-	1147	1	1327	2	N	-0-			-0-
04	2490	N	2426	-0-	-64	-0-	1116	1	1310	2	N	-0-			-0-
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	1156	1	1387	2	N	-0-			-0-
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	1118	1	1309	2	N	-0-			-0-
*07	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	1169	1	1572	2	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
02	3696	X	3497	-0-	-199	-0-	38	1	3459	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	3849	-0-	-181	-0-	43	1	3806	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	3691	-0-	-179	-0-	33	1	3658	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	10	1	3716	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	3633	-0-	-147	-0-	9	1	3624	2	N	-0-			-0-
07	3875	X	3712	-0-	-163	-0-	9	1	3703	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
02	4116	X	3943	-0-	-173	-0-	42	1	3901	2	N	-0-			-0-
03	4557	X	4324	-0-	-233	-0-	48	1	4276	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	4145	-0-	-235	-0-	37	1	4108	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	4204	-0-	-322	-0-	11	1	4193	2	N	-0-			-0-
06	4320	X	4082	-0-	-238	-0-	10	1	4072	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	4149	-0-	-222	-0-	10	1	4139	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	499	1	4100	2	N	-0-					-0-
03	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	563	1	4699	2	N	-0-					-0-
04	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	535	1	4459	2	N	-0-					-0-
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	424	1	3445	2	N	-0-					-0-
06	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	502	1	4454	2	N	-0-					-0-
*07	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	508	1	4330	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
02	5404	X	5272	-0-	-132	-0-	572	1	4700	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5870	-0-	-175	-0-	628	1	5242	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5542	-0-	-308	-0-	593	1	4949	2	N	-0-					-0-
05	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	678	1	5502	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5591	-0-	-79	-0-	566	1	5025	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5653	-0-	-206	-0-	594	1	5059	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
02	2100	N	1967	-0-	-133	-0-	364	1	1603	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2116	-0-	-209	-0-	403	1	1713	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	1882	-0-	-428	-0-	369	1	1513	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	392	1	1722	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	2032	-0-	-8	-0-	375	1	1657	2	N	-0-					-0-
*07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	401	1	1672	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
02	4564	X	4540	-0-	-24	-0-	49	1	4491	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	5000	-0-	-53	-0-	56	1	4944	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4526	-0-	-364	-0-	40	1	4486	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	14	1	5163	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4664	-0-	-226	-0-	12	1	4652	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4700	-0-	-322	-0-	12	1	4688	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
02	10556	X	9019	-0-	-1537	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	9975	-0-	-968	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
04	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	12059	2			N	-0-					-0-
06	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	11764	-0-	-326	-0-	11764	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
02	14700	X	14282	-0-	-418	-0-	1364	1	12868	3	Y	45	154	1			27
							50	9									
03	16275	X	15617	-0-	-658	-0-	1510	1	14079	3	Y	25					52
							28	9									
04	15750	X	14804	-0-	-946	-0-	2116	1	12645	3	Y	39					91
							43	9									
05	16058	X	15112	-0-	-946	-0-	1079	1	14015	3	Y	16					107
							18	9									
06	15300	X	15207	-0-	-93	-0-	1044	1	14138	3	Y	23					130
							25	9									
07	15810	X	14394	-0-	-1416	-0-	1079	1	13311	3	Y	4	115	1			19
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
03	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	14770	2			N	-0-					-0-
04	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	14945	2			N	-0-					-0-
05	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
06	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
*07	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	12774	2			N	-0-					-0-

MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 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
02	3556	X	3235	-0-	-321	-0-	160	1	3075	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3684	-0-	-129	-0-	180	1	3504	2	N	-0-					-0-
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	193	1	3506	2	N	-0-					-0-
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	195	1	3486	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3510	-0-	-60	-0-	189	1	3321	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3559	-0-	-254	-0-	193	1	3366	2	N	-0-					-0-

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 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
02	7196	X	6621	-0-	-575	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7486	-0-	-326	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7114	-0-	-326	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7445	-0-	-212	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	7166	-0-	-124	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7320	-0-	-151	-0-	7320	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 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
02	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
03	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
04	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
05	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
06	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
*07	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			N	-0-					-0-

SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 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
02	7000	X	6822	-0-	-178	-0-	337	1	6485	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7556	-0-	-194	-0-	370	1	7186	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	7209	-0-	-261	-0-	376	1	6833	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	7378	-0-	-310	-0-	391	1	6987	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	7111	-0-	-269	-0-	383	1	6728	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7336	-0-	-228	-0-	398	1	6938	2	N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	16225	2			N	-0-					-0-
03	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	15445	2			N	-0-					-0-
04	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	12405	2			N	-0-					-0-
05	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
06	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
*07	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	11924	2			N	-0-					-0-

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
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
*07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2466	-0-	-564	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2117	-0-	-1014	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2147	-0-	-883	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
*07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

02	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
03	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	6422	-0-	-2638	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	7699	-0-	-1663	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8966	-0-	-94	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	9360	-0-	-2	-0-	9360	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

02	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8822	-0-	-416	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
05	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
06	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9848	-0-	-506	-0-	9848	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

02	7672	X	6655	-0-	-1017	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7274	-0-	-538	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
04	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
05	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
06	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
*07	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

02	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
03	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
04	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
06	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
*07	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

02	6048	X	5558	-0-	-490	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5532	-0-	-1164	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	4546	-0-	-1934	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	4323	-0-	-2187	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5541	-0-	-429	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
*07	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 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
02	6776	X	5770	-0-	-1006	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6259	-0-	-1243	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	5983	-0-	-1127	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	5778	-0-	-1383	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
06	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
*07	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 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
02	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	15004	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	14502	-0-	-138	-0-	14502	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	14950	-0-	-178	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
06	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	14885	2			N	-0-					-0-
*07	16660	X	16660	-0-	-0-	-0-	16660	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19658	X	19658	-0-	-0-	-0-	19658	2			N	-0-					-0-
03	21551	X	21551	-0-	-0-	-0-	21551	2			N	-0-					-0-
04	20675	X	20675	-0-	-0-	-0-	20675	2			N	-0-					-0-
05	21573	X	21573	-0-	-0-	-0-	21573	2			N	-0-					-0-
06	20749	X	20749	-0-	-0-	-0-	20749	2			N	-0-					-0-
*07	21407	X	21407	-0-	-0-	-0-	21407	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	15506	2			N	-0-					-0-
03	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	16441	2			N	-0-					-0-
04	14753	X	14753	-0-	-0-	-0-	14753	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	13698	-0-	-3476	-0-	13698	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	11812	-0-	-4808	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
07	17174	X	11437	-0-	-5737	-0-	11437	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 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
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
*07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

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
02	13888	X	12760	-0-	-1128	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	14057	-0-	-1319	-0-	14057	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	13503	-0-	-1377	-0-	13503	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	13968	-0-	-1129	-0-	13968	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	13474	-0-	-386	-0-	13474	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	13961	-0-	-175	-0-	13961	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	10612	X	10367	-0-	-245	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	10721	-0-	-1059	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10074	-0-	-1326	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	10171	-0-	-1609	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	10201	-0-	-989	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
*07	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	12283	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
02	9296	X	9267	-0-	-29	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	8929	-0-	-1642	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9743	-0-	-487	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	10054	-0-	-517	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
06	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	2			N	-0-					-0-
*07	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	12358	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	38	1			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			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
02	12768	X	11145	-0-	-1623	-0-	11145	3			Y	-0-					35
03	14136	X	12670	-0-	-1466	-0-	12670	3			Y	-0-					35
04	13050	X	12442	-0-	-608	-0-	12442	3			Y	-0-	35	1			-0-
05	13485	X	12811	-0-	-674	-0-	12808	3	3	9	Y	3					3
06	12000	X	11896	-0-	-104	-0-	11896	3			Y	-0-					3
*07	12400	X	9249	-0-	-3151	-0-	9249	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	444	1	2707	2	N	-0-					-0-
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	506	1	3106	2	N	-0-					-0-
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	449	1	2561	2	N	-0-					-0-
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	441	1	2578	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	915	-0-	-1845	-0-	180	1	735	2	N	-0-					-0-
*07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	442	1	2596	2	N	-0-					-0-

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
02	4956	X	4697	-0-	-259	-0-	51	1	4646	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5168	-0-	-288	-0-	57	1	5111	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4835	-0-	-385	-0-	43	1	4792	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4941	-0-	-453	-0-	13	1	4928	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4617	-0-	-513	-0-	12	1	4605	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4953	-0-	-255	-0-	12	1	4941	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	4256	X	4064	-0-	-192	-0-	44	1	4020	2	N	-0-			-0-
03	4712	X	4537	-0-	-175	-0-	50	1	4487	2	N	-0-			-0-
04	4410	X	4294	-0-	-116	-0-	38	1	4256	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	4433	-0-	-93	-0-	12	1	4421	2	N	-0-			-0-
06	4380	X	4207	-0-	-173	-0-	11	1	4196	2	N	-0-			-0-
07	4526	X	4246	-0-	-280	-0-	11	1	4235	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

02	7924	X	7743	-0-	-181	-0-	7743	2			N	-0-			-0-
03	8370	X	7949	-0-	-421	-0-	7949	2			N	-0-			-0-
04	7830	X	6858	-0-	-972	-0-	6858	2			N	-0-			-0-
05	8587	X	7011	-0-	-1576	-0-	7011	2			N	-0-			-0-
06	8310	X	6448	-0-	-1862	-0-	6448	2			N	-0-			-0-
07	8587	X	6770	-0-	-1817	-0-	6770	2			N	-0-			-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

02	4032	X	3945	-0-	-87	-0-	42	1	3903	2	N	-0-			-0-
03	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	48	1	4289	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	4041	-0-	-99	-0-	36	1	4005	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	4221	-0-	-150	-0-	11	1	4210	2	N	-0-			-0-
06	4230	X	4112	-0-	-118	-0-	10	1	4102	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	4073	-0-	-298	-0-	10	1	4063	2	N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7756 - 8976

02	15792	X	13393	-0-	-2399	-0-	13393	2			N	-0-			-0-
03	16771	X	14362	-0-	-2409	-0-	14362	2			N	-0-			-0-
04	15660	X	13563	-0-	-2097	-0-	13563	2			N	-0-			-0-
05	15500	X	13546	-0-	-1954	-0-	13546	2			N	-0-			-0-
06	14580	X	12622	-0-	-1958	-0-	12622	2			N	-0-			-0-
07	14818	X	13507	-0-	-1311	-0-	13507	2			N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

02	6580	X	6399	-0-	-181	-0-	316	1	6083	2	N	-0-			-0-
03	7285	X	7176	-0-	-109	-0-	351	1	6825	2	N	-0-			-0-
04	7050	X	6728	-0-	-322	-0-	351	1	6377	2	N	-0-			-0-
05	7223	X	7048	-0-	-175	-0-	373	1	6675	2	N	-0-			-0-
06	6930	X	6658	-0-	-272	-0-	358	1	6300	2	N	-0-			-0-
07	7161	X	6772	-0-	-389	-0-	367	1	6405	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

02	6188	X	5592	-0-	-596	-0-	5592	2			N	-0-			-0-
03	6851	X	6033	-0-	-818	-0-	6033	2			N	-0-			-0-
04	6630	X	6075	-0-	-555	-0-	6075	2			N	-0-			-0-
05	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	9379	2			N	-0-			-0-
06	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8704	2			N	-0-			-0-
*07	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	16975	X	16975	-0-	-0-	-0-	272	1	16703	2	N	-0-			-0-
03	19733	X	19733	-0-	-0-	-0-	824	1	18909	2	N	-0-			-0-
04	19485	X	19485	-0-	-0-	-0-	777	1	18708	2	N	-0-			-0-
05	18340	X	18340	-0-	-0-	-0-	826	1	17514	2	N	-0-			-0-
06	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	765	1	16373	2	N	-0-			-0-
*07	17277	X	17277	-0-	-0-	-0-	794	1	16483	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
02	14952	X	14128	-0-	-824	-0-	14128	2			N	-0-			-0-
03	16306	X	15471	-0-	-835	-0-	15471	2			N	-0-			-0-
04	15420	X	13955	-0-	-1465	-0-	13955	2			N	-0-			-0-
05	15655	X	13928	-0-	-1727	-0-	13928	2			N	-0-			-0-
06	15150	X	13474	-0-	-1676	-0-	13474	2			N	-0-			-0-
07	15655	X	13856	-0-	-1799	-0-	13856	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
02	11900	X	11818	-0-	-82	-0-	767	1	11051	2	N	-0-			-0-
03	12741	X	12256	-0-	-485	-0-	823	1	11433	2	N	-0-			-0-
04	12780	X	12200	-0-	-580	-0-	832	1	11368	2	N	-0-			-0-
05	13206	X	12216	-0-	-990	-0-	878	1	11338	2	N	-0-			-0-
06	12780	X	11498	-0-	-1282	-0-	841	1	10657	2	N	-0-			-0-
07	13082	X	12464	-0-	-618	-0-	896	1	11568	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
02	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	395	1	5690	2	N	-0-			-0-
03	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	422	1	5866	2	N	-0-			-0-
04	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	308	1	4211	2	N	-0-			-0-
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	197	1	2542	2	N	-0-			-0-
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	295	1	3744	2	N	-0-			-0-
*07	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	136	1	1751	2	N	-0-			-0-

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
02	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	148	1	9082	2	N	-0-			-0-
03	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	478	1	10959	2	N	-0-			-0-
04	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	467	1	11254	2	N	-0-			-0-
05	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	495	1	10500	2	N	-0-			-0-
06	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	467	1	9989	2	N	-0-			-0-
*07	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	463	1	9613	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20356	X	19714	-0-	-642	-0-	1279	1	18435	2	N	-0-			-0-
03	21828	X	21828	-0-	-0-	-0-	1466	1	20362	2	N	-0-			-0-
04	21774	X	21774	-0-	-0-	-0-	1484	1	20290	2	N	-0-			-0-
05	22196	X	21883	-0-	-313	-0-	1573	1	20310	2	N	-0-			-0-
06	21480	X	20526	-0-	-954	-0-	1501	1	19025	2	N	-0-			-0-
07	22506	X	22027	-0-	-479	-0-	1583	1	20444	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 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
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	63	1	3893	2	N	-0-			-0-
03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	200	1	4595	2	N	-0-			-0-
04	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	300	1	7226	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	2291	-0-	-2080	-0-	103	1	2188	2	N	-0-			-0-
06	4650	X	2194	-0-	-2456	-0-	98	1	2096	2	N	-0-			-0-
07	6386	X	1230	-0-	-5156	-0-	57	1	1173	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 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
02	12320	X	11225	-0-	-1095	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	11966	-0-	-868	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	11350	-0-	-950	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11779	-0-	-652	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	11114	-0-	-916	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	11352	-0-	-1079	-0-	11352	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22568	X	22523	-0-	-45	-0-	361	1	22162	2	N	-0-					-0-
03	24986	X	24750	-0-	-236	-0-	1033	1	23717	2	N	-0-					-0-
04	24521	X	24521	-0-	-0-	-0-	978	1	23543	2	N	-0-					-0-
05	24924	X	23809	-0-	-1115	-0-	1072	1	22737	2	N	-0-					-0-
06	24120	X	23486	-0-	-634	-0-	1049	1	22437	2	N	-0-					-0-
07	25327	X	24104	-0-	-1223	-0-	1108	1	22996	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 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
02	10388	X	10024	-0-	-364	-0-	650	1	9374	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	10838	-0-	-291	-0-	728	1	10110	2	N	-0-					-0-
04	10920	X	10385	-0-	-535	-0-	708	1	9677	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	10660	-0-	-624	-0-	766	1	9894	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	9955	-0-	-965	-0-	728	1	9227	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	11020	-0-	-78	-0-	792	1	10228	2	N	-0-					-0-

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1568	N	1393	-0-	-175	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1576	-0-	-134	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1420	-0-	-230	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1354	-0-	-258	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

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
02	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	560	1	8070	2	N	-0-					-0-
03	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	628	1	8721	2	N	-0-					-0-
04	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	613	1	8385	2	N	-0-					-0-
05	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	635	1	8207	2	N	-0-					-0-
06	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	589	1	7473	2	N	-0-					-0-
*07	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	629	1	8125	2	N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 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
02	8064	X	3334	-0-	-4730	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	3561	-0-	-4840	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	5753	-0-	-1597	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
05	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	11659	2			N	-0-					-0-
06	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
*07	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 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
02	8148	X	7839	-0-	-309	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8461	-0-	-498	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8095	-0-	-575	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7682	-0-	-1184	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7108	-0-	-1382	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7246	-0-	-1434	-0-	7246	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 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
02	9184	X	8752	-0-	-432	-0-	8752	2			N	-0-			-0-
03	10168	X	9555	-0-	-613	-0-	9555	2			N	-0-			-0-
04	9540	X	9153	-0-	-387	-0-	9153	2			N	-0-			-0-
05	9703	X	9177	-0-	-526	-0-	9177	2			N	-0-			-0-
06	9390	X	8790	-0-	-600	-0-	8790	2			N	-0-			-0-
07	9703	X	8665	-0-	-1038	-0-	8665	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 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
02	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-			-0-
03	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-			-0-
04	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-			-0-
05	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-			-0-
06	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-			-0-
*07	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 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
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-			-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
*07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 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
02	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-			-0-
03	7130	X	6341	-0-	-789	-0-	6341	2			N	-0-			-0-
04	6300	X	5237	-0-	-1063	-0-	5237	2			N	-0-			-0-
05	7161	X	5834	-0-	-1327	-0-	5834	2			N	-0-			-0-
06	6930	X	5479	-0-	-1451	-0-	5479	2			N	-0-			-0-
07	7161	X	4150	-0-	-3011	-0-	4150	2			N	-0-			-0-

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
02	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-			-0-
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-			-0-
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-			-0-
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-			-0-
06	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			-0-
07	682	X	514	-0-	-168	-0-	514	2			N	-0-			-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 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
02	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	403	1	7757	2	N	-0-			-0-
03	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	428	1	8317	2	N	-0-			-0-
04	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	445	1	8092	2	N	-0-			-0-
05	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	459	1	8211	2	N	-0-			-0-
06	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	456	1	8018	2	N	-0-			-0-
*07	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	472	1	8218	2	N	-0-			-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 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
02	27451	X	27451	-0-	-0-	-0-	27451	2			N	-0-			-0-
03	29546	X	29546	-0-	-0-	-0-	29546	2			N	-0-			-0-
04	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	13927	2			N	-0-			-0-
05	124	X	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-			-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 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
02	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6080	-0-	-1174	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6033	-0-	-1197	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
05	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6972	-0-	-588	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
*07	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-					-0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 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
02	6496	X	6433	-0-	-63	-0-	6411	3	22	9	N	20					142
03	7192	X	6959	-0-	-233	-0-	290	1	6645	3	N	22	98	1			66
							24	9									
04	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	360	1	7081	3	N	17					83
							19	9									
05	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	372	1	7165	3	N	1					84
							1	9									
06	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	360	1	7113	3	N	2					86
							2	9									
*07	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	372	1	6879	3	N	17					103
							19	9									

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19349	X	19349	-0-	-0-	-0-	19349	2			N	-0-					-0-
03	18907	X	18907	-0-	-0-	-0-	18907	2			N	-0-					-0-
04	17926	X	17926	-0-	-0-	-0-	17926	2			N	-0-					-0-
05	18691	X	18691	-0-	-0-	-0-	18691	2			N	-0-					-0-
06	21246	X	21246	-0-	-0-	-0-	21246	2			N	-0-					-0-
*07	29587	X	29587	-0-	-0-	-0-	29587	2			N	-0-					-0-

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
02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	449	1	4639	3	Y	16					65
							18	9									
03	5363	X	4866	-0-	-497	-0-	455	1	4403	3	Y	7	53	1			19
							8	9									
04	5190	X	4935	-0-	-255	-0-	456	1	4476	3	Y	3					22
							3	9									
05	5363	X	5189	-0-	-174	-0-	456	1	4726	3	Y	6					28
							7	9									
06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	446	1	4862	3	Y	20	29	1			19
							22	9									
*07	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	484	1	4946	3	Y	3					22
							3	9									

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
02	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
04	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
05	124	X	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
03	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
04	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
05	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
06	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
*07	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	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
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
*07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	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
02	3024	X	2833	-0-	-191	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
04	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
05	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
06	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
*07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	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
02	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	14879	2			N	-0-					-0-
03	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
04	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
05	279	X	11	-0-	-268	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42000	X	36650	-0-	-5350	-0-	36650	2			N	-0-					-0-
03	44268	X	38251	-0-	-6017	-0-	38251	2			N	-0-					-0-
04	41820	X	35978	-0-	-5842	-0-	35978	2			N	-0-					-0-
05	41788	X	37365	-0-	-4423	-0-	37365	2			N	-0-					-0-
06	39270	X	35320	-0-	-3950	-0-	35320	2			N	-0-					-0-
*07	43533	X	43533	-0-	-0-	-0-	43533	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32780	X	32780	-0-	-0-	-0-	32780	2			N	-0-					-0-
03	36134	X	36134	-0-	-0-	-0-	36134	2			N	-0-					-0-
04	32481	X	32481	-0-	-0-	-0-	32481	2			N	-0-					-0-
05	28516	X	28516	-0-	-0-	-0-	28516	2			N	-0-					-0-
06	27666	X	27666	-0-	-0-	-0-	27666	2			N	-0-					-0-
*07	31425	X	31425	-0-	-0-	-0-	31425	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
03	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
04	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
05	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
06	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
*07	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	4219	-0-	-37	-0-	4211	3	8	9	Y	7					20
03	4712	X	4669	-0-	-43	-0-	4667	3	2	9	Y	2					22
04	4560	X	4394	-0-	-166	-0-	4394	3			Y	-0-					22
05	4681	X	4342	-0-	-339	-0-	4342	3			Y	-0-					22
06	4530	X	4250	-0-	-280	-0-	4250	3			Y	-0-					22
07	4681	X	4415	-0-	-266	-0-	4414	3	1	9	Y	1					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11872	X	11309	-0-	-563	-0-	11269	3	40	9	Y	36					77
03	13144	X	12134	-0-	-1010	-0-	12065	3	69	9	Y	63	122	1			18
04	12720	X	10738	-0-	-1982	-0-	10731	3	7	9	Y	6					24
05	12741	X	10590	-0-	-2151	-0-	10590	3			Y	-0-					24
06	11880	X	10058	-0-	-1822	-0-	10052	3	6	9	Y	5					29
07	12276	X	10634	-0-	-1642	-0-	10633	3	1	9	Y	1	27	1			3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10584	X	10523	-0-	-61	-0-	10490	3	33	9	Y	30					90
03	11687	X	11535	-0-	-152	-0-	11490	3	45	9	Y	41	112	1			19
04	11130	X	10800	-0-	-330	-0-	10766	3	34	9	Y	31					50
05	11656	X	11220	-0-	-436	-0-	11218	3	2	9	Y	2					52
06	11220	X	10897	-0-	-323	-0-	10879	3	18	9	Y	16					68
*07	11594	X	10388	-0-	-1206	-0-	10388	3			Y	-0-	61	1			7

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1367	-0-	-229	-0-	1367	3			Y	-0-					9
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1988	3	1	9	Y	1					10
04	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	1662	3			Y	-0-					10
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			Y	-0-					10
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			Y	-0-					10
*07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			Y	-0-					10

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
02	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6971	3	8	9	Y	7					33
03	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	3			Y	-0-					33
04	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	3			Y	-0-	33	1			-0-
05	7471	X	7446	-0-	-25	-0-	7446	3			Y	-0-					-0-
06	7470	X	7139	-0-	-331	-0-	7139	3			Y	-0-					-0-
07	7719	X	7050	-0-	-669	-0-	7050	3			Y	-0-					-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
02	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					-0-
03	9734	X	226	-0-	-9508	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	180	-0-	-9240	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	17	-0-	-9717	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					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
02	17416	X	16648	-0-	-768	-0-	16648	3			N	-0-					19
03	19282	X	17901	-0-	-1381	-0-	17901	3			N	-0-					19
04	18660	X	17164	-0-	-1496	-0-	17164	3			N	-0-					19
05	18724	X	17736	-0-	-988	-0-	17736	3			N	-0-					19
06	18270	X	18270	-0-	-0-	-0-	18270	3			N	-0-					19
07	18445	X	17026	-0-	-1419	-0-	17026	3			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	2828	X	2746	-0-	-82	-0-	2746	3			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2913	-0-	-218	-0-	2913	3			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2809	-0-	-131	-0-	2809	3			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2986	-0-	-52	-0-	2986	3			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2836	-0-	-104	-0-	2836	3			Y	-0-					-0-
*07	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			Y	-0-					-0-

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 10772

02	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	63	1	10950	3	Y	-0-					12
03	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	70	1	12151	3	Y	-0-					12
04	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	68	1	11617	3	Y	-0-	3	1			9
05	11966	X	11852	-0-	-114	-0-	70	1	11782	3	Y	-0-					9
06	11940	X	11354	-0-	-586	-0-	68	1	11286	3	Y	-0-					9
*07	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	70	1	13273	3	Y	-0-					9

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

02	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

02	15008	X	14497	-0-	-511	-0-	14497	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	15607	-0-	-730	-0-	15607	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	14768	-0-	-1042	-0-	14768	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	14986	-0-	-1351	-0-	14986	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	14247	-0-	-1293	-0-	14247	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	15231	-0-	-827	-0-	15231	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

02	700	N	624	-0-	-76	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	780	N	687	-0-	-93	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
*07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

02	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	441	1	8486	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	9649	-0-	-116	-0-	473	1	9176	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	9224	-0-	-406	-0-	481	1	8743	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	9386	-0-	-565	-0-	497	1	8889	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	8947	-0-	-683	-0-	482	1	8465	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	8877	-0-	-1012	-0-	482	1	8395	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17444	X	17108	-0-	-336	-0-	17108	3			Y	-0-					22
03	19313	X	18437	-0-	-876	-0-	18437	3			Y	-0-					22
04	18690	X	17761	-0-	-929	-0-	17761	3			Y	-0-					22
05	19313	X	18591	-0-	-722	-0-	18591	3			Y	-0-					22
06	18240	X	17375	-0-	-865	-0-	17375	3			Y	-0-					22
07	18848	X	11139	-0-	-7709	-0-	11139	3			Y	-0-					22

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 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
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			Y	-0-	11	1			-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			Y	-0-					-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3384	-0-	384	384	3351	3	33	9	Y	30					30
*07	3100	N	3657	-0-	557	941	3657	3			Y	-0-					30

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
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	21390	X	21390	-0-	-0-	-0-	21390	2			N	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	13440	X	13054	-0-	-386	-0-	13054	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	14072	-0-	-777	-0-	14072	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	13359	-0-	-1041	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	13270	-0-	-1610	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	12499	-0-	-1901	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	13421	-0-	-1025	-0-	13421	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
02	53228	X	43750	-0-	-9478	-0-	43750	2			N	-0-					-0-
03	57381	X	38308	-0-	-19073	-0-	38308	2			N	-0-					-0-
04	52620	X	31398	-0-	-21222	-0-	31398	2			N	-0-					-0-
05	52638	X	29148	-0-	-23490	-0-	29148	2			N	-0-					-0-
06	50940	X	24652	-0-	-26288	-0-	24652	2			N	-0-					-0-
07	48453	X	17249	-0-	-31204	-0-	17249	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
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
05	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	837	N	624	-0-	-213	-0-	624	2			N	-0-					-0-

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
02	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
03	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	2			N	-0-					-0-
04	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	15063	2			N	-0-					-0-
05	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
06	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	13535	2			N	-0-					-0-
*07	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	14257	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
02	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	93	X	62	-0-	-31	-0-	62	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
02	6580	X	6189	-0-	-391	-0-	306	1	5883	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	7053	-0-	-325	-0-	345	1	6708	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	7031	-0-	-109	-0-	366	1	6665	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	6983	-0-	-395	-0-	370	1	6613	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	6638	-0-	-352	-0-	357	1	6281	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	6732	-0-	-522	-0-	365	1	6367	2	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
02	12348	X	11473	-0-	-875	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	12603	-0-	-913	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	12190	-0-	-890	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	11574	-0-	-1756	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	10665	-0-	-2085	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	10593	-0-	-2117	-0-	10593	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	7700	X	6896	-0-	-804	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7087	-0-	-1407	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7210	-0-	-1010	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
05	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
06	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
*07	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	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
02	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7655	3	53	9	Y	48	169	1			8
03	8308	X	7987	-0-	-321	-0-	7918	3	69	9	Y	63					71
04	8040	X	7528	-0-	-512	-0-	7480	3	48	9	Y	44					115
05	8308	X	7869	-0-	-439	-0-	7827	3	42	9	Y	38	95	1			58
06	8250	X	7214	-0-	-1036	-0-	7214	3			Y	-0-					58
*07	8525	X	6708	-0-	-1817	-0-	6676	3	32	9	Y	29					87

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
02	2352	N	2325	-0-	-27	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2490	-0-	-114	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2386	-0-	-164	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2355	-0-	-218	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2276	-0-	-124	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2438	-0-	-42	-0-	2438	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
02	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
03	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
04	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
05	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	14036	2			N	-0-					-0-
06	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	13027	2			N	-0-					-0-
*07	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	13802	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
02	23963	X	23963	-0-	-0-	-0-	23963	2			N	-0-					-0-
03	26482	X	26482	-0-	-0-	-0-	26482	2			N	-0-					-0-
04	25755	X	25755	-0-	-0-	-0-	25755	2			N	-0-					-0-
05	26663	X	26663	-0-	-0-	-0-	26663	2			N	-0-					-0-
06	24249	X	24249	-0-	-0-	-0-	24249	2			N	-0-					-0-
*07	26538	X	26538	-0-	-0-	-0-	26538	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
02	6356	X	5801	-0-	-555	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6125	-0-	-912	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5385	-0-	-1425	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5091	-0-	-1574	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	4881	-0-	-1329	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5847	-0-	-570	-0-	5847	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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1084	-0-	-280	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1071	-0-	-339	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1555	-0-	-677	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
*07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	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
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	690	N	527	-0-	-163	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

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
02	20412	X	19239	-0-	-1173	-0-	19239	2			N	-0-					-0-
03	22506	X	21055	-0-	-1451	-0-	21055	2			N	-0-					-0-
04	21240	X	20135	-0-	-1105	-0-	20135	2			N	-0-					-0-
05	21948	X	20278	-0-	-1670	-0-	20278	2			N	-0-					-0-
06	21000	X	18233	-0-	-2767	-0-	18233	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	18618	-0-	-2679	-0-	18618	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
02	9996	X	9611	-0-	-385	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10886	-0-	-181	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
04	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
05	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
06	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
*07	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	13072	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
02	11676	X	11285	-0-	-391	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	11483	-0-	-1506	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	11674	-0-	-896	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
05	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
06	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	13100	2			N	-0-					-0-
*07	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	13586	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
02	13412	X	12492	-0-	-920	-0-	12492	3			N	-0-					28
03	14849	X	14152	-0-	-697	-0-	14152	3			N	-0-					28
04	14370	X	13138	-0-	-1232	-0-	13138	3			N	-0-					28
05	14477	X	13744	-0-	-733	-0-	13744	3			N	-0-					28
06	13710	X	13450	-0-	-260	-0-	13450	3			N	-0-					28
07	14167	X	12821	-0-	-1346	-0-	12821	3			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	12124	X	11535	-0-	-589	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	12869	-0-	-554	-0-	12869	2			N	-0-					-0-
04	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	425	1	13967	2	N	-0-					-0-
							369	3									
05	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	427	1	12995	2	N	-0-					-0-
							374	3									
06	12450	X	12147	-0-	-303	-0-	409	1	11384	2	N	-0-					-0-
							354	3									
07	15252	X	12518	-0-	-2734	-0-	432	1	11713	2	N	-0-					-0-
							373	3									

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

02	8848	X	8553	-0-	-295	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9588	-0-	-270	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	9245	-0-	-355	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9261	-0-	-659	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8753	-0-	-847	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8952	-0-	-627	-0-	8952	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

02	20909	X	20909	-0-	-0-	-0-	20909	2			N	-0-					-0-
03	22969	X	22969	-0-	-0-	-0-	22969	2			N	-0-					-0-
04	21763	X	21763	-0-	-0-	-0-	21763	2			N	-0-					-0-
05	22111	X	22111	-0-	-0-	-0-	22111	2			N	-0-					-0-
06	20457	X	20457	-0-	-0-	-0-	20457	2			N	-0-					-0-
*07	21107	X	21107	-0-	-0-	-0-	21107	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

02	11452	X	10999	-0-	-453	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	12137	-0-	-542	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11602	-0-	-668	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	11202	-0-	-1291	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	11195	-0-	-595	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11480	-0-	-703	-0-	11480	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

02	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7452	-0-	-608	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7222	-0-	-578	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	6639	-0-	-1421	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6533	-0-	-1207	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6565	-0-	-1185	-0-	6565	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 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
02	7868	X	7622	-0-	-246	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8046	-0-	-727	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7902	-0-	-588	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7935	-0-	-838	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7569	-0-	-801	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7579	-0-	-853	-0-	7579	2			N	-0-					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15596	X	15524	-0-	-72	-0-	443	1	15060	3	Y	19	39	1			25
							21	9									
03	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	524	1	16853	3	Y	32	37	1			20
							35	9									
04	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	468	1	16081	3	Y	14					34
							15	9									
05	17174	X	17017	-0-	-157	-0-	512	1	16485	3	Y	18	37	1			15
							20	9									
06	16860	X	16446	-0-	-414	-0-	465	1	15955	3	Y	24					39
							26	9									
*07	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	508	1	16928	3	Y	22	45	1			16
							24	9									

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
02	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	1185	1	10055	3	Y	-0-					48
03	10044	X	9095	-0-	-949	-0-	964	1	8131	3	Y	-0-					48
04	9720	X	9348	-0-	-372	-0-	1084	1	8264	3	Y	-0-					48
05	10044	X	7799	-0-	-2245	-0-	809	1	6986	3	Y	4					52
							4	9									
06	12150	X	6966	-0-	-5184	-0-	704	1	6261	3	Y	1					53
							1	9									
07	12431	X	10861	-0-	-1570	-0-	1147	1	9710	3	Y	4					57
							4	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
03	23081	X	23081	-0-	-0-	-0-	23081	2			N	-0-					-0-
04	25885	X	25885	-0-	-0-	-0-	25885	2			N	-0-					-0-
05	25880	X	25880	-0-	-0-	-0-	25880	2			N	-0-					-0-
06	23637	X	23637	-0-	-0-	-0-	23637	2			N	-0-					-0-
*07	27873	X	27873	-0-	-0-	-0-	27873	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
02	10612	X	10290	-0-	-322	-0-	508	1	9782	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	11585	-0-	-102	-0-	567	1	11018	2	N	-0-					-0-
04	11310	X	10889	-0-	-421	-0-	567	1	10322	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	10973	-0-	-714	-0-	581	1	10392	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	10481	-0-	-739	-0-	564	1	9917	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	10981	-0-	-613	-0-	596	1	10385	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

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
02	5488	X	5099	-0-	-389	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5785	-0-	-291	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
04	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	193	1	6361	2	N	-0-					-0-
							168	3									
05	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	218	1	6623	2	N	-0-					-0-
							190	3									
06	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	220	1	6117	2	N	-0-					-0-
							190	3									
07	6944	X	6789	-0-	-155	-0-	234	1	6353	2	N	-0-					-0-
							202	3									

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

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
02	4732	X	410	-0-	-4322	-0-	33	1	377	3	Y	-0-					10
03	5239	X	4900	-0-	-339	-0-	316	1	4575	3	Y	8	12	1			6
							9	9									
04	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	549	1	8273	3	Y	14					20
							15	9									
05	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	373	1	8230	3	Y	2	18	1			4
							2	9									
06	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7373	3	8	9	Y	7					11
*07	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7406	3	22	9	Y	20	29	1			2

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

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
02	4200	X	627	-0-	-3573	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	1303	-0-	-2882	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3972	-0-	-492	-0-	3972	2			N	-0-					-0-

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

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
02	3808	X	1593	-0-	-2215	-0-	168	1	1425	3	Y	-0-					13
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	459	1	3872	3	Y	-0-					13
04	4080	X	3286	-0-	-794	-0-	378	1	2880	3	Y	25					38
							28	9									
05	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	676	1	5839	3	Y	1					39
							1	9									
06	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	726	1	6460	3	Y	5					44
							6	9									
*07	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	283	1	2395	3	Y	13					57
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 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
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	1					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 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
02	6188	X	5331	-0-	-857	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5576	-0-	-996	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5469	-0-	-831	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
05	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
06	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
*07	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 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
02	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	271	1	16648	2	N	-0-					-0-
03	20157	X	20157	-0-	-0-	-0-	842	1	19315	2	N	-0-					-0-
04	20033	X	20033	-0-	-0-	-0-	799	1	19234	2	N	-0-					-0-
05	19636	X	19636	-0-	-0-	-0-	884	1	18752	2	N	-0-					-0-
06	19632	X	19632	-0-	-0-	-0-	877	1	18755	2	N	-0-					-0-
07	20708	X	20138	-0-	-570	-0-	926	1	19212	2	N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
03	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	13334	2			N	-0-					-0-
04	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	2			N	-0-					-0-
05	15349	X	15349	-0-	-0-	-0-	15349	2			N	-0-					-0-
06	14297	X	14297	-0-	-0-	-0-	14297	2			N	-0-					-0-
*07	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			N	-0-					-0-

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
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					10
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	446	3	2	9	Y	2					12
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			Y	-0-					12
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-	3	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 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
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	3					13
							3	9									
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	16					29
							18	9									
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	2	1	38	3	Y	9	34	1			4
							10	9									
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	13					17
							14	9									
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	Y	21					38
							23	9									
*07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	5					43
							6	9									

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 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
02	6888	X	5593	-0-	-1295	-0-	5593	3			Y	-0-					30
03	7626	X	6302	-0-	-1324	-0-	6301	3	1	9	Y	1					31
04	7380	X	4927	-0-	-2453	-0-	4927	3			Y	-0-					31
05	7533	X	6738	-0-	-795	-0-	6735	3	3	9	Y	3					34
06	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	3			Y	-0-					34
*07	6293	X	6187	-0-	-106	-0-	6187	3			Y	-0-	8	1			26

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 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
02	17696	X	16277	-0-	-1419	-0-	1576	1	14673	3	Y	25					60
							28	9									
03	19592	X	19335	-0-	-257	-0-	1863	1	17440	3	Y	29	88	1			1
							32	9									
04	18960	X	17149	-0-	-1811	-0-	1643	1	15499	3	Y	6					7
							7	9									
05	19592	X	17358	-0-	-2234	-0-	1673	1	15668	3	Y	15					22
							17	9									
06	18557	X	18557	-0-	-0-	-0-	1693	1	16847	3	Y	15					37
							17	9									
*07	19130	X	19130	-0-	-0-	-0-	1820	1	17290	3	Y	18					55
							20	9									

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
02	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	325	1	5733	3	Y	111	185	1			145
							122	9									
03	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	376	1	6708	3	Y	64					209
							70	9									
04	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	361	1	6184	3	Y	90	183	1			116
							99	9									
05	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	382	1	6563	3	Y	158	166	1			108
							174	9									
06	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	371	1	6000	3	Y	157	61	1			204
							173	9									
*07	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	401	1	6689	3	Y	125	187	1			142
							138	9									

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 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
02	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	12095	2			N	-0-					-0-
03	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	13052	2			N	-0-					-0-
04	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
05	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
06	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
*07	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	11882	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 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
02	6580	X	6373	-0-	-207	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6631	-0-	-623	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5229	-0-	-1791	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	3179	-0-	-4044	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	2776	-0-	-4064	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	2457	-0-	-4611	-0-	2457	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

02	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
03	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
06	5010	X	2350	-0-	-2660	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	3739	-0-	-1438	-0-	3739	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

02	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	202	1	12401	2	N	-0-					-0-
03	14524	X	14524	-0-	-0-	-0-	606	1	13918	2	N	-0-					-0-
04	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	562	1	13520	2	N	-0-					-0-
05	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	605	1	12835	2	N	-0-					-0-
06	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	593	1	12677	2	N	-0-					-0-
*07	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	616	1	12787	2	N	-0-					-0-

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722

02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	274	3	Y	-0-					1
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	39	1	380	3	Y	-0-					1
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	36	1	354	3	Y	-0-					1
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	40	1	409	3	Y	-0-					1
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	42	1	459	3	Y	-0-					1
*07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	52	1	528	3	Y	-0-					1

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

02	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
03	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
04	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
05	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
06	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
*07	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	10953	2			N	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7636	3	14	9	Y	13					45
03	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8186	3	18	9	Y	16	38	1			23
04	7770	X	6735	-0-	-1035	-0-	406	1	6318	3	Y	10					33
							11	9									
05	8029	X	6549	-0-	-1480	-0-	396	1	6150	3	Y	3					36
							3	9									
06	8190	X	5590	-0-	-2600	-0-	5590	3			Y	-0-					36
07	8463	X	6155	-0-	-2308	-0-	392	1	5763	3	Y	-0-					36

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
02	5208	X	4605	-0-	-603	-0-	4561	3	44	9	Y	40					40
03	5766	X	5006	-0-	-760	-0-	4971	3	35	9	Y	32	50	1			22
04	5580	X	4719	-0-	-861	-0-	4719	3			Y	-0-					22
05	5766	X	4823	-0-	-943	-0-	4788	3	35	9	Y	32	46	1			8
06	4920	X	4643	-0-	-277	-0-	23	1	4603	3	Y	15					23
							17	9									
07	5084	X	4901	-0-	-183	-0-	85	1	4816	3	Y	-0-					23

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
02	7588	X	6603	-0-	-985	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7099	-0-	-868	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7088	-0-	-622	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7279	-0-	-533	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6383	-0-	-1057	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6393	-0-	-923	-0-	6393	2			N	-0-					-0-

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
02	15232	X	14711	-0-	-521	-0-	14711	2			N	-0-					-0-
03	16864	X	15340	-0-	-1524	-0-	15340	2			N	-0-					-0-
04	16320	X	15263	-0-	-1057	-0-	15263	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	15664	-0-	-611	-0-	15664	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	14456	-0-	-1294	-0-	14456	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	14626	-0-	-1649	-0-	14626	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
02	420	N	124	-0-	-296	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	620	N	202	-0-	-418	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
*07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	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
02	9128	X	8791	-0-	-337	-0-	8781	3	10	9	Y	9					39
03	10106	X	9491	-0-	-615	-0-	9473	3	18	9	Y	16	34	1			21
04	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	638	1	9948	3	Y	17					38
							19	9									
05	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	683	1	10625	3	Y	2					40
							2	9									
06	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	3			Y	-0-					40
*07	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	687	1	10110	3	Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5021	3	48	9	Y	44					44
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5504	3	39	9	Y	35	55	1			24
04	5010	X	4417	-0-	-593	-0-	4417	3			Y	-0-					24
05	5177	X	4957	-0-	-220	-0-	4921	3	36	9	Y	33	47	1			10
06	5490	X	4694	-0-	-796	-0-	23	1	4654	3	Y	15					25
							17	9									
07	5611	X	4054	-0-	-1557	-0-	70	1	3984	3	Y	-0-					25

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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
02	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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
02	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
03	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9354	-0-	-516	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	8240	-0-	-2300	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	7009	-0-	-3191	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	7484	-0-	-3056	-0-	7484	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
02	18228	X	16599	-0-	-1629	-0-	16599	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	18265	-0-	-1575	-0-	18265	2			N	-0-					-0-
04	19110	X	17343	-0-	-1767	-0-	17343	2			N	-0-					-0-
05	19189	X	17537	-0-	-1652	-0-	17537	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	16816	-0-	-1154	-0-	16816	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	16309	-0-	-2074	-0-	16309	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
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					4
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					4
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					4
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					4
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	1					5
							1	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	6244	X	5656	-0-	-588	-0-	498	1	5143	3	Y	14					72
							15	9									
03	6913	X	6578	-0-	-335	-0-	615	1	5954	3	Y	8	57	1			23
							9	9									
04	6690	X	6244	-0-	-446	-0-	577	1	5663	3	Y	4					27
							4	9									
05	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	622	1	6444	3	Y	7					34
							8	9									
06	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	597	1	6508	3	Y	25	34	1			25
							28	9									
*07	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	622	1	6361	3	Y	2					27
							2	9									

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

02	10108	X	9962	-0-	-146	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10627	-0-	-626	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10341	-0-	-549	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	9993	-0-	-1260	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	9171	-0-	-1509	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	9244	-0-	-1792	-0-	9244	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
*07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

02	19880	X	18316	-0-	-1564	-0-	18316	2			N	-0-					-0-
03	21390	X	20063	-0-	-1327	-0-	20063	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	19000	-0-	-1490	-0-	19000	2			N	-0-					-0-
05	20739	X	19355	-0-	-1384	-0-	19355	2			N	-0-					-0-
06	19770	X	18690	-0-	-1080	-0-	18690	2			N	-0-					-0-
07	20274	X	18516	-0-	-1758	-0-	18516	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

02	14392	X	13905	-0-	-487	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	15527	-0-	-376	-0-	15527	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	14872	-0-	-398	-0-	14872	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	15053	-0-	-695	-0-	15053	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	14128	-0-	-902	-0-	14128	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	13750	-0-	-1781	-0-	13750	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 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
02	23380	X	21323	-0-	-2057	-0-	21323	2			N	-0-			-0-
03	25513	X	24395	-0-	-1118	-0-	24395	2			N	-0-			-0-
04	24366	X	24366	-0-	-0-	-0-	24366	2			N	-0-			-0-
05	25160	X	25160	-0-	-0-	-0-	25160	2			N	-0-			-0-
06	23666	X	23666	-0-	-0-	-0-	23666	2			N	-0-			-0-
07	25172	X	23741	-0-	-1431	-0-	23741	2			N	-0-			-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8708	X	8051	-0-	-657	-0-	1447	1	6604	2	N	-0-			-0-
03	9641	X	8922	-0-	-719	-0-	1604	1	7318	2	N	-0-			-0-
04	9270	X	8714	-0-	-556	-0-	1587	1	7127	2	N	-0-			-0-
05	9424	X	9060	-0-	-364	-0-	1655	1	7405	2	N	-0-			-0-
06	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	1612	1	7187	2	N	-0-			-0-
*07	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	1675	1	7482	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	2			N	-0-			-0-
03	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9840	2			N	-0-			-0-
04	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			N	-0-			-0-
05	9548	X	9092	-0-	-456	-0-	9092	2			N	-0-			-0-
06	9240	X	7959	-0-	-1281	-0-	7959	2			N	-0-			-0-
*07	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 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
02	25121	X	25121	-0-	-0-	-0-	25121	2			N	-0-			-0-
03	27259	X	27259	-0-	-0-	-0-	27259	2			N	-0-			-0-
04	26060	X	26060	-0-	-0-	-0-	26060	2			N	-0-			-0-
05	26734	X	26734	-0-	-0-	-0-	26734	2			N	-0-			-0-
06	25087	X	25087	-0-	-0-	-0-	25087	2			N	-0-			-0-
*07	25836	X	25836	-0-	-0-	-0-	25836	2			N	-0-			-0-

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
02	15512	X	12660	-0-	-2852	-0-	12660	2			N	-0-			-0-
03	15562	X	14009	-0-	-1553	-0-	14009	2			N	-0-			-0-
04	14100	X	13416	-0-	-684	-0-	13416	2			N	-0-			-0-
05	14012	X	13040	-0-	-972	-0-	13040	2			N	-0-			-0-
06	13560	X	13181	-0-	-379	-0-	13181	2			N	-0-			-0-
07	14012	X	13216	-0-	-796	-0-	13216	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
02	25256	X	24475	-0-	-781	-0-	24475	2			N	-0-			-0-
03	27962	X	26350	-0-	-1612	-0-	26350	2			N	-0-			-0-
04	26820	X	25805	-0-	-1015	-0-	25805	2			N	-0-			-0-
05	27714	X	26028	-0-	-1686	-0-	26028	2			N	-0-			-0-
06	26760	X	24168	-0-	-2592	-0-	24168	2			N	-0-			-0-
07	27094	X	24712	-0-	-2382	-0-	24712	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
02	14084	X	13287	-0-	-797	-0-	13287	2			N	-0-			-0-
03	15593	X	13995	-0-	-1598	-0-	13995	2			N	-0-			-0-
04	15090	X	12455	-0-	-2635	-0-	12455	2			N	-0-			-0-
05	15376	X	12681	-0-	-2695	-0-	12681	2			N	-0-			-0-
06	14760	X	11842	-0-	-2918	-0-	11842	2			N	-0-			-0-
07	14725	X	12484	-0-	-2241	-0-	12484	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	15697	2			N	-0-					-0-
03	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	15962	2			N	-0-					-0-
04	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	15538	2			N	-0-					-0-
05	16123	X	16123	-0-	-0-	-0-	16123	2			N	-0-					-0-
06	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	14352	2			N	-0-					-0-
*07	15126	X	15126	-0-	-0-	-0-	15126	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

02	16184	X	14266	-0-	-1918	-0-	14266	2			N	-0-					-0-
03	17174	X	15566	-0-	-1608	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	14334	-0-	-1926	-0-	14334	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	14362	-0-	-2099	-0-	14362	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	13823	-0-	-1717	-0-	13823	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	14259	-0-	-1551	-0-	14259	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

02	1288	N	1145	-0-	-143	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

02	7952	X	5937	-0-	-2015	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
03	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
04	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	13771	2			N	-0-					-0-
05	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	13994	2			N	-0-					-0-
06	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	13407	2			N	-0-					-0-
*07	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	13675	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

02	18620	X	17568	-0-	-1052	-0-	17568	2			N	-0-					-0-
03	20429	X	19137	-0-	-1292	-0-	19137	2			N	-0-					-0-
04	19620	X	17389	-0-	-2231	-0-	17389	2			N	-0-					-0-
05	19964	X	17662	-0-	-2302	-0-	17662	2			N	-0-					-0-
06	19080	X	16316	-0-	-2764	-0-	16316	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	15284	-0-	-4153	-0-	15284	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

02	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	13695	2			N	-0-					-0-
03	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	14747	2			N	-0-					-0-
04	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	14318	2			N	-0-					-0-
05	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	14392	2			N	-0-					-0-
06	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
*07	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	13073	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

02	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
03	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
04	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
06	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
*07	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	886	-0-	-164	-0-	886	2			N	-0-					-0-
05	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	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
02	7420	X	7238	-0-	-182	-0-	7210	3	28	9	N	25					72
03	8215	X	7844	-0-	-371	-0-	7822	3	22	9	N	20					92
04	7950	X	7521	-0-	-429	-0-	7433	3	88	9	N	80	167	1			5
05	8029	X	7718	-0-	-311	-0-	7696	3	22	9	N	20					25
06	7770	X	7305	-0-	-465	-0-	7283	3	22	9	N	20					45
07	8029	X	7106	-0-	-923	-0-	7077	3	29	9	N	26	44	1			27

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
02	19824	X	19142	-0-	-682	-0-	19142	2			N	-0-					-0-
03	21886	X	20649	-0-	-1237	-0-	20649	2			N	-0-					-0-
04	21000	X	18888	-0-	-2112	-0-	18888	2			N	-0-					-0-
05	21266	X	18898	-0-	-2368	-0-	18898	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	18100	-0-	-2420	-0-	18100	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	18588	-0-	-2616	-0-	18588	2			N	-0-					-0-

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
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	864	3	3	9	Y	3	9	1			1
03	651	N	574	-0-	-77	-0-	571	3	3	9	Y	3					4
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	628	3	3	9	Y	3	6	1			1
05	806	N	487	-0-	-319	-0-	487	3			Y	-0-					1
06	570	N	336	-0-	-234	-0-	334	3	2	9	Y	2					3
07	651	N	390	-0-	-261	-0-	389	3	1	9	Y	1					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
02	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	12636	3	54	9	Y	49	159	1			83
03	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	13899	3	76	9	Y	69					152
04	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	12789	3	56	9	Y	51	145	1			58
05	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	3			Y	-0-					58
06	13500	X	13021	-0-	-479	-0-	12947	3	74	9	Y	67					125
*07	13950	X	13287	-0-	-663	-0-	13265	3	22	9	Y	20					145

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
02	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
03	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5079	-0-	-471	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5375	-0-	-360	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5125	-0-	-425	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5213	-0-	-522	-0-	5213	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
02	952	N	743	-0-	-209	-0-	741	3	2	9	Y	2	9	1			26
03	930	N	776	-0-	-154	-0-	772	3	4	9	Y	4					30
04	1080	N	576	-0-	-504	-0-	573	3	3	9	Y	3	7	1			26
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			Y	-0-					26
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1850	3	12	9	Y	11					37
*07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1116	3	2	9	Y	2					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	3976	X	3509	-0-	-467	-0-	336	1	3173	3	N	-0-					175
03	4340	X	4013	-0-	-327	-0-	372	1	3631	3	N	9	140	1			44
							10	9									
04	4200	X	3769	-0-	-431	-0-	360	1	3390	3	N	17					61
							19	9									
05	4340	X	3905	-0-	-435	-0-	372	1	3526	3	N	6					67
							7	9									
06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	360	1	3625	3	N	11					78
							12	9									
*07	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	372	1	3667	3	N	8					86
							9	9									

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
02	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
03	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
04	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	10778	2			N	-0-					-0-
05	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
06	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
*07	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	11813	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
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	270	N	115	-0-	-155	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	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
02	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
03	1395	X	1242	-0-	-153	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	253	-0-	-1142	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	47	-0-	-1153	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	279	N	53	-0-	-226	-0-	53	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
02	8064	X	4611	-0-	-3453	-0-	457	1	4151	3	N	3					79
							3	9									
03	8773	X	6217	-0-	-2556	-0-	506	1	5711	3	N	-0-					79
04	8490	X	8265	-0-	-225	-0-	914	1	7344	3	N	6					85
							7	9									
05	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	506	1	7279	3	N	-0-					85
06	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	490	1	7090	3	N	-0-					85
07	8556	X	7053	-0-	-1503	-0-	506	1	6544	3	N	3					88
							3	9									

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
02	23184	X	21961	-0-	-1223	-0-	21961	2			N	-0-					-0-
03	25234	X	23718	-0-	-1516	-0-	23718	2			N	-0-					-0-
04	24700	X	24700	-0-	-0-	-0-	24700	2			N	-0-					-0-
05	25369	X	25369	-0-	-0-	-0-	25369	2			N	-0-					-0-
06	23580	X	22269	-0-	-1311	-0-	22269	2			N	-0-					-0-
07	25513	X	22868	-0-	-2645	-0-	22868	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3252	-0-	152	152	3252	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5694	-0-	2694	2846	5694	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4734	-0-	1634	4480	4734	2			N	-0-					-0-
06	9815	X	5335	-0-	-4480	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
*07	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-

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
02	3864	X	3800	-0-	-64	-0-	3800	3			Y	-0-					33
03	4278	X	4098	-0-	-180	-0-	4043	3	55	9	Y	50					83
04	4140	X	3594	-0-	-546	-0-	3594	3			Y	-0-	61	1			22
05	4278	X	3723	-0-	-555	-0-	3711	3	12	9	Y	11					33
06	4050	X	3449	-0-	-601	-0-	3425	3	24	9	Y	22					55
*07	4185	X	3345	-0-	-840	-0-	3322	3	23	9	Y	21	61	1			15

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
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-					19
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1485	3	1	9	Y	1					20
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			Y	-0-					20
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			Y	-0-					20
06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			Y	-0-					20
*07	1550	N	1315	-0-	-235	-0-	1315	3			Y	-0-	18	1			2

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
02	7980	X	7966	-0-	-14	-0-	7959	3	7	9	Y	6					65
03	8835	X	8701	-0-	-134	-0-	8700	3	1	9	Y	1					66
04	8550	X	8296	-0-	-254	-0-	8296	3			Y	-0-					66
05	8835	X	8618	-0-	-217	-0-	8618	3			Y	-0-					66
06	8490	X	8208	-0-	-282	-0-	8202	3	6	9	Y	5					71
07	8773	X	8322	-0-	-451	-0-	8322	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
02	7952	X	7682	-0-	-270	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8503	-0-	-301	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8171	-0-	-349	-0-	288	1	7883	2	N	-0-					-0-
05	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	544	1	10863	2	N	-0-					-0-
06	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	588	1	11186	2	N	-0-					-0-
*07	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	617	1	11885	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
02	4144	X	3276	-0-	-868	-0-	3276	3			Y	-0-					2
03	4092	X	3772	-0-	-320	-0-	3772	3			Y	-0-					2
04	3960	X	3206	-0-	-754	-0-	3206	3			Y	-0-					2
05	4092	X	3940	-0-	-152	-0-	3940	3			Y	-0-					2
06	3840	X	3369	-0-	-471	-0-	3369	3			Y	-0-					2
*07	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4046	3	1	9	Y	1	1	1			2

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
02	616	N	377	-0-	-239	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
*07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	2396	-0-	-2224	-0-	2396	3			Y	-0-					-0-
03	5115	X	2584	-0-	-2531	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
04	4440	X	1818	-0-	-2622	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
05	4588	X	2070	-0-	-2518	-0-	17	2	2034	3	Y	17					17
							19	9									
06	2760	X	2346	-0-	-414	-0-	2346	3			Y	-0-					17
*07	2666	X	2456	-0-	-210	-0-	2453	3	3	9	Y	3	5	1			15

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19647	X	19647	-0-	-0-	-0-	19647	2			N	-0-					-0-
03	23373	X	23373	-0-	-0-	-0-	23373	2			N	-0-					-0-
04	20400	X	19598	-0-	-802	-0-	19598	2			N	-0-					-0-
05	21762	X	20021	-0-	-1741	-0-	20021	2			N	-0-					-0-
06	22620	X	19312	-0-	-3308	-0-	19312	2			N	-0-					-0-
07	23374	X	18619	-0-	-4755	-0-	18619	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12544	X	10946	-0-	-1598	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	10012	-0-	-3876	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	12210	-0-	-690	-0-	12210	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	11879	-0-	-955	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11325	-0-	-645	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
*07	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	12734	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10011	X	5820	-0-	-4191	-0-	467	1	5314	3	Y	35					79
							39	9									
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	216	1	3125	3	Y	33	76	1			36
							36	9									
04	2430	X	166	-0-	-2264	-0-	10	1	153	3	Y	3					39
							3	9									
05	2511	X	331	-0-	-2180	-0-	14	1	317	3	Y	-0-	32	1			7
06	6240	X	114	-0-	-6126	-0-	114	3			Y	-0-					7
07	6448	X	307	-0-	-6141	-0-	298	3	9	9	Y	8	14	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	596	1	6784	3	Y	37					129
							41	9									
03	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	415	1	6013	3	Y	17	99	1			47
							19	9									
04	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	368	1	5535	3	Y	20					67
							22	9									
05	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	248	1	5470	3	Y	7	61	1			13
							8	9									
06	7290	X	5122	-0-	-2168	-0-	5061	3	61	9	Y	55					68
*07	7533	X	5072	-0-	-2461	-0-	5050	3	22	9	Y	20	83	1			5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8820	X	6451	-0-	-2369	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	6830	-0-	-2811	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	6657	-0-	-2493	-0-	235	1	6422	2	N	-0-					-0-
05	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	573	1	11444	2	N	-0-					-0-
06	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	550	1	10462	2	N	-0-					-0-
*07	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	558	1	10749	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2956	3	8	9	Y	7					43
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3595	3	39	9	Y	35	65	1			13
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3511	3	11	9	Y	10					23
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3568	3	7	9	Y	6					29
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3237	3	3	9	Y	3					32
*07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3552	3	4	9	Y	4	22	1			14

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
02	4340	X	3448	-0-	-892	-0-	3439	3	9	9	Y	8					33
03	4805	X	3520	-0-	-1285	-0-	3501	3	19	9	Y	17	42	1			8
04	3990	X	3323	-0-	-667	-0-	3312	3	11	9	Y	10					18
05	3999	X	3499	-0-	-500	-0-	3491	3	8	9	Y	7					25
06	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3818	3	2	9	Y	2					27
*07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4075	3	6	9	Y	5	20	1			12

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
02	8372	X	8208	-0-	-164	-0-	8202	3	6	9	Y	5					33
03	9269	X	8972	-0-	-297	-0-	8971	3	1	9	Y	1					34
04	8760	X	8341	-0-	-419	-0-	8341	3			Y	-0-					34
05	9083	X	8659	-0-	-424	-0-	8659	3			Y	-0-					34
06	8610	X	8268	-0-	-342	-0-	8261	3	7	9	Y	6					40
07	8897	X	8524	-0-	-373	-0-	8524	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
02	10920	X	8865	-0-	-2055	-0-	253	1	8595	3	Y	15	37	1			24
							17	9									
03	12586	X	12016	-0-	-570	-0-	361	1	11622	3	Y	30	35	1			19
							33	9									
04	12180	X	11484	-0-	-696	-0-	324	1	11146	3	Y	13					32
							14	9									
05	12245	X	10712	-0-	-1533	-0-	322	1	10373	3	Y	15	33	1			14
							17	9									
06	10380	X	9981	-0-	-399	-0-	282	1	9679	3	Y	18					32
							20	9									
*07	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	341	1	11385	3	Y	14	34	1			12
							15	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
02	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	239	1	8122	3	Y	12	23	1			15
							13	9									
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	130	1	4173	3	Y	6	14	1			7
							7	9									
04	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	222	1	7640	3	Y	8					15
							9	9									
05	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	194	1	6252	3	Y	9	17	1			7
							10	9									
06	8970	X	8571	-0-	-399	-0-	242	1	8317	3	Y	11					18
							12	9									
*07	9269	X	5696	-0-	-3573	-0-	166	1	5524	3	Y	5	17	1			6
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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
02	9296	X	8711	-0-	-585	-0-	7772	2	939	3	Y	-0-					125
03	9920	X	9287	-0-	-633	-0-	8266	2	1019	3	Y	2	127	1			-0-
							2	9									
04	9960	X	9074	-0-	-886	-0-	8057	2	1017	3	Y	-0-					-0-
05	10292	X	8745	-0-	-1547	-0-	7750	2	995	3	Y	-0-					-0-
06	9030	X	8687	-0-	-343	-0-	7727	2	948	3	Y	11					11
							12	9									
07	9331	X	8319	-0-	-1012	-0-	7278	2	1005	3	Y	33					44
							36	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
02	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	13999	-0-	-943	-0-	13999	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	12054	-0-	-2406	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	11168	-0-	-3774	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	9348	-0-	-5112	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	8940	-0-	-6002	-0-	8940	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
02	14812	X	13895	-0-	-917	-0-	13895	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	15214	-0-	-999	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	14140	-0-	-1400	-0-	498	1	13642	2	N	-0-					-0-
05	17237	X	17237	-0-	-0-	-0-	821	1	16416	2	N	-0-					-0-
06	16034	X	16034	-0-	-0-	-0-	800	1	15234	2	N	-0-					-0-
*07	17187	X	17187	-0-	-0-	-0-	848	1	16339	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
02	9324	X	3318	-0-	-6006	-0-	268	1	3050	3	Y	-0-					-0-
03	10323	X	8708	-0-	-1615	-0-	563	1	8145	3	Y	-0-					-0-
04	9990	X	8579	-0-	-1411	-0-	534	1	8045	3	Y	-0-					-0-
05	10323	X	8606	-0-	-1717	-0-	373	1	8233	3	Y	-0-					-0-
06	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	3			Y	-0-					-0-
*07	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	3			Y	-0-					-0-

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
02	7308	X	5612	-0-	-1696	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	6025	-0-	-2004	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6312	-0-	-1278	-0-	222	1	6090	2	N	-0-					-0-
05	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	492	1	9836	2	N	-0-					-0-
06	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	472	1	8992	2	N	-0-					-0-
*07	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	481	1	9264	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	9016	X	8319	-0-	-697	-0-	8288	3	31	9	Y	28	109	1			9
03	9982	X	9867	-0-	-115	-0-	9866	3	1	9	Y	1					10
04	9660	X	9333	-0-	-327	-0-	9333	3			Y	-0-					10
05	9548	X	9190	-0-	-358	-0-	9184	3	6	9	Y	5					15
06	9450	X	8487	-0-	-963	-0-	8480	3	7	9	Y	6					21
07	9765	X	8872	-0-	-893	-0-	8872	3			Y	-0-					21

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
02	18200	X	10971	-0-	-7229	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	15969	-0-	-3902	-0-	15969	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	17294	-0-	-1936	-0-	17294	2			N	-0-					-0-
05	19623	X	17176	-0-	-2447	-0-	17176	2			N	-0-					-0-
06	18990	X	16255	-0-	-2735	-0-	16255	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	17207	-0-	-649	-0-	17207	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
02	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	599	1	9987	3	Y	7					42
							8	9									
03	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	613	1	10137	3	Y	28					70
							31	9									
04	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	615	1	10041	3	Y	8	70	1			8
							9	9									
05	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	656	1	10457	3	Y	13					21
							14	9									
06	11340	X	10900	-0-	-440	-0-	614	1	10261	3	Y	23					44
							25	9									
07	11718	X	11176	-0-	-542	-0-	651	1	10508	3	Y	15					59
							17	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
02	8764	X	7815	-0-	-949	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8541	-0-	-1162	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8225	-0-	-1165	-0-	290	1	7935	2	N	-0-					-0-
05	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	514	1	10276	2	N	-0-					-0-
06	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	500	1	9515	2	N	-0-					-0-
*07	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	521	1	10032	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
02	7336	X	6459	-0-	-877	-0-	319	1	6140	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7823	-0-	-299	-0-	383	1	7440	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	7162	-0-	-548	-0-	373	1	6789	2	N	-0-					-0-
05	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	403	1	7207	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	7300	-0-	-260	-0-	393	1	6907	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7269	-0-	-543	-0-	394	1	6875	2	N	-0-					-0-

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
02	5320	X	5264	-0-	-56	-0-	5264	3			Y	-0-					33
03	5890	X	5878	-0-	-12	-0-	5823	3	55	9	Y	50					83
04	5700	X	5155	-0-	-545	-0-	5155	3			Y	-0-	61	1			22
05	5890	X	5602	-0-	-288	-0-	5590	3	12	9	Y	11					33
06	5850	X	5834	-0-	-16	-0-	5810	3	24	9	Y	22					55
*07	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5950	3	23	9	Y	21	61	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 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
02	15540	X	15107	-0-	-433	-0-	15107	2			N	-0-					-0-
03	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	17704	2			N	-0-					-0-
04	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	17606	2			N	-0-					-0-
05	17936	X	17936	-0-	-0-	-0-	17936	2			N	-0-					-0-
06	17200	X	17200	-0-	-0-	-0-	17200	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	17634	-0-	-563	-0-	17634	2			N	-0-					-0-

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 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
02	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4816	3	3	9	N	3					78
03	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5703	3	3	9	N	3					81
04	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-					81
05	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	3			N	-0-					81
06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3			N	-0-					81
*07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5212	3	13	9	N	12					93

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 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
02	5628	X	4382	-0-	-1246	-0-	4373	3	9	9	N	8					25
03	6541	X	6363	-0-	-178	-0-	6363	3			N	-0-					25
04	6330	X	4825	-0-	-1505	-0-	4825	3			N	-0-					25
05	6541	X	6105	-0-	-436	-0-	6105	3			N	-0-					25
06	6150	X	5549	-0-	-601	-0-	5549	3			N	-0-					25
07	6355	X	4123	-0-	-2232	-0-	4123	3			N	-0-					25

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10864	X	10430	-0-	-434	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11255	-0-	-742	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	10826	-0-	-694	-0-	382	1	10444	2	N	-0-					-0-
05	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	662	1	13234	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	630	1	12000	2	N	-0-					-0-
*07	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	664	1	12788	2	N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 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
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	46	1	770	3	Y	-0-					1
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	72	1	1190	3	Y	3					4
							3	9									
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	35	1	565	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	Y	5					5
							6	9									
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	71	1	1188	3	Y	2					7
							2	9									
*07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	82	1	1328	3	Y	4					11
							4	9									

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
02	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	14941	2			N	-0-					-0-
03	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	15881	2			N	-0-					-0-
04	16546	X	16546	-0-	-0-	-0-	16546	2			N	-0-					-0-
05	17803	X	17803	-0-	-0-	-0-	17803	2			N	-0-					-0-
06	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	15282	2			N	-0-					-0-
*07	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	13288	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 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
02	9072	X	8417	-0-	-655	-0-	8417	2			N	-0-			-0-
03	9982	X	9216	-0-	-766	-0-	9216	2			N	-0-			-0-
04	9540	X	8961	-0-	-579	-0-	316	1	8645	2	N	-0-			-0-
05	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	565	1	11294	2	N	-0-			-0-
06	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	531	1	10106	2	N	-0-			-0-
*07	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	523	1	10080	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

02	10304	X	8820	-0-	-1484	-0-	8820	2			N	-0-			-0-
03	11408	X	9510	-0-	-1898	-0-	9510	2			N	-0-			-0-
04	10800	X	9399	-0-	-1401	-0-	331	1	9068	2	N	-0-			-0-
05	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	620	1	12383	2	N	-0-			-0-
06	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	590	1	11229	2	N	-0-			-0-
*07	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	603	1	11608	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

02	18648	X	18032	-0-	-616	-0-	18032	2			N	-0-			-0-
03	20491	X	19488	-0-	-1003	-0-	19488	2			N	-0-			-0-
04	19590	X	18348	-0-	-1242	-0-	18348	2			N	-0-			-0-
05	19964	X	18392	-0-	-1572	-0-	18392	2			N	-0-			-0-
06	19320	X	17627	-0-	-1693	-0-	17627	2			N	-0-			-0-
07	19964	X	18200	-0-	-1764	-0-	18200	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

02	19600	X	18541	-0-	-1059	-0-	18541	2			N	-0-			-0-
03	21452	X	20589	-0-	-863	-0-	20589	2			N	-0-			-0-
04	20550	X	19349	-0-	-1201	-0-	19349	2			N	-0-			-0-
05	20863	X	19903	-0-	-960	-0-	19903	2			N	-0-			-0-
06	19920	X	19068	-0-	-852	-0-	19068	2			N	-0-			-0-
07	20584	X	19230	-0-	-1354	-0-	19230	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

02	15204	X	14019	-0-	-1185	-0-	14019	2			N	-0-			-0-
03	16058	X	15254	-0-	-804	-0-	15254	2			N	-0-			-0-
04	15540	X	14643	-0-	-897	-0-	14643	2			N	-0-			-0-
05	15934	X	13813	-0-	-2121	-0-	13813	2			N	-0-			-0-
06	15420	X	12117	-0-	-3303	-0-	12117	2			N	-0-			-0-
07	15531	X	13047	-0-	-2484	-0-	13047	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

02	15260	X	14886	-0-	-374	-0-	14886	2			N	-0-			-0-
03	16895	X	15645	-0-	-1250	-0-	15645	2			N	-0-			-0-
04	16110	X	14438	-0-	-1672	-0-	14438	2			N	-0-			-0-
05	16616	X	14748	-0-	-1868	-0-	14748	2			N	-0-			-0-
06	15960	X	14822	-0-	-1138	-0-	14822	2			N	-0-			-0-
07	16492	X	15300	-0-	-1192	-0-	15300	2			N	-0-			-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

02	5572	X	4576	-0-	-996	-0-	104	1	4472	3	Y	-0-			-0-
03	6169	X	5176	-0-	-993	-0-	48	1	5128	3	Y	-0-			-0-
04	5190	X	4627	-0-	-563	-0-	44	1	4583	3	Y	-0-			-0-
05	5363	X	4711	-0-	-652	-0-	44	1	4667	3	Y	-0-			-0-
06	5070	X	4750	-0-	-320	-0-	45	1	4705	3	Y	-0-			-0-
*07	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	57	1	5578	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	117	1	5004	3	Y	-0-					82
03	5270	X	4816	-0-	-454	-0-	45	1	4771	3	Y	-0-					82
04	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	51	1	5330	3	Y	73					155
							80	9									
05	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	51	1	5478	3	Y	88	187	1			56
							97	9									
06	5490	X	5042	-0-	-448	-0-	48	1	4957	3	Y	34					90
							37	9									
07	5673	X	4518	-0-	-1155	-0-	45	1	4473	3	Y	-0-					90

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

02	21224	X	20962	-0-	-262	-0-	20962	2			N	-0-					-0-
03	23617	X	23617	-0-	-0-	-0-	23617	2			N	-0-					-0-
04	22740	X	22585	-0-	-155	-0-	22585	2			N	-0-					-0-
05	23498	X	23383	-0-	-115	-0-	23383	2			N	-0-					-0-
06	22740	X	22373	-0-	-367	-0-	22373	2			N	-0-					-0-
07	23498	X	22904	-0-	-594	-0-	22904	2			N	-0-					-0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

02	6216	X	5320	-0-	-896	-0-	121	1	5199	3	Y	-0-					-0-
03	6882	X	6514	-0-	-368	-0-	61	1	6453	3	Y	-0-					-0-
04	6630	X	6013	-0-	-617	-0-	57	1	5956	3	Y	-0-					-0-
05	6851	X	6250	-0-	-601	-0-	58	1	6192	3	Y	-0-					-0-
06	5640	X	5435	-0-	-205	-0-	52	1	5383	3	Y	-0-					-0-
*07	5828	X	4671	-0-	-1157	-0-	47	1	4624	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

02	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	716	1	11931	3	Y	7					47
							8	9									
03	14443	X	14443	-0-	-0-	-0-	821	1	13591	3	Y	28					75
							31	9									
04	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	809	1	13206	3	Y	6	73	1			8
							7	9									
05	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	823	1	13132	3	Y	2					10
							2	9									
06	13650	X	13620	-0-	-30	-0-	768	1	12848	3	Y	4					14
							4	9									
07	14105	X	13186	-0-	-919	-0-	769	1	12415	3	Y	2					16
							2	9									

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

02	6356	X	5352	-0-	-1004	-0-	5352	3			Y	-0-					21
03	7037	X	6261	-0-	-776	-0-	6261	3			Y	-0-	8	1			13
04	6810	X	4880	-0-	-1930	-0-	4880	3			Y	-0-					13
05	7037	X	4070	-0-	-2967	-0-	4070	3			Y	-0-					13
06	5940	X	4056	-0-	-1884	-0-	4056	3			Y	-0-					13
*07	6138	X	5506	-0-	-632	-0-	5506	3			Y	-0-	2	1			11

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

02	9324	X	9027	-0-	-297	-0-	9003	3	24	9	Y	22					53
03	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9791	3	19	9	Y	17	36	1			34
04	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9297	3	9	9	Y	8					42
05	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	10522	3	6	9	Y	5					47
06	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9935	3	18	9	Y	16					63
*07	9982	X	8002	-0-	-1980	-0-	7980	3	22	9	Y	20	29	1			54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 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
02	8904	X	8604	-0-	-300	-0-	8594	3	10	9	Y	9					32
03	9858	X	9120	-0-	-738	-0-	9102	3	18	9	Y	16	22	1			26
04	9540	X	8352	-0-	-1188	-0-	8343	3	9	9	Y	8					34
05	9858	X	8845	-0-	-1013	-0-	8844	3	1	9	Y	1					35
06	9120	X	8627	-0-	-493	-0-	8617	3	10	9	Y	9					44
*07	9424	X	8960	-0-	-464	-0-	8923	3	37	9	Y	34	26	1			52

SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 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
02	6468	X	6305	-0-	-163	-0-	6290	3	15	9	N	14					122
03	7099	X	6812	-0-	-287	-0-	6812	3			N	-0-					122
04	6840	X	6496	-0-	-344	-0-	6484	3	12	9	N	11					133
05	6975	X	6708	-0-	-267	-0-	6698	3	10	9	N	9					142
06	6750	X	6260	-0-	-490	-0-	6260	3			N	-0-					142
*07	6975	X	6425	-0-	-550	-0-	6379	3	46	9	N	42	139	1			45

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16772	X	15563	-0-	-1209	-0-	15563	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	16983	-0-	-1369	-0-	16983	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	16495	-0-	-1205	-0-	16495	2			N	-0-					-0-
05	17949	X	16698	-0-	-1251	-0-	16698	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	15712	-0-	-1088	-0-	15712	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	15452	-0-	-1784	-0-	15452	2			N	-0-					-0-

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
02	1484	N	1309	-0-	-175	-0-	1308	3	1	9	Y	1					19
03	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	1434	3	3	9	Y	3					22
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					22
05	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1387	3	1	9	Y	1					23
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					23
*07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	3	1	9	Y	1					24

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					24

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23968	X	22175	-0-	-1793	-0-	22175	2			N	-0-					-0-
03	26102	X	24162	-0-	-1940	-0-	24162	2			N	-0-					-0-
04	25260	X	22851	-0-	-2409	-0-	22851	2			N	-0-					-0-
05	26102	X	24810	-0-	-1292	-0-	24810	2			N	-0-					-0-
06	24617	X	24617	-0-	-0-	-0-	24617	2			N	-0-					-0-
*07	24653	X	24653	-0-	-0-	-0-	24653	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 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
02	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6734	3	1	9	Y	1					19
03	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6702	3	3	9	Y	3					22
04	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	3			Y	-0-					22
05	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6600	3	1	9	Y	1					23
06	6780	X	6630	-0-	-150	-0-	6630	3			Y	-0-					23
07	7006	X	6798	-0-	-208	-0-	6797	3	1	9	Y	1					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 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
02	8456	X	7228	-0-	-1228	-0-	165	1	7063	3	Y	-0-					-0-
03	9362	X	7619	-0-	-1743	-0-	71	1	7548	3	Y	-0-					-0-
04	7740	X	6790	-0-	-950	-0-	64	1	6726	3	Y	-0-					-0-
05	7998	X	7342	-0-	-656	-0-	68	1	7274	3	Y	-0-					-0-
06	7740	X	7261	-0-	-479	-0-	69	1	7192	3	Y	-0-					-0-
*07	7998	X	7514	-0-	-484	-0-	75	1	7439	3	Y	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 7890 - 8708

02	11900	X	11169	-0-	-731	-0-	11169	3			N	-0-					6
03	13144	X	12268	-0-	-876	-0-	12268	3			N	-0-					6
04	12720	X	10899	-0-	-1821	-0-	10899	3			N	-0-					6
05	13082	X	11681	-0-	-1401	-0-	11681	3			N	-0-					6
06	11970	X	11061	-0-	-909	-0-	11061	3			N	-0-					6
*07	12369	X	10606	-0-	-1763	-0-	10606	3			N	-0-					6

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 12062

02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
*07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

02	22736	X	22060	-0-	-676	-0-	1080	1	20980	2	N	-0-					-0-
03	25482	X	24202	-0-	-1280	-0-	1208	1	22994	2	N	-0-					-0-
04	24660	X	22624	-0-	-2036	-0-	970	1	21654	2	N	-0-					-0-
05	25482	X	23196	-0-	-2286	-0-	1012	1	22184	2	N	-0-					-0-
06	23640	X	21834	-0-	-1806	-0-	981	1	20853	2	N	-0-					-0-
07	24428	X	23340	-0-	-1088	-0-	1047	1	22293	2	N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6004 - 8700

02	13776	X	12855	-0-	-921	-0-	12848	3	7	9	N	6					66
03	14911	X	13929	-0-	-982	-0-	13925	3	4	9	N	4	59	1			11
04	14310	X	12701	-0-	-1609	-0-	12701	3			N	-0-					11
05	14508	X	13185	-0-	-1323	-0-	13168	3	17	9	N	15					26
06	13770	X	12557	-0-	-1213	-0-	12493	3	64	9	N	58					84
07	14229	X	11598	-0-	-2631	-0-	11590	3	8	9	N	7	82	1			9

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 11185

02	4424	X	4241	-0-	-183	-0-	121	1	4113	3	N	6	13	1			9
							7	9									
03	5239	X	4886	-0-	-353	-0-	147	1	4730	3	N	8	11	1			6
							9	9									
04	5070	X	4586	-0-	-484	-0-	130	1	4453	3	N	3					9
							3	9									
05	5239	X	4752	-0-	-487	-0-	143	1	4603	3	N	5	10	1			4
							6	9									
06	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	144	1	4950	3	N	8					12
							9	9									
*07	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	151	1	5048	3	N	4	12	1			4
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 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
02	5320	X	5037	-0-	-283	-0-	143	1	4847	3	N	43	73	1			48
							47	9									
03	6200	X	5377	-0-	-823	-0-	159	1	5123	3	N	86	87	1			47
							95	9									
04	6000	X	5226	-0-	-774	-0-	147	1	5035	3	N	40					87
							44	9									
05	5735	X	5177	-0-	-558	-0-	154	1	4972	3	N	46	94	1			39
							51	9									
06	5400	X	5255	-0-	-145	-0-	148	1	5066	3	N	37					76
							41	9									
07	5580	X	5346	-0-	-234	-0-	155	1	5180	3	N	10	63	1			23
							11	9									

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
02	6160	X	5750	-0-	-410	-0-	164	1	5586	3	N	-0-					-0-
03	6789	X	6298	-0-	-491	-0-	190	1	6108	3	N	-0-					-0-
04	6570	X	6032	-0-	-538	-0-	171	1	5861	3	N	-0-					-0-
05	6479	X	6122	-0-	-357	-0-	184	1	5938	3	N	-0-					-0-
06	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	180	1	6192	3	N	-0-					-0-
*07	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	189	1	6302	3	N	4	3	1			1
							4	9									

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 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
02	18284	X	17876	-0-	-408	-0-	875	1	17001	2	N	-0-					-0-
03	21080	X	19137	-0-	-1943	-0-	955	1	18182	2	N	-0-					-0-
04	20400	X	18094	-0-	-2306	-0-	775	1	17319	2	N	-0-					-0-
05	21080	X	18454	-0-	-2626	-0-	805	1	17649	2	N	-0-					-0-
06	19920	X	16812	-0-	-3108	-0-	755	1	16057	2	N	-0-					-0-
07	19778	X	17884	-0-	-1894	-0-	803	1	17081	2	N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 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
02	15260	X	13861	-0-	-1399	-0-	13861	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	15165	-0-	-1389	-0-	15165	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	14553	-0-	-1317	-0-	14553	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	14707	-0-	-1413	-0-	14707	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	14042	-0-	-1198	-0-	14042	2			N	-0-					-0-
*07	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	16603	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22344	X	20753	-0-	-1591	-0-	20753	2			N	-0-			-0-
03	24738	X	23044	-0-	-1694	-0-	23044	2			N	-0-			-0-
04	23940	X	21967	-0-	-1973	-0-	21967	2			N	-0-			-0-
05	24335	X	22441	-0-	-1894	-0-	22441	2			N	-0-			-0-
06	23010	X	21312	-0-	-1698	-0-	21312	2			N	-0-			-0-
07	23033	X	21644	-0-	-1389	-0-	21644	2			N	-0-			-0-

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
02	18368	X	17762	-0-	-606	-0-	17762	2			N	-0-			-0-
03	20212	X	19445	-0-	-767	-0-	19445	2			N	-0-			-0-
04	19500	X	18566	-0-	-934	-0-	18566	2			N	-0-			-0-
05	20057	X	19037	-0-	-1020	-0-	19037	2			N	-0-			-0-
06	20224	X	20224	-0-	-0-	-0-	20224	2			N	-0-			-0-
*07	21665	X	21665	-0-	-0-	-0-	21665	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15904	X	15026	-0-	-878	-0-	15026	2			N	-0-			-0-
03	17112	X	15875	-0-	-1237	-0-	15875	2			N	-0-			-0-
04	16560	X	15161	-0-	-1399	-0-	15161	2			N	-0-			-0-
05	16957	X	13553	-0-	-3404	-0-	13553	2			N	-0-			-0-
06	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	16762	2			N	-0-			-0-
*07	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	18087	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 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
02	16744	X	15893	-0-	-851	-0-	15893	2			N	-0-			-0-
03	18538	X	16683	-0-	-1855	-0-	16683	2			N	-0-			-0-
04	17850	X	15507	-0-	-2343	-0-	15507	2			N	-0-			-0-
05	18073	X	12879	-0-	-5194	-0-	12879	2			N	-0-			-0-
06	17490	X	14149	-0-	-3341	-0-	14149	2			N	-0-			-0-
07	17608	X	15152	-0-	-2456	-0-	15152	2			N	-0-			-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 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
02	18984	X	18076	-0-	-908	-0-	885	1	17191	2	N	-0-			-0-
03	21328	X	19385	-0-	-1943	-0-	967	1	18418	2	N	-0-			-0-
04	20640	X	18202	-0-	-2438	-0-	780	1	17422	2	N	-0-			-0-
05	21328	X	17756	-0-	-3572	-0-	775	1	16981	2	N	-0-			-0-
06	19830	X	16822	-0-	-3008	-0-	755	1	16067	2	N	-0-			-0-
07	20026	X	18077	-0-	-1949	-0-	811	1	17266	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 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
02	20328	X	18911	-0-	-1417	-0-	18911	2			N	-0-			-0-
03	22165	X	20554	-0-	-1611	-0-	20554	2			N	-0-			-0-
04	21270	X	19490	-0-	-1780	-0-	19490	2			N	-0-			-0-
05	21607	X	20135	-0-	-1472	-0-	20135	2			N	-0-			-0-
06	20640	X	19023	-0-	-1617	-0-	19023	2			N	-0-			-0-
07	20925	X	19188	-0-	-1737	-0-	19188	2			N	-0-			-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16772	X	16103	-0-	-669	-0-	788	1	15315	2	N	-0-			-0-
03	18569	X	17440	-0-	-1129	-0-	870	1	16570	2	N	-0-			-0-
04	17970	X	16411	-0-	-1559	-0-	703	1	15708	2	N	-0-			-0-
05	18352	X	16667	-0-	-1685	-0-	727	1	15940	2	N	-0-			-0-
06	17430	X	15922	-0-	-1508	-0-	715	1	15207	2	N	-0-			-0-
07	17825	X	16480	-0-	-1345	-0-	740	1	15740	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18788	X	17067	-0-	-1721	-0-	17067	2			N	-0-					-0-
03	20491	X	18540	-0-	-1951	-0-	18540	2			N	-0-					-0-
04	19530	X	17372	-0-	-2158	-0-	17372	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	17560	-0-	-1815	-0-	17560	2			N	-0-					-0-
06	18630	X	16863	-0-	-1767	-0-	16863	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	17070	-0-	-1840	-0-	17070	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

02	17080	X	15756	-0-	-1324	-0-	15756	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	17246	-0-	-1664	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
04	17820	X	16403	-0-	-1417	-0-	16403	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	16515	-0-	-1806	-0-	16515	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	15823	-0-	-1517	-0-	15823	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	16323	-0-	-1130	-0-	16323	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

02	17276	X	15770	-0-	-1506	-0-	15770	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	17053	-0-	-1144	-0-	17053	2			N	-0-					-0-
04	17340	X	16298	-0-	-1042	-0-	16298	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	17017	-0-	-901	-0-	17017	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	16444	-0-	-896	-0-	16444	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	15921	-0-	-1532	-0-	15921	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002

02	28952	X	26881	-0-	-2071	-0-	26881	2			N	-0-					-0-
03	31682	X	29410	-0-	-2272	-0-	29410	2			N	-0-					-0-
04	30480	X	28074	-0-	-2406	-0-	28074	2			N	-0-					-0-
05	31155	X	29027	-0-	-2128	-0-	29027	2			N	-0-					-0-
06	29250	X	27665	-0-	-1585	-0-	27665	2			N	-0-					-0-
07	29760	X	27870	-0-	-1890	-0-	27870	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

02	27496	X	26216	-0-	-1280	-0-	26216	2			N	-0-					-0-
03	29543	X	29044	-0-	-499	-0-	29044	2			N	-0-					-0-
04	28140	X	27667	-0-	-473	-0-	27667	2			N	-0-					-0-
05	29016	X	28281	-0-	-735	-0-	28281	2			N	-0-					-0-
06	28110	X	27295	-0-	-815	-0-	27295	2			N	-0-					-0-
07	29047	X	27767	-0-	-1280	-0-	27767	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

02	21812	X	20626	-0-	-1186	-0-	20626	2			N	-0-					-0-
03	24025	X	22367	-0-	-1658	-0-	22367	2			N	-0-					-0-
04	23190	X	21344	-0-	-1846	-0-	21344	2			N	-0-					-0-
05	23684	X	21578	-0-	-2106	-0-	21578	2			N	-0-					-0-
06	22470	X	20534	-0-	-1936	-0-	20534	2			N	-0-					-0-
07	22847	X	20738	-0-	-2109	-0-	20738	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

02	28392	X	25403	-0-	-2989	-0-	25403	2			N	-0-					-0-
03	30039	X	26964	-0-	-3075	-0-	26964	2			N	-0-					-0-
04	29070	X	26085	-0-	-2985	-0-	26085	2			N	-0-					-0-
05	29109	X	26065	-0-	-3044	-0-	26065	2			N	-0-					-0-
06	27570	X	24395	-0-	-3175	-0-	24395	2			N	-0-					-0-
07	28117	X	25801	-0-	-2316	-0-	25801	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
02	30100	X	27690	-0-	-2410	-0-	27690	2			N	-0-					-0-
03	32736	X	31193	-0-	-1543	-0-	31193	2			N	-0-					-0-
04	31620	X	29108	-0-	-2512	-0-	29108	2			N	-0-					-0-
05	30659	X	30021	-0-	-638	-0-	30021	2			N	-0-					-0-
06	30180	X	28838	-0-	-1342	-0-	28838	2			N	-0-					-0-
07	31186	X	29279	-0-	-1907	-0-	29279	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

02	25732	X	24494	-0-	-1238	-0-	1199	1	23295	2	N	-0-					-0-
03	28489	X	26779	-0-	-1710	-0-	1336	1	25443	2	N	-0-					-0-
04	27570	X	25174	-0-	-2396	-0-	1079	1	24095	2	N	-0-					-0-
05	27404	X	25551	-0-	-1853	-0-	1115	1	24436	2	N	-0-					-0-
06	26250	X	24217	-0-	-2033	-0-	1088	1	23129	2	N	-0-					-0-
07	27125	X	22649	-0-	-4476	-0-	1016	1	21633	2	N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

02	22036	X	20841	-0-	-1195	-0-	1020	1	19821	2	N	-0-					-0-
03	24428	X	22782	-0-	-1646	-0-	1137	1	21645	2	N	-0-					-0-
04	23640	X	21302	-0-	-2338	-0-	913	1	20389	2	N	-0-					-0-
05	24428	X	21980	-0-	-2448	-0-	959	1	21021	2	N	-0-					-0-
06	22890	X	20626	-0-	-2264	-0-	926	1	19700	2	N	-0-					-0-
07	23064	X	21762	-0-	-1302	-0-	977	1	20785	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

02	24164	X	22057	-0-	-2107	-0-	22057	2			N	-0-					-0-
03	26381	X	23609	-0-	-2772	-0-	23609	2			N	-0-					-0-
04	24930	X	21342	-0-	-3588	-0-	21342	2			N	-0-					-0-
05	25296	X	21668	-0-	-3628	-0-	21668	2			N	-0-					-0-
06	23910	X	22167	-0-	-1743	-0-	22167	2			N	-0-					-0-
07	24428	X	22306	-0-	-2122	-0-	22306	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 12900

02	27076	X	24964	-0-	-2112	-0-	24964	2			N	-0-					-0-
03	28954	X	25515	-0-	-3439	-0-	25515	2			N	-0-					-0-
04	28020	X	24886	-0-	-3134	-0-	24886	2			N	-0-					-0-
05	28799	X	26357	-0-	-2442	-0-	26357	2			N	-0-					-0-
06	27420	X	25238	-0-	-2182	-0-	25238	2			N	-0-					-0-
07	27652	X	25361	-0-	-2291	-0-	25361	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8363 - 13653

02	42028	X	39755	-0-	-2273	-0-	39755	2			N	-0-					-0-
03	46531	X	41626	-0-	-4905	-0-	41626	2			N	-0-					-0-
04	45030	X	39496	-0-	-5534	-0-	39496	2			N	-0-					-0-
05	45012	X	40089	-0-	-4923	-0-	40089	2			N	-0-					-0-
06	43320	X	38520	-0-	-4800	-0-	38520	2			N	-0-					-0-
07	44020	X	39800	-0-	-4220	-0-	39800	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23884	X	21454	-0-	-2430	-0-	21454	2			N	-0-					-0-
03	25668	X	23172	-0-	-2496	-0-	23172	2			N	-0-					-0-
04	24390	X	22267	-0-	-2123	-0-	22267	2			N	-0-					-0-
05	24180	X	22282	-0-	-1898	-0-	22282	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	20270	-0-	-3130	-0-	20270	2			N	-0-					-0-
07	23746	X	20513	-0-	-3233	-0-	20513	2			N	-0-					-0-

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
02	24276	X	22094	-0-	-2182	-0-	22094	2			N	-0-					-0-
03	26691	X	24609	-0-	-2082	-0-	24609	2			N	-0-					-0-
04	25530	X	23414	-0-	-2116	-0-	23414	2			N	-0-					-0-
05	26071	X	23744	-0-	-2327	-0-	23744	2			N	-0-					-0-
06	24570	X	22988	-0-	-1582	-0-	22988	2			N	-0-					-0-
07	24614	X	23149	-0-	-1465	-0-	23149	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
02	34384	X	30451	-0-	-3933	-0-	30451	2			N	-0-					-0-
03	36549	X	31998	-0-	-4551	-0-	31998	2			N	-0-					-0-
04	35160	X	29797	-0-	-5363	-0-	29797	2			N	-0-					-0-
05	35123	X	30066	-0-	-5057	-0-	30066	2			N	-0-					-0-
06	33240	X	28417	-0-	-4823	-0-	28417	2			N	-0-					-0-
07	33728	X	29331	-0-	-4397	-0-	29331	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
02	30380	X	24927	-0-	-5453	-0-	24927	2			N	-0-					-0-
03	32705	X	29568	-0-	-3137	-0-	29568	2			N	-0-					-0-
04	31080	X	29093	-0-	-1987	-0-	29093	2			N	-0-					-0-
05	32116	X	29506	-0-	-2610	-0-	29506	2			N	-0-					-0-
06	28620	X	28011	-0-	-609	-0-	28011	2			N	-0-					-0-
07	30070	X	27945	-0-	-2125	-0-	27945	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
02	22904	X	20574	-0-	-2330	-0-	20574	2			N	-0-					-0-
03	23808	X	22263	-0-	-1545	-0-	22263	2			N	-0-					-0-
04	23040	X	20831	-0-	-2209	-0-	20831	2			N	-0-					-0-
05	23808	X	21156	-0-	-2652	-0-	21156	2			N	-0-					-0-
06	22770	X	20452	-0-	-2318	-0-	20452	2			N	-0-					-0-
07	22785	X	20921	-0-	-1864	-0-	20921	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
02	39452	X	34960	-0-	-4492	-0-	34960	2			N	-0-					-0-
03	43679	X	37449	-0-	-6230	-0-	37449	2			N	-0-					-0-
04	42270	X	36426	-0-	-5844	-0-	36426	2			N	-0-					-0-
05	41447	X	36824	-0-	-4623	-0-	36824	2			N	-0-					-0-
06	39870	X	34419	-0-	-5451	-0-	34419	2			N	-0-					-0-
07	38719	X	36639	-0-	-2080	-0-	36639	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
02	37716	X	34735	-0-	-2981	-0-	34735	2			N	-0-					-0-
03	41757	X	37069	-0-	-4688	-0-	37069	2			N	-0-					-0-
04	40410	X	35363	-0-	-5047	-0-	35363	2			N	-0-					-0-
05	39401	X	34676	-0-	-4725	-0-	34676	2			N	-0-					-0-
06	37410	X	32997	-0-	-4413	-0-	32997	2			N	-0-					-0-
07	38471	X	35441	-0-	-3030	-0-	35441	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
02	70000	X	61770	-0-	-8230	-0-	61770	2			N	-0-					-0-
03	75268	X	65643	-0-	-9625	-0-	65643	2			N	-0-					-0-
04	71100	X	61258	-0-	-9842	-0-	61258	2			N	-0-					-0-
05	72571	X	61135	-0-	-11436	-0-	61135	2			N	-0-					-0-
06	67230	X	58509	-0-	-8721	-0-	58509	2			N	-0-					-0-
07	68386	X	59181	-0-	-9205	-0-	59181	2			N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	T. A.		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOWER WELL #: 1 RRCID -> 286778 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8316 - 9158

01	0	W	259	-0-	259	259	259	3			N	-0-					-0-
02	0	W	385	-0-	385	644	385	3			N	-0-					-0-
03	0	W	284	-0-	284	928	284	3			N	-0-					-0-
04	0	W	251	-0-	251	1179	251	3			N	-0-					-0-
05	0	W	206	-0-	206	1385	206	3			N	-0-					-0-
*06	0	W	308	-0-	308	1693	308	3			N	-0-					-0-
07	0	W	195	-0-	195	1888	195	3			N	-0-					-0-

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2224	-0-	-101	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2308	-0-	-48	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
*07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	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 #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

02	2128	N	1840	-0-	-288	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1813	-0-	-326	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1911	-0-	-129	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
*07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

02	3304	X	2884	-0-	-420	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3230	-0-	-428	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3300	-0-	-240	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
*07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

02	2296	N	2223	-0-	-73	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2286	-0-	-287	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2234	-0-	-226	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2269	-0-	-180	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
*07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

02	2212	N	2211	-0-	-1	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2160	-0-	-227	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2201	-0-	-19	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2022	-0-	-427	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
*07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

02	2408	N	2342	-0-	-66	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2474	-0-	-285	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2463	-0-	-141	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2320	-0-	-80	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2453	-0-	-58	-0-	2453	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 #: 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
02	3108	X	2937	-0-	-171	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3132	-0-	-340	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2912	-0-	-448	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2963	-0-	-509	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2756	-0-	-394	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3150	-0-	-105	-0-	3150	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
02	3668	X	3565	-0-	-103	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3332	-0-	-729	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3681	-0-	-249	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3863	-0-	-198	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3764	-0-	-46	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
*07	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	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
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
*07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	N	1586	-0-	-94	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1788	-0-	-258	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2143	-0-	-151	-0-	2143	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 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
02	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
05	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			N	-0-					-0-
06	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
*07	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	3			N	-0-					-0-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 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
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1987	-0-	-121	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1915	-0-	-224	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1703	-0-	-217	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	1832	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 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
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3999	-0-	-21	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
*07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

02	3164	X	2907	-0-	-257	-0-	2901	3	6	9	N	5					25
03	3503	X	3159	-0-	-344	-0-	3152	3	7	9	N	6					31
04	3390	X	3004	-0-	-386	-0-	3000	3	4	9	N	4					35
05	3224	X	3029	-0-	-195	-0-	3029	3			N	-0-					35
06	3120	X	2601	-0-	-519	-0-	2595	3	6	9	N	5					40
07	3224	X	2751	-0-	-473	-0-	2749	3	2	9	N	2					42

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

02	3388	X	3191	-0-	-197	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3230	-0-	-521	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3145	-0-	-485	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3375	-0-	-190	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3260	-0-	-190	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3250	-0-	-284	-0-	3250	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

02	3500	X	3283	-0-	-217	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3552	-0-	-323	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3365	-0-	-295	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3576	-0-	-206	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3464	-0-	-76	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3505	-0-	-122	-0-	3505	3			N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					42
03	3255	X	2910	-0-	-345	-0-	2910	3			N	-0-					42
04	3150	X	3087	-0-	-63	-0-	3087	3			N	-0-					42
05	3317	X	1928	-0-	-1389	-0-	1928	3			N	-0-					42
06	3210	X	2885	-0-	-325	-0-	2885	3			N	-0-					42
*07	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					42

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2954	3	4	9	N	4					90
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					90
04	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1950	3	2	9	N	2					92
05	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2125	3	12	9	N	11					103
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3276	3	15	9	N	14					117
*07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3320	3	75	9	N	68	153	1			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 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
02	2800	X	2604	-0-	-196	-0-	2604	3			N	-0-					174
03	3100	X	2782	-0-	-318	-0-	2782	3			N	-0-					174
04	2970	X	2675	-0-	-295	-0-	2675	3			N	-0-					174
05	2883	X	2604	-0-	-279	-0-	2604	3			N	-0-					174
06	2790	X	1882	-0-	-908	-0-	1882	3			N	-0-					174
07	2759	N	2539	-0-	-220	-0-	2539	3			N	-0-					174

NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 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
02	4984	X	4657	-0-	-327	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	5282	-0-	-174	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	5219	-0-	-121	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
05	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
06	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	4700	-0-	-694	-0-	4700	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	896	N	743	-0-	-153	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	3			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	750	N	441	-0-	-309	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4928	X	4593	-0-	-335	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	4849	-0-	-607	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	4955	-0-	-325	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4939	-0-	-145	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4738	-0-	-182	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
*07	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	3			N	-0-					-0-

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
02	2520	X	2375	-0-	-145	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2389	-0-	-401	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2339	-0-	-211	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2612	-0-	-23	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	1846	-0-	-704	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2158	-0-	-477	-0-	2158	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
02	8204	X	7243	-0-	-961	-0-	7243	3			N	-0-					-0-
03	9083	X	8610	-0-	-473	-0-	8610	3			N	-0-					-0-
04	8790	X	7818	-0-	-972	-0-	7818	3			N	-0-					-0-
05	8029	X	7561	-0-	-468	-0-	7561	3			N	-0-					-0-
06	8340	X	6993	-0-	-1347	-0-	6993	3			N	-0-					-0-
07	8618	X	7217	-0-	-1401	-0-	7217	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
02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
06	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
*07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
02	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	3			N	-0-					-0-
03	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
04	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	3			N	-0-					-0-
05	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	3			N	-0-					-0-
06	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	3			N	-0-					-0-
*07	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	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
02	3920	X	2688	-0-	-1232	-0-	2682	3	6	9	N	5					25
03	4340	X	3917	-0-	-423	-0-	3755	3	162	9	N	147	167	1			5
04	4200	X	3935	-0-	-265	-0-	3923	3	12	9	N	11					16
05	4123	X	3610	-0-	-513	-0-	3606	3	4	9	N	4					20
06	3960	X	3402	-0-	-558	-0-	3396	3	6	9	N	5					25
07	4061	X	3521	-0-	-540	-0-	3519	3	2	9	N	2					27

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
02	7812	X	7614	-0-	-198	-0-	7614	3			N	-0-					-0-
03	8649	X	7719	-0-	-930	-0-	7719	3			N	-0-					-0-
04	8370	X	7310	-0-	-1060	-0-	7310	3			N	-0-					-0-
05	8432	X	8210	-0-	-222	-0-	8210	3			N	-0-					-0-
06	8160	X	7798	-0-	-362	-0-	7798	3			N	-0-					-0-
07	8432	X	7260	-0-	-1172	-0-	7260	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
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2807	-0-	-193	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
*07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-

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
02	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
03	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
04	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
05	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
06	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
*07	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 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
02	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	3			N	-0-					-0-
03	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	3			N	-0-					-0-
04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	1588	-0-	-2342	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3995	-0-	-66	-0-	3995	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 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
02	8904	X	8321	-0-	-583	-0-	8313	3	8	9	N	7					105
03	9858	X	9318	-0-	-540	-0-	9318	3			N	-0-					105
04	9390	X	8986	-0-	-404	-0-	8977	3	9	9	N	8					113
05	9703	X	9115	-0-	-588	-0-	9111	3	4	9	N	4					117
06	9390	X	8184	-0-	-1206	-0-	8181	3	3	9	N	3					120
07	9331	X	8918	-0-	-413	-0-	8912	3	6	9	N	5					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 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
02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	3			N	-0-					170
03	6386	X	6376	-0-	-10	-0-	6376	3			N	-0-					170
04	6180	X	5824	-0-	-356	-0-	5824	3			N	-0-					170
05	6510	X	6059	-0-	-451	-0-	6059	3			N	-0-					170
06	6300	X	5851	-0-	-449	-0-	5851	3			N	-0-					170
07	6510	X	5950	-0-	-560	-0-	5950	3			N	-0-					170

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 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
02	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7816	3	6	9	N	5					110
03	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8414	3	8	9	N	7					117
04	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8067	3	11	9	N	10					127
05	8494	X	8206	-0-	-288	-0-	8195	3	11	9	N	10					137
06	8220	X	7705	-0-	-515	-0-	7694	3	11	9	N	10					147
*07	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	8918	3	7	9	N	6					153

LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 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
02	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	3			N	-0-					-0-
03	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	3			N	-0-					-0-
04	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	3			N	-0-					-0-
05	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	3			N	-0-					-0-
06	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	3			N	-0-					-0-
*07	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	3			N	-0-					-0-

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
02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
*07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 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
02	3948	X	3706	-0-	-242	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3705	-0-	-666	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3747	-0-	-483	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3930	-0-	-441	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3747	-0-	-483	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
*07	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 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
02	3024	X	2871	-0-	-153	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3223	-0-	-125	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3166	-0-	-120	-0-	3166	3			N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 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
02	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	9207	3			N	-0-					-0-
03	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	3			N	-0-					-0-
04	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	9680	3			N	-0-					-0-
05	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	3			N	-0-					-0-
06	9390	X	9051	-0-	-339	-0-	9051	3			N	-0-					-0-
*07	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 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
02	2324	N	1057	-0-	-1267	-0-	1057	3			N	-0-					154
03	2325	N	284	-0-	-2041	-0-	284	3			N	-0-					154
04	2370	N	804	-0-	-1566	-0-	804	3			N	-0-					154
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					154
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					154
*07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					154

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 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
02	2884	X	2441	-0-	-443	-0-	2441	3			N	-0-					106
03	3193	X	2926	-0-	-267	-0-	2926	3			N	-0-					106
04	3000	X	2990	-0-	-10	-0-	2990	3			N	-0-					106
05	3100	X	2240	-0-	-860	-0-	2240	3			N	-0-					106
06	2910	X	2139	-0-	-771	-0-	2139	3			N	-0-					106
07	3100	X	253	-0-	-2847	-0-	253	3			N	-0-					106

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 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
02	2968	X	2501	-0-	-467	-0-	2501	3			N	-0-					62
03	3193	X	2724	-0-	-469	-0-	2724	3			N	-0-					62
04	3090	X	2497	-0-	-593	-0-	2497	3			N	-0-					62
05	2883	X	2337	-0-	-546	-0-	2337	3			N	-0-					62
06	2760	X	2086	-0-	-674	-0-	2086	3			N	-0-					62
07	2759	X	2603	-0-	-156	-0-	2603	3			N	-0-					62

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
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4014	3	11	9	N	10					35
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4570	3	7	9	N	6					41
04	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4311	3	4	9	N	4					45
05	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					45
06	4170	X	3896	-0-	-274	-0-	3890	3	6	9	N	5					50
07	4309	X	4076	-0-	-233	-0-	4075	3	1	9	N	1					51

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
02	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2303	-0-	-115	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
*07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	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
02	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5246	-0-	-334	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	5129	-0-	-271	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5226	-0-	-354	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4761	-0-	-489	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4546	-0-	-879	-0-	4546	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
02	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
03	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4496	-0-	-64	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4603	-0-	-109	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4507	-0-	-53	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
*07	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
02	8792	X	7998	-0-	-794	-0-	7998	3			N	-0-					103
03	9548	X	8314	-0-	-1234	-0-	8314	3			N	-0-					103
04	9390	X	7825	-0-	-1565	-0-	7825	3			N	-0-					103
05	9703	X	8306	-0-	-1397	-0-	8306	3			N	-0-					103
06	9390	X	5955	-0-	-3435	-0-	5955	3			N	-0-					103
07	8866	X	7559	-0-	-1307	-0-	7559	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
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4071	3	2	9	N	2					42
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4442	3	6	9	N	5					47
04	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					47
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					47
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					47
*07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	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
02	9800	X	8560	-0-	-1240	-0-	8508	3	52	9	N	47					122
03	10726	X	9202	-0-	-1524	-0-	9182	3	20	9	N	18					140
04	10110	X	8578	-0-	-1532	-0-	8568	3	10	9	N	9					149
05	10447	X	7542	-0-	-2905	-0-	7502	3	40	9	N	36	175	1			10
06	9450	X	4606	-0-	-4844	-0-	4561	3	45	9	N	41					51
07	9486	X	9270	-0-	-216	-0-	9249	3	21	9	N	19					70

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
02	10864	X	9943	-0-	-921	-0-	9937	3	6	9	N	5					95
03	11904	X	10917	-0-	-987	-0-	10910	3	7	9	N	6					101
04	11010	X	10162	-0-	-848	-0-	10162	3			N	-0-					101
05	11377	X	10215	-0-	-1162	-0-	10204	3	11	9	N	10					111
06	11010	X	9054	-0-	-1956	-0-	9029	3	25	9	N	23					134
07	11005	X	10436	-0-	-569	-0-	10416	3	20	9	N	18					152

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	3			N	-0-					-0-
03	9331	X	9222	-0-	-109	-0-	9222	3			N	-0-					-0-
04	9030	X	7152	-0-	-1878	-0-	7152	3			N	-0-					-0-
05	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	11172	3			N	-0-					-0-
06	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	3			N	-0-					-0-
*07	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1624	N	1578	-0-	-46	-0-	1565	3	13	9	N	12					186
03	1860	N	1562	-0-	-298	-0-	1561	3	1	9	N	1					187
04	1800	N	1311	-0-	-489	-0-	1299	3	12	9	N	11	149	1			49
05	1736	N	1401	-0-	-335	-0-	1401	3			N	-0-					49
06	1500	N	1331	-0-	-169	-0-	1328	3	3	9	N	3					52
07	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1297	3	8	9	N	7					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION //CONT.// 090877
J.E. SMITH WELL #: 3H RRCID -> 284892 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 8345 - 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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILEY OPERATING, LLC 093352
CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					36
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					36
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	775	2	2	9	N	2	38	1			-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	N	1					1
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	693	2	1	9	N	1					2
*07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					2

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					53
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					53
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					53
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					53
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					53
07	589	N	296	-0-	-293	-0-	296	2			N	-0-					53

BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 194281 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6940 - 6982

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2019 - P/A 02/04/19

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

02	1344	X	621	-0-	-723	-0-	621	2			N	-0-					130
03	1488	X	864	-0-	-624	-0-	855	2	9	9	N	8					138
04	1440	X	883	-0-	-557	-0-	882	2	1	9	N	1	139	1			-0-
05	1302	X	622	-0-	-680	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	608	-0-	-472	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020

02	3192	X	2992	-0-	-200	-0-	2992	2			N	-0-					43
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					43
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					43
05	3317	X	2428	-0-	-889	-0-	2428	2			N	-0-					43
06	3210	X	3052	-0-	-158	-0-	3052	2			N	-0-					43
07	3596	X	1656	-0-	-1940	-0-	1656	2			N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
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
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	9	2			N	-0-					6
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					6
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					6
05	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					6
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					6
*07	4	N	4	-0-	-0-	-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
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					165
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					165
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					165
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
07	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	15	-0-	15	15	15	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 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
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 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
02	448	N	427	-0-	-21	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. //CONT.// 123567
TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 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
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 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
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CANAN OPERATING, INC. 128979
SHERMAN, DIAMOND WELL #: 1KR RRCID -> 194049 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 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
02	644	N	414	-0-	-230	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	620	N	451	-0-	-169	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	510	N	361	-0-	-149	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	450	N	328	-0-	-122	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					-0-

CANAN MOWREY OPERATING, LLC 129008
COOK HILLS WELL #: 2 RRCID -> 241529 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7600 - 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
02	7532	X	7432	-0-	-100	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
03	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8901	-0-	-9	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	8801	-0-	-406	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8555	-0-	-355	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	5657	-0-	-3550	-0-	5657	2			N	-0-					-0-

CANYON OPERATING, LLC 129966
TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 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
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
07	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
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3	3	8			6
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
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
02	2184	X	349	-0-	-1835	-0-	349	2			N	-0-					94
03	2418	X	183	-0-	-2235	-0-	183	2			N	-0-					94
04	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	12186	2	8	9	N	7	7	8			94
05	14995	X	14995	-0-	-0-	-0-	14987	2	8	9	N	7	7	8			94
*06	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	13412	2	2	9	N	2	2	8			94
07	372	X	NO RPT	-0-	-372	-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
02	16610	X	16610	-0-	-0-	-0-	16601	2	9	9	N	8	8	8			15
03	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					15
04	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8540	2	19	9	N	17	17	8			15
05	21611	X	21611	-0-	-0-	-0-	21600	2	11	9	N	10	10	8			15
*06	15423	X	15423	-0-	-0-	-0-	15417	2	6	9	N	5	5	8			15
07	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-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
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	969	2	7	9	N	6	6	8			21
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	869	2	4	9	N	4	4	8			21
05	3100	N	3392	-0-	292	292	3381	2	11	9	N	10	10	8			21
*06	2298	N	2006	-0-	-292	-0-	2000	2	6	9	N	5	5	8			21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	2			N	-0-					56
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					56
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					56
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					56
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					56
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	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
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	88	2	7	9	N	6					101
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	118	2	83	9	N	75	173	1			3
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	119	2	6	9	N	5					8
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	120	2	6	9	N	5					13
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	94	2	3	9	N	3					16
*07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	114	2	125	9	N	114					130

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
02	1344	N	1312	-0-	-32	-0-	1312	2			N	-0-					16
03	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	1453	2			N	-0-					16
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					16
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					16
06	1410	N	832	-0-	-578	-0-	832	2			N	-0-					16
07	1457	N	441	-0-	-1016	-0-	441	2			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	2					11
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	79	2	3	9	N	3					14
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	N	1					15
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1					16
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					16
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					16

CHICO PRODUCTION CORP. 148128
DORMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283779 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283942 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHALLENGER OPERATING, LLC 152385
JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHALLENGER OPERATING, LLC //CONT.// 152385
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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 166706
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
LCI WELL #: 1 RRCID -> 285699 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 4652 - 4980

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	T. A.	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
02	532	N	367	-0-	-165	-0-	367	2			N	-0-					21
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					21
04	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					21
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					21
06	600	N	441	-0-	-159	-0-	441	2			N	-0-					21
07	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	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
02	308	N	242	-0-	-66	-0-	242	2			N	-0-					24
03	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					24
04	210	N	86	-0-	-124	-0-	86	2			N	-0-					24
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					24
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					24
*07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					24

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
02	252	N	102	-0-	-150	-0-	102	2			N	-0-					36
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					36
04	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	2			N	-0-					36
05	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					36
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					36
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	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
02	644	N	615	-0-	-29	-0-	615	2			N	-0-					26
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					26
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					26
05	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	2			N	-0-					26
06	690	N	588	-0-	-102	-0-	588	2			N	-0-					26
*07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					26

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
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					28
03	527	N	324	-0-	-203	-0-	324	2			N	-0-					28
04	510	N	314	-0-	-196	-0-	314	2			N	-0-					28
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					28
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					28
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	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
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					30
03	341	N	64	-0-	-277	-0-	64	2			N	-0-					30
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					30
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					30
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					30
*07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	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
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					15
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					15
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					15
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					15
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					15
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

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
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					15
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					15
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					15
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					15
06	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	2			Y	-0-					15
07	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	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
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	697	2			N	-0-					22
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-					22
04	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					22
05	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-					22
06	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-					22
07	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					22

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
02	756	N	754	-0-	-2	-0-	754	2			Y	-0-					66
03	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			Y	-0-					66
04	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	2			Y	-0-					66
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			Y	-0-					66
06	810	N	659	-0-	-151	-0-	659	2			Y	-0-					66
07	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	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
02	728	N	648	-0-	-80	-0-	648	2			Y	-0-					28
03	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	2			Y	-0-					28
04	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			Y	-0-					28
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					28
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					28
*07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	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
02	336	N	269	-0-	-67	-0-	269	2			N	-0-					106
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					106
04	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	2			N	-0-					106
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	241	2	7	9	N	6					112
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					112
07	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	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
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					41
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					41
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			Y	-0-					41
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					41
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			Y	-0-					41
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	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
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					63
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					63
04	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	2			N	-0-					63
05	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	2			N	-0-					63
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					63
*07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	2			Y	-0-					41
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			Y	-0-					41
04	300	N	145	-0-	-155	-0-	145	2			Y	-0-					41
05	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			Y	-0-					41
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			Y	-0-					41
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	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
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					56
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					56
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					56
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					56
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					56
*07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					56

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
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	486	2			N	-0-					16
03	620	N	492	-0-	-128	-0-	492	2			N	-0-					16
04	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	2			N	-0-					16
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					16
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					16
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	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
02	224	N	132	-0-	-92	-0-	132	2			Y	-0-					124
03	217	N	88	-0-	-129	-0-	88	2			Y	-0-					124
04	210	N	36	-0-	-174	-0-	36	2			Y	-0-					124
05	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			Y	-0-					124
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-					124
*07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	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
02	1344	N	1330	-0-	-14	-0-	1330	2			Y	-0-					17
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					17
04	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	1367	2			Y	-0-					17
05	1488	N	1249	-0-	-239	-0-	1249	2			Y	-0-					17
06	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	1326	2			Y	-0-					17
07	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	1246	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
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	497	2	11	9	N	10					160
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	850	2	2	9	N	2					162
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					162
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					162
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					162
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					162

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
02	728	N	686	-0-	-42	-0-	686	2			N	-0-					40
03	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	2			N	-0-					40
04	780	N	592	-0-	-188	-0-	592	2			N	-0-					40
05	775	N	512	-0-	-263	-0-	512	2			N	-0-					40
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					40
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					27
03	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					27
04	720	N	646	-0-	-74	-0-	639	2	7	9	N	6					33
05	713	N	673	-0-	-40	-0-	665	2	8	9	N	7					40
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					40
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					40

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
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					24
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					24
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					24
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					24
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					24
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					24

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
02	924	N	906	-0-	-18	-0-	895	2	11	9	N	10					135
03	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1068	2			N	-0-					135
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					135
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1090	2	12	9	N	11					146
06	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	2			N	-0-					146
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					146

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
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					45
03	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	2			N	-0-					45
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					45
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					45
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					45
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					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
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					60
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					60
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					60
05	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					60
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					60
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					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
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	201	2			N	-0-					23
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					23
04	300	N	188	-0-	-112	-0-	188	2			N	-0-					23
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					23
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					23
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					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
02	2688	X	2610	-0-	-78	-0-	2610	2			N	-0-					108
03	2976	X	2904	-0-	-72	-0-	2904	2			N	-0-					108
04	2880	X	2842	-0-	-38	-0-	2842	2			N	-0-					108
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					108
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					108
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
02	1008	N	736	-0-	-272	-0-	736	2			N	-0-					142
03	961	N	748	-0-	-213	-0-	748	2			N	-0-					142
04	840	N	534	-0-	-306	-0-	534	2			N	-0-					142
05	806	N	566	-0-	-240	-0-	555	2	11	9	N	10					152
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					152
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					152

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
02	1316	N	1175	-0-	-141	-0-	1175	2			N	-0-					47
03	1457	N	1247	-0-	-210	-0-	1247	2			N	-0-					47
04	1290	N	1057	-0-	-233	-0-	1045	2	12	9	N	11					58
05	1302	N	1046	-0-	-256	-0-	1034	2	12	9	N	11					69
06	1200	N	1019	-0-	-181	-0-	1019	2			N	-0-					69
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					69

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
02	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					118
03	3658	X	2478	-0-	-1180	-0-	2478	2			N	-0-					118
04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					118
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					118
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					118
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					118

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
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					162
03	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					162
04	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5465	2	10	9	N	9					171
05	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	4999	2	6	9	N	5					176
06	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					176
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					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
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					96
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					96
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	2			N	-0-					96
05	868	N	773	-0-	-95	-0-	773	2			N	-0-					96
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					96
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					96

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
02	2800	X	1550	-0-	-1250	-0-	1550	2			N	-0-					110
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					110
04	3000	X	2715	-0-	-285	-0-	2715	2			N	-0-					110
05	3038	X	2403	-0-	-635	-0-	2403	2			N	-0-					110
06	3000	X	2407	-0-	-593	-0-	2407	2			N	-0-					110
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					110

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
02	2688	X	2664	-0-	-24	-0-	2664	2			N	-0-					56
03	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					56
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					56
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					56
06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					56
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
02	5208	X	3402	-0-	-1806	-0-	3402	2			N	-0-					114
03	5766	X	3425	-0-	-2341	-0-	3425	2			N	-0-					114
04	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6689	2	50	9	N	45					159
05	5766	X	3750	-0-	-2016	-0-	3728	2	22	9	N	20					179
06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					179
07	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					179

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
02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			Y	-0-					70
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			Y	-0-					70
04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			Y	-0-					70
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			Y	-0-					70
06	4080	X	3929	-0-	-151	-0-	3929	2			Y	-0-					70
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					70

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
02	4844	X	4620	-0-	-224	-0-	4610	2	10	9	N	9					175
03	5363	X	5349	-0-	-14	-0-	5349	2			N	-0-					175
04	5190	X	4693	-0-	-497	-0-	4682	2	11	9	N	10					185
05	5363	X	5340	-0-	-23	-0-	5329	2	11	9	N	10					195
06	5190	X	4829	-0-	-361	-0-	4829	2			N	-0-					195
07	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					195

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 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
02	5712	X	3915	-0-	-1797	-0-	3914	2	1	9	N	1	190	1			21
03	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-					21
04	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					21
05	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4915	2	11	9	N	10					31
06	6120	X	4389	-0-	-1731	-0-	4389	2			N	-0-					31
07	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					31

GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 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
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	924	2	1	9	N	1	141	1			50
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					50
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					50
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					50
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					50
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					50

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 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
02	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	4963	2	9049	5	N	16					115
							18	9									
03	15290	X	15290	-0-	-0-	-0-	5127	2	10163	5	N	-0-					115
04	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	4804	2	10023	5	N	15					130
							17	9									
05	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	4952	2	8613	5	N	15					145
							17	9									
06	16858	X	16858	-0-	-0-	-0-	6145	2	10713	5	N	-0-					145
07	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204

WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4260 - 4464

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 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
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-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

02	13804 X	-0-	-0-	-13804	-0-					N	-0-					-0-
03	13423 X	-0-	-0-	-13423	-0-					N	-0-					-0-
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-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
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
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	120	X	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					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
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	465	X	4	-0-	-461	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 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
02	11172	X	-0-	-0-	-11172	-0-					N	-0-					-0-
03	11873	X	4408	-0-	-7465	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					N	-0-					-0-
05	11873	X	7727	-0-	-4146	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	473	-0-	-7717	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11928	X	-0-	-0-	-11928	-0-					N	-0-					-0-
03	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					N	-0-					-0-
04	13770	X	-0-	-0-	-13770	-0-					N	-0-					-0-
05	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					N	-0-					-0-
06	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 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
02	15064	X	-0-	-0-	-15064	-0-					N	-0-					-0-
03	16678	X	-0-	-0-	-16678	-0-					N	-0-					-0-
04	16140	X	-0-	-0-	-16140	-0-					N	-0-					-0-
05	16678	X	7211	-0-	-9467	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	659	-0-	-12391	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUSAN LATHAM SWD WELL #: 2 RRCID -> 261530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4410 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2019 - P/A 03/25/19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	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

02	3108	X	3044	-0-	-64	-0-	650	1	2342	3	N	47					172
							52	9									
03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	750	1	2741	3	N	64	169	1			67
							70	9									
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	750	1	2648	3	N	78					145
							86	9									
05	3441	X	2699	-0-	-742	-0-	2648	3	51	9	N	46					191
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	750	1	3078	3	N	32	174	1			49
							35	9									
*07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	775	1	3235	3	N	22					71
							24	9									

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

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-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
03	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
04	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4067	-0-	-1513	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					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

02	3780	X	3448	-0-	-332	-0-	119	1	3329	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3696	-0-	-489	-0-	124	1	3572	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3429	-0-	-621	-0-	115	1	3314	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3387	-0-	-426	-0-	115	1	3272	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3196	-0-	-494	-0-	110	1	3086	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	2986	-0-	-827	-0-	104	1	2882	2	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. 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
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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2912	X	2424	-0-	-488	-0-	8	1	2416	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2675	-0-	-549	-0-	7	1	2668	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2638	-0-	-452	-0-	7	1	2631	3	Y	-0-					-0-
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	8	1	2947	3	Y	-0-					-0-
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	8	1	2980	3	Y	-0-					-0-
*07	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	9	1	3215	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

02	2016	N	1960	-0-	-56	-0-	7	1	1953	3	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	6	1	2195	3	Y	-0-					-0-
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	6	1	2127	3	Y	-0-					-0-
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	6	1	2172	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	5	1	2066	3	Y	-0-					-0-
*07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	6	1	2209	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

02	2772	X	2704	-0-	-68	-0-	9	1	2695	3	Y	-0-					-0-
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	9	1	3090	3	Y	-0-					-0-
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	8	1	3011	3	Y	-0-					-0-
05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	8	1	3158	3	Y	-0-					-0-
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	8	1	2915	3	Y	-0-					-0-
*07	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	9	1	3017	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	7	1	2182	3	N	-0-					-0-
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	7	1	2359	3	N	-0-					-0-
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	6	1	2315	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	7	1	2504	3	N	-0-					-0-
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	6	1	2343	3	N	-0-					-0-
*07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	7	1	2431	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	7	1	2035	3	N	-0-					5
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	6	1	2138	3	N	-0-					5
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	7	1	2696	3	N	-0-					5
05	3100	N	3141	-0-	41	41	8	1	3133	3	N	-0-					5
06	2656	N	2615	-0-	-41	-0-	7	1	2608	3	N	-0-					5
*07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	7	1	2382	3	N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	10	1	2869	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	9	1	3251	3	Y	-0-					-0-
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	8	1	3149	3	Y	-0-					-0-
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	9	1	3267	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3067	-0-	-83	-0-	8	1	3059	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3185	-0-	-70	-0-	9	1	3176	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
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	4	1	1280	3	Y	-0-					-0-
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	4	1	1437	3	Y	-0-					-0-
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	4	1	1439	3	Y	-0-					-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	4	1	1581	3	Y	-0-					-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	4	1	1514	3	Y	7					7
							8	9									
*07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	4	1	1489	3	Y	3					10
							3	9									

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
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	5	1	1411	3	Y	-0-					-0-
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	4	1	1575	3	Y	-0-					-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	4	1	1507	3	Y	-0-					-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	4	1	1547	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	4	1	1482	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	4	1	1525	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 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
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	4	1	1140	3	N	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	3	1	1195	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1062	-0-	-138	-0-	3	1	1059	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	3	1	1127	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	3	1	1108	3	N	-0-					-0-
*07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	3	1	1145	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6623 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 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
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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	644	N	597	-0-	-47	-0-	2	1	595	3	N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	2	1	683	3	N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	2	1	655	3	N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	2	1	694	3	N	-0-					-0-
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	2	1	645	3	N	-0-					-0-
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	2	1	655	3	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

02	12124	X	9303	-0-	-2821	-0-	31	1	9272	3	Y	-0-					10
03	13423	X	9726	-0-	-3697	-0-	27	1	9699	3	Y	-0-					10
04	12990	X	8841	-0-	-4149	-0-	23	1	8818	3	Y	-0-					10
05	13423	X	8415	-0-	-5008	-0-	22	1	8393	3	Y	-0-					10
06	9000	X	7598	-0-	-1402	-0-	20	1	7578	3	Y	-0-					10
07	9300	X	7456	-0-	-1844	-0-	22	1	7434	3	Y	-0-					10

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

02	3388	X	3225	-0-	-163	-0-	11	1	3214	3	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	10	1	3524	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3292	-0-	-308	-0-	9	1	3283	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3584	-0-	-136	-0-	9	1	3575	3	Y	-0-					-0-
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	9	1	3456	3	Y	-0-					-0-
*07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	10	1	3577	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	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

02	1316	N	716	-0-	-600	-0-	2	1	714	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	682	-0-	-434	-0-	2	1	680	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	539	-0-	-271	-0-	1	1	538	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	511	-0-	-295	-0-	1	1	510	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	394	-0-	-206	-0-	1	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	444	-0-	-114	-0-	1	1	443	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

02	1904	N	1883	-0-	-21	-0-	6	1	1877	3	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1995	-0-	-144	-0-	6	1	1989	3	Y	-0-					-0-
04	2070	N	527	-0-	-1543	-0-	1	1	526	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	N	4019	-0-	1019	1019	10	1	4009	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3933	-0-	833	1852	11	1	3922	3	Y	-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 #: 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
02	3108	X	3063	-0-	-45	-0-	10	1	3053	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3398	-0-	-43	-0-	9	1	3389	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3245	-0-	-85	-0-	8	1	3237	3	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3402	-0-	-39	-0-	9	1	3393	3	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3305	-0-	-25	-0-	9	1	3296	3	Y	-0-					-0-
*07	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	11	1	3753	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
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	2	1	604	3	Y	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	2	1	678	3	Y	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	2	1	650	3	Y	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	2	1	623	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	598	-0-	-32	-0-	2	1	596	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	2	1	623	3	Y	-0-					-0-

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
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	46	1	1290	2	N	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	36	1	1045	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	882	-0-	-618	-0-	30	1	852	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	836	-0-	-652	-0-	28	1	808	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	737	-0-	-313	-0-	25	1	712	2	N	-0-					-0-
07	899	N	533	-0-	-366	-0-	19	1	514	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
02	2212	N	2159	-0-	-53	-0-	7	1	2152	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2359	-0-	-121	-0-	7	1	2352	3	Y	-0-					-0-
04	2370	N	2244	-0-	-126	-0-	6	1	2238	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	6	1	2332	3	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2261	-0-	-19	-0-	6	1	2255	3	Y	-0-					-0-
*07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	7	1	2362	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
02	1204	N	1146	-0-	-58	-0-	4	1	1142	3	N	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	3	1	1244	3	N	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	3	1	1252	3	N	-0-					-0-
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	3	1	1321	3	N	-0-					-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	3	1	1263	3	N	-0-					-0-
*07	1340	N	1340	-0-	-0-	-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
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	2	1	530	3	Y	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	2	1	584	3	Y	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	1	1	556	3	Y	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	2	1	575	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	1	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	2	1	577	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 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
02	9016	X	6212	-0-	-2804	-0-	21	1	6191	3	Y	-0-					-0-
03	9889	X	6247	-0-	-3642	-0-	17	1	6230	3	Y	-0-					-0-
04	7860	X	5768	-0-	-2092	-0-	15	1	5753	3	Y	-0-					-0-
05	8122	X	6312	-0-	-1810	-0-	16	1	6296	3	Y	-0-					-0-
06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	15	1	5670	3	Y	-0-					-0-
*07	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	16	1	5684	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
02	1176	N	1119	-0-	-57	-0-	39	1	1080	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	38	1	1108	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	41	1	1189	2	N	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	44	1	1266	2	N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	38	1	1078	2	N	-0-					-0-
*07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	45	1	1250	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
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	12	1	3683	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3813	-0-	-248	-0-	11	1	3802	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3675	-0-	-255	-0-	10	1	3665	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3644	-0-	-417	-0-	9	1	3635	3	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3406	-0-	-434	-0-	9	1	3397	3	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3244	-0-	-724	-0-	9	1	3235	3	Y	-0-					-0-

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
02	1288	N	1287	-0-	-1	-0-	44	1	1243	2	N	-0-					-0-
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	48	1	1400	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	46	1	1324	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	44	1	1253	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	716	-0-	-694	-0-	25	1	691	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	836	-0-	-590	-0-	29	1	807	2	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 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
02	2296	N	1993	-0-	-303	-0-	7	1	1986	3	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2440	-0-	-102	-0-	7	1	2433	3	Y	-0-					-0-
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	6	1	2320	3	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	6	1	2184	3	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2148	-0-	-222	-0-	6	1	2142	3	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2230	-0-	-188	-0-	6	1	2224	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 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
02	1288	N	997	-0-	-291	-0-	3	1	994	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1260	-0-	-166	-0-	4	1	1256	3	Y	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	3	1	1314	3	Y	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	4	1	1369	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	3	1	1196	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	4	1	1197	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 #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 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
02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	8	1	2327	3	N	-0-			-0-
03	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	7	1	2634	3	N	-0-			-0-
04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	7	1	2760	3	N	-0-			-0-
05	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	7	1	2728	3	N	-0-			-0-
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	6	1	2494	3	N	-0-			-0-
*07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	7	1	2507	3	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

02	1064	N	1051	-0-	-13	-0-	4	1	1047	3	N	-0-			-0-
03	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	3	1	1113	3	N	-0-			-0-
04	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	3	1	1077	3	N	-0-			-0-
05	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	3	1	1083	3	N	-0-			-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	3	1	1257	3	N	-0-			-0-
*07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	4	1	1354	3	N	-0-			-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

02	2492	N	2477	-0-	-15	-0-	8	1	2469	3	Y	-0-			-0-
03	2821	N	2682	-0-	-139	-0-	7	1	2675	3	Y	-0-			-0-
04	2700	N	2574	-0-	-126	-0-	7	1	2567	3	Y	-0-			-0-
05	2728	N	2650	-0-	-78	-0-	7	1	2643	3	Y	-0-			-0-
06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	7	1	2504	3	Y	-0-			-0-
*07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	8	1	2612	3	Y	-0-			-0-

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

02	3220	X	3010	-0-	-210	-0-	10	1	3000	3	N	-0-			-0-
03	3596	X	3268	-0-	-328	-0-	9	1	3259	3	N	-0-			-0-
04	3480	X	3012	-0-	-468	-0-	8	1	3004	3	N	-0-			-0-
05	3596	X	3174	-0-	-422	-0-	8	1	3166	3	N	-0-			-0-
06	3390	X	2152	-0-	-1238	-0-	6	1	2146	3	N	-0-			-0-
07	3348	X	2776	-0-	-572	-0-	8	1	2768	3	N	-0-			-0-

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7482

02	728	N	709	-0-	-19	-0-	2	1	707	3	Y	-0-			-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	2	1	876	3	Y	-0-			-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	2	1	788	3	Y	-0-			-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	2	1	834	3	Y	-0-			-0-
06	840	N	753	-0-	-87	-0-	2	1	751	3	Y	-0-			-0-
07	806	N	763	-0-	-43	-0-	2	1	761	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 "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
02	2380	N	1842	-0-	-538	-0-	6	1	1836	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	1648	-0-	-770	-0-	5	1	1643	3	Y	-0-					-0-
04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	6	1	2385	3	Y	-0-					-0-
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	6	1	2377	3	Y	-0-					-0-
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	7	1	2498	3	Y	-0-					-0-
*07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	8	1	2729	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
02	868	N	757	-0-	-111	-0-	3	1	754	3	Y	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	3	1	1152	3	Y	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	3	1	1195	3	Y	-0-					-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	3	1	1279	3	Y	-0-					-0-
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	6	1	2211	3	Y	-0-					-0-
*07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	8	1	2750	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	13	1	3918	3	N	-0-					-0-
03	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	10	1	3655	3	N	-0-					-0-
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	10	1	4007	3	N	-0-					-0-
05	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	11	1	4206	3	N	-0-					-0-
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	10	1	3964	3	N	-0-					-0-
*07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	12	1	4152	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
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	358	3	Y	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	2	1	544	3	Y	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	1	1	374	3	Y	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	1	1	428	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	362	-0-	-58	-0-	1	1	361	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	1	1	342	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
02	756	N	703	-0-	-53	-0-	2	1	701	3	N	-0-					-0-
03	775	N	765	-0-	-10	-0-	2	1	763	3	N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	2	1	797	3	N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	2	1	797	3	N	-0-					-0-
06	750	N	709	-0-	-41	-0-	2	1	707	3	N	-0-					-0-
07	837	N	638	-0-	-199	-0-	2	1	636	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. 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
02	3023	X	2646	-0-	-377	-0-	9 14	1 9	2623	3	Y	13					13
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	3120	3	Y	4	15	1			2
04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	8 13	1 9	2913	3	Y	12					14
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	3131	3	Y	2	15	1			1
06	3090	X	2972	-0-	-118	-0-	8 1	1 9	2963	3	Y	1					2
07	3131	X	2936	-0-	-195	-0-	9	1	2927	3	Y	-0-					2

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
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	51	1	1415	2	N	-0-					-0-
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	54	1	1551	2	N	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	53	1	1532	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	52	1	1480	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1438	-0-	-122	-0-	50	1	1388	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1466	-0-	-177	-0-	51	1	1415	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
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	3	1	999	3	Y	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	3	1	1061	3	Y	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	3	1	1029	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	109	-0-	-821	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	3	1	1141	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	798	-0-	-256	-0-	2	1	796	3	Y	-0-					-0-

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
02	1820	N	1715	-0-	-105	-0-	6	1	1709	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	5	1	1846	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1714	-0-	-176	-0-	4	1	1710	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	5	1	1849	3	Y	-0-					-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	4	1	1701	3	Y	-0-					-0-
*07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	5	1	1742	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
02	1680	N	1428	-0-	-252	-0-	5	1	1423	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1632	-0-	-166	-0-	5	1	1627	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1420	-0-	-140	-0-	4	1	1416	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1432	-0-	-149	-0-	4	1	1428	3	Y	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	4	1	1611	3	Y	-0-					-0-
*07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	5	1	1881	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 #: 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
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	5	1	1517	3	N	15					15
							17	9									
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	5	1	1662	3	N	5					20
							6	9									
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	4	1	1600	3	N	-0-					20
05	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	4	1	1642	3	N	-0-					20
06	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	4	1	1563	3	N	-0-					20
07	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	5	1	1615	3	N	-0-					20

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
02	2744	X	2366	-0-	-378	-0-	8	1	2358	3	Y	-0-					-0-
03	3038	X	1022	-0-	-2016	-0-	3	1	1019	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	1658	-0-	-1282	-0-	4	1	1654	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2912	-0-	-126	-0-	8	1	2904	3	Y	-0-					-0-
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	7	1	2520	3	Y	-0-					-0-
*07	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	7	1	2570	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
02	8708	X	8449	-0-	-259	-0-	28	1	8421	3	Y	-0-					-0-
03	9641	X	8706	-0-	-935	-0-	24	1	8682	3	Y	-0-					-0-
04	9150	X	8776	-0-	-374	-0-	23	1	8753	3	Y	-0-					-0-
05	9455	X	9198	-0-	-257	-0-	24	1	9174	3	Y	-0-					-0-
06	9150	X	8686	-0-	-464	-0-	22	1	8664	3	Y	-0-					-0-
07	9362	X	9006	-0-	-356	-0-	26	1	8980	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
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	7	1	2161	3	N	-0-					-0-
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	7	1	2371	3	N	-0-					-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	6	1	2259	3	N	-0-					-0-
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	6	1	2344	3	N	-0-					-0-
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	6	1	2282	3	N	-0-					-0-
*07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	6	1	2107	3	N	-0-					-0-

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
02	2520	N	2098	-0-	-422	-0-	7	1	2091	3	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2207	-0-	-366	-0-	6	1	2201	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2242	-0-	-158	-0-	6	1	2236	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2216	-0-	-109	-0-	6	1	2210	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2029	-0-	-101	-0-	5	1	2024	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2119	-0-	-206	-0-	6	1	2084	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

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
02	1540	N	1410	-0-	-130	-0-	5	1	1405	3	Y	-0-					-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	4	1	1543	3	Y	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	4	1	1463	3	Y	-0-					-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	4	1	1614	3	Y	-0-					-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	4	1	1522	3	Y	-0-					-0-
*07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	5	1	1584	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 #: 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
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	7	1	2031	3	N	-0-					-0-
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	7	1	2334	3	N	-0-					-0-
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	6	1	2265	3	N	-0-					-0-
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	6	1	2242	3	N	-0-					-0-
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	5	1	2025	3	N	-0-					-0-
*07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	7	1	2442	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
02	868	N	802	-0-	-66	-0-	3	1	799	3	N	-0-					-0-
03	961	N	682	-0-	-279	-0-	2	1	680	3	N	-0-					-0-
04	720	N	594	-0-	-126	-0-	2	1	592	3	N	-0-					-0-
05	899	N	614	-0-	-285	-0-	2	1	612	3	N	-0-					-0-
06	660	N	558	-0-	-102	-0-	1	1	557	3	N	-0-					-0-
07	620	N	568	-0-	-52	-0-	2	1	566	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
02	1232	N	909	-0-	-323	-0-	3	1	906	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1059	-0-	-305	-0-	3	1	1056	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	833	-0-	-157	-0-	2	1	831	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	745	-0-	-247	-0-	2	1	743	3	Y	-0-					-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	3	1	1170	3	Y	-0-					-0-
*07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	3	1	1166	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	2	1	511	3	Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	1	1	295	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	1	1	389	3	Y	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	3	1	1034	3	Y	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	3	1	1207	3	Y	-0-					-0-
*07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	3	1	856	3	Y	-0-					-0-

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
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	5	1	1373	3	Y	-0-					-0-
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	4	1	1570	3	Y	-0-					-0-
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	4	1	1506	3	Y	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	4	1	1664	3	Y	-0-					-0-
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	5	1	1925	3	Y	-0-					-0-
*07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	5	1	1799	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
02	3192	X	3148	-0-	-44	-0-	10	1	3138	3	N	-0-					-0-
03	3534	X	3509	-0-	-25	-0-	10	1	3499	3	N	-0-					-0-
04	3450	X	3323	-0-	-127	-0-	9	1	3314	3	N	-0-					-0-
05	3565	X	3426	-0-	-139	-0-	9	1	3417	3	N	-0-					-0-
06	3450	X	3226	-0-	-224	-0-	8	1	3218	3	N	-0-					-0-
07	3503	X	3365	-0-	-138	-0-	10	1	3355	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 #: 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
02	2184	N	1881	-0-	-303	-0-	6	1	1875	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2288	-0-	-130	-0-	6	1	2282	3	Y	-0-					-0-
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	6	1	2347	3	Y	-0-					-0-
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	6	1	2356	3	Y	-0-					-0-
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	7	1	2499	3	Y	-0-					-0-
*07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	7	1	2418	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
02	980	N	862	-0-	-118	-0-	3	1	859	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	955	-0-	-68	-0-	3	1	952	3	N	-0-					-0-
04	960	N	900	-0-	-60	-0-	2	1	898	3	N	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	3	1	962	3	N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	3	1	950	3	N	-0-					-0-
*07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	3	1	1075	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
02	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	4	1	1165	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	4	1	1364	3	Y	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	4	1	1399	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	703	-0-	-599	-0-	2	1	701	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	172	-0-	-1148	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
07	1457	N	179	-0-	-1278	-0-	1	1	178	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
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	2	1	707	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	785	-0-	-21	-0-	2	1	783	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	762	-0-	-18	-0-	2	1	760	3	Y	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	2	1	840	3	Y	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	2	1	908	3	Y	-0-					-0-
*07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	4	1	1260	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
02	1120	N	1107	-0-	-13	-0-	4	1	1103	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	3	1	1230	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	3	1	1174	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	3	1	1206	3	Y	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	3	1	1179	3	Y	-0-					-0-
*07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	4	1	1225	3	Y	-0-					-0-

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
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	74	1	2066	2	N	-0-					-0-
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	82	1	2373	2	N	-0-					-0-
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	77	1	2211	2	N	-0-					-0-
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	73	1	2089	2	N	-0-					-0-
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	70	1	1973	2	N	-0-					-0-
*07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	90	1	2502	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
02	1848	N	1662	-0-	-186	-0-	6	1	1656	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	5	1	1873	3	N	-0-					-0-
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	5	1	1923	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	4	1	1592	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1791	-0-	-39	-0-	5	1	1786	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	6	1	1949	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	952	N	940	-0-	-12	-0-	3	1	937	3	Y	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	3	1	1115	3	Y	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	3	1	1053	3	Y	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	3	1	1103	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	921	-0-	-99	-0-	2	1	919	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	3	1	1042	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
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	5	1	1459	3	Y	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	5	1	1655	3	Y	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	5	1	1768	3	Y	-0-					-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	5	1	1877	3	Y	-0-					-0-
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	5	1	1938	3	Y	-0-					-0-
*07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	6	1	2032	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
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	13	1	4029	3	Y	-0-					-0-
03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	12	1	4279	3	Y	-0-					-0-
04	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	11	1	4243	3	Y	-0-					-0-
05	4402	X	4370	-0-	-32	-0-	11	1	4359	3	Y	-0-					-0-
06	4320	X	4011	-0-	-309	-0-	10	1	4001	3	Y	-0-					-0-
07	4464	X	3701	-0-	-763	-0-	11	1	3690	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
02	T. A.		5432	-0-	5432	30830	799	1	4633	3	Y	-0-					-0-
03	37184	X	6354	-0-	-30830	-0-	548	1	5806	3	Y	-0-					-0-
04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	7	1	2731	3	Y	-0-					-0-
05	7161	X	5664	-0-	-1497	-0-	15	1	5649	3	Y	-0-					-0-
06	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	14	1	5421	3	Y	-0-					-0-
*07	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	15	1	5327	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

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
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	370	1	1902	3	Y	-0-					-0-
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	409	1	2028	3	Y	-0-					-0-
04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	395	1	1773	3	Y	-0-					-0-
05	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	408	1	1793	3	Y	-0-					-0-
06	1980	X	665	-0-	-1315	-0-	391	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	2046	X	1626	-0-	-420	-0-	407	1	1219	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
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	4	1	1185	3	N	-0-					-0-
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	5	1	1612	3	N	-0-					-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	4	1	1564	3	N	-0-					-0-
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	4	1	1596	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	4	1	1503	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1366	-0-	-215	-0-	4	1	1362	3	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 #: 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
02	1148	N	1122	-0-	-26	-0-	39	1	1083	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	42	1	1222	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	41	1	1170	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	41	1	1176	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	42	1	1183	2	N	-0-					-0-
*07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	44	1	1212	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

02	1288	X	1166	-0-	-122	-0-	4	1	1162	3	Y	-0-					-0-
03	1333	X	1253	-0-	-80	-0-	4	1	1249	3	Y	-0-					-0-
04	1260	X	1162	-0-	-98	-0-	3	1	1147	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	1302	X	1197	-0-	-105	-0-	3	1	1194	3	Y	-0-					-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	3	1	1231	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	3	1	1172	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	5	1	1578	3	Y	-0-					-0-
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	5	1	1817	3	Y	5					5
							6	9									
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	5	1	1896	3	Y	8					13
							9	9									
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	5	1	1950	3	Y	-0-					13
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	5	1	1830	3	Y	6					19
							7	9									
*07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	6	1	1918	3	Y	22	41	1			-0-
							24	9									

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

02	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	8	1	2429	3	Y	-0-					-0-
03	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	7	1	2339	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2150	-0-	-40	-0-	6	1	2144	3	Y	-0-					-0-
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	6	1	2484	3	Y	-0-					-0-
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	6	1	2404	3	Y	-0-					-0-
*07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	7	1	2549	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

02	1064	N	876	-0-	-188	-0-	3	1	873	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	909	-0-	-145	-0-	3	1	906	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	827	-0-	-193	-0-	2	1	825	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	780	-0-	-181	-0-	2	1	778	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	698	-0-	-142	-0-	2	1	696	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	689	-0-	-179	-0-	2	1	687	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	4928	X	4779	-0-	-149	-0-	16	1	4763	3	Y	-0-					-0-
03	5394	X	5163	-0-	-231	-0-	14	1	5149	3	Y	-0-					-0-
04	5220	X	4798	-0-	-422	-0-	12	1	4786	3	Y	-0-					-0-
05	5394	X	4927	-0-	-467	-0-	13	1	4914	3	Y	-0-					-0-
06	5220	X	4758	-0-	-462	-0-	12	1	4746	3	Y	-0-					-0-
07	5301	X	4710	-0-	-591	-0-	14	1	4696	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
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	8	1	2475	3	N	-0-					-0-
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	7	1	2594	3	N	-0-					-0-
04	2730	N	2534	-0-	-196	-0-	7	1	2527	3	N	-0-					-0-
05	2759	N	2685	-0-	-74	-0-	7	1	2678	3	N	-0-					-0-
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	7	1	2562	3	N	-0-					-0-
07	2604	N	2484	-0-	-120	-0-	7	1	2477	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
02	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	19	1	5744	3	N	-0-					-0-
03	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	17	1	6280	3	N	-0-					-0-
04	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	16	1	6022	3	N	-0-					-0-
05	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	16	1	6191	3	N	-0-					-0-
06	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	15	1	5915	3	N	-0-					-0-
*07	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	18	1	6123	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
02	4060	X	3956	-0-	-104	-0-	13	1	3943	3	Y	-0-					-0-
03	4495	X	4358	-0-	-137	-0-	12	1	4346	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4189	-0-	-161	-0-	11	1	4178	3	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4314	-0-	-181	-0-	11	1	4303	3	Y	-0-					-0-
06	4200	X	4119	-0-	-81	-0-	11	1	4108	3	Y	-0-					-0-
07	4340	X	4258	-0-	-82	-0-	12	1	4246	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	10 17	1 9	2860	3	Y	15	26	1			-0-
03	3100	N	3215	-0-	115	115	9 4	1 9	3202	3	Y	4	4	1			-0-
04	3000	N	3134	-0-	134	249	8 12	1 9	3114	3	Y	11					11
05	3441	X	3192	-0-	-249	-0-	8 6	1 9	3178	3	Y	5					16
06	3120	X	3047	-0-	-73	-0-	8 9	1 9	3030	3	Y	8					24
07	3224	X	3144	-0-	-80	-0-	9 15	1 9	3120	3	Y	14	38	1			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 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
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	4	1	1159	3	Y	-0-			-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	4	1	1328	3	Y	-0-			-0-
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	5	1	1791	3	Y	-0-			-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	4	1	1389	3	Y	-0-			-0-
06	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	3	1	1034	3	Y	-0-			-0-
07	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	3	1	1013	3	Y	-0-			-0-

DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 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
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	7	1	2214	3	Y	-0-			-0-
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	6	1	2306	3	Y	-0-			-0-
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	5	1	1979	3	Y	-0-			-0-
05	2046	N	1982	-0-	-64	-0-	5	1	1977	3	Y	-0-			-0-
06	1950	N	1864	-0-	-86	-0-	5	1	1859	3	Y	-0-			-0-
07	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	6	1	1900	3	Y	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1820	N	1784	-0-	-36	-0-	6	1	1778	3	Y	-0-			-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	6	1	2018	3	Y	-0-			-0-
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	5	1	2067	3	Y	-0-			-0-
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	5	1	2029	3	Y	-0-			-0-
06	1950	N	1443	-0-	-507	-0-	4	1	1439	3	Y	-0-			-0-
*07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	7	1	2354	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	11	1	3207	3	Y	-0-			-0-
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	10	1	3550	3	Y	-0-			-0-
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	9	1	3404	3	Y	-0-			-0-
05	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	9	1	3480	3	Y	-0-			-0-
06	3450	X	3331	-0-	-119	-0-	9	1	3322	3	Y	-0-			-0-
07	3565	X	3315	-0-	-250	-0-	10	1	3305	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 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
02	1596	N	1411	-0-	-185	-0-	5	1	1406	3	Y	-0-			-0-
03	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	5	1	1648	3	Y	-0-			-0-
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	5	1	1721	3	Y	-0-			-0-
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	4	1	1670	3	Y	-0-			-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	4	1	1614	3	Y	-0-			-0-
*07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	5	1	1684	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 #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 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
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	2	1	523	3	Y	-0-			-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	2	1	605	3	Y	-0-			-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	2	1	602	3	Y	-0-			-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	2	1	613	3	Y	-0-			-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	2	1	591	3	Y	-0-			-0-
*07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	2	1	605	3	Y	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

02	1596	N	1467	-0-	-129	-0-	5	1	1462	3	N	-0-			-0-
03	1705	N	1536	-0-	-169	-0-	4	1	1532	3	N	-0-			-0-
04	1440	N	1272	-0-	-168	-0-	3	1	1269	3	N	-0-			-0-
05	1612	N	1171	-0-	-441	-0-	3	1	1168	3	N	-0-			-0-
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	4	1	1523	3	N	-0-			-0-
*07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	5	1	1574	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	1	1	207	3	Y	-0-			-0-
03	217	N	84	-0-	-133	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	1	1	477	3	Y	-0-			-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	1	1	240	3	Y	-0-			-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	3	Y	-0-			-0-
07	496	N	121	-0-	-375	-0-	121	3			Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378

02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	45	1	1261	2	N	-0-			-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	52	1	1512	2	N	-0-			-0-
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	37	1	1617	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	44	1	1248	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	1311	-0-	-129	-0-	45	1	1266	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	47	1	1305	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

02	3892	X	3275	-0-	-617	-0-	113	1	3162	2	N	-0-			-0-
03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	137	1	3971	2	N	-0-			-0-
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	129	1	3695	2	N	-0-			-0-
05	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	131	1	3753	2	N	-0-			-0-
06	3960	X	3692	-0-	-268	-0-	127	1	3565	2	N	-0-			-0-
07	4092	X	3732	-0-	-360	-0-	130	1	3602	2	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822

02	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	16	1	4935	3	Y	-0-			-0-
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	16	1	5686	3	Y	-0-			-0-
04	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	14	1	5265	3	Y	-0-			-0-
05	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	14	1	5562	3	Y	-0-			-0-
06	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	13	1	5103	3	Y	-0-			-0-
*07	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	15	1	5259	3	Y	-0-			-0-

JONES, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 145309 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7432 - 7987

02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	3	1	978	3	Y	-0-			-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	3	1	1041	3	Y	-0-			-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	3	1	1086	3	Y	-0-			-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	3	1	1273	3	Y	-0-			-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	3	1	1167	3	Y	-0-			-0-
*07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	4	1	1221	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 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
02	3640	X	3477	-0-	-163	-0-	12	1	3465	3	Y	-0-			-0-
03	4030	X	3667	-0-	-363	-0-	10	1	3657	3	Y	-0-			-0-
04	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	11	1	4079	3	Y	-0-			-0-
05	4030	X	3801	-0-	-229	-0-	10	1	3791	3	Y	-0-			-0-
06	3780	X	3671	-0-	-109	-0-	10	1	3661	3	Y	-0-			-0-
07	4216	X	3914	-0-	-302	-0-	11	1	3903	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
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	111	1	3093	2	N	-0-			-0-
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	120	1	3465	2	N	-0-			-0-
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	117	1	3351	2	N	-0-			-0-
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	119	1	3399	2	N	-0-			-0-
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	116	1	3254	2	N	-0-			-0-
*07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	120	1	3325	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
02	4256	X	2459	-0-	-1797	-0-	8	1	2451	3	Y	-0-			-0-
03	4712	X	2888	-0-	-1824	-0-	8	1	2880	3	Y	-0-			-0-
04	3780	X	2848	-0-	-932	-0-	7	1	2841	3	Y	-0-			-0-
05	3131	X	2918	-0-	-213	-0-	8	1	2910	3	Y	-0-			-0-
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	7	1	2787	3	Y	-0-			-0-
07	2945	X	2751	-0-	-194	-0-	8	1	2743	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
02	2156	N	2067	-0-	-89	-0-	7	1	2060	3	N	-0-			-0-
03	2387	N	2200	-0-	-187	-0-	6	1	2194	3	N	-0-			-0-
04	2280	N	2278	-0-	-2	-0-	6	1	2272	3	N	-0-			-0-
05	2294	N	2243	-0-	-51	-0-	6	1	2237	3	N	-0-			-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	6	1	2170	3	N	-0-			-0-
07	2356	N	2203	-0-	-153	-0-	6	1	2197	3	N	-0-			-0-

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
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	7	1	1953	3	Y	-0-			-0-
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	6	1	2122	3	Y	-0-			-0-
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	5	1	2094	3	Y	-0-			-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	5	1	1921	3	Y	-0-			-0-
06	2070	N	1581	-0-	-489	-0-	4	1	1577	3	Y	-0-			-0-
07	2170	N	1658	-0-	-512	-0-	5	1	1653	3	Y	-0-			-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4760	X	4512	-0-	-248	-0-	15	1	4497	3	N	-0-			-0-
03	5208	X	4862	-0-	-346	-0-	13	1	4849	3	N	-0-			-0-
04	5040	X	4722	-0-	-318	-0-	12	1	4710	3	N	-0-			-0-
05	5177	X	4882	-0-	-295	-0-	13	1	4869	3	N	-0-			-0-
06	4890	X	4585	-0-	-305	-0-	12	1	4573	3	N	-0-			-0-
07	4991	X	4766	-0-	-225	-0-	14	1	4752	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 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
02	3836	X	3767	-0-	-69	-0-	12	1	3755	3	N	-0-			-0-
03	4247	X	4188	-0-	-59	-0-	12	1	4176	3	N	-0-			-0-
04	4110	X	4069	-0-	-41	-0-	11	1	4058	3	N	-0-			-0-
05	4216	X	4151	-0-	-65	-0-	11	1	4140	3	N	-0-			-0-
06	4050	X	3838	-0-	-212	-0-	10	1	3828	3	N	-0-			-0-
07	4216	X	3805	-0-	-411	-0-	11	1	3794	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 #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	7	1	2181	3	Y	-0-					-0-
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	6	1	2220	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2118	-0-	-42	-0-	6	1	2112	3	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2087	-0-	-145	-0-	5	1	2082	3	Y	-0-					-0-
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	5	1	1940	3	Y	-0-					-0-
*07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	6	1	1886	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 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
02	3416	X	2941	-0-	-475	-0-	10	1	2931	3	Y	-0-					-0-
03	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	12	1	4246	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3596	-0-	-34	-0-	9	1	3587	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3051	-0-	-700	-0-	8	1	3043	3	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3200	-0-	-640	-0-	8	1	3192	3	Y	-0-					-0-
*07	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	16	1	5528	3	Y	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 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
02	1652	N	1075	-0-	-577	-0-	4	1	1071	3	Y	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	3	1	1140	3	Y	17					17
							19	9									
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	4	1	1331	3	Y	-0-	17	1			-0-
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	4	1	1682	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	4	1	1646	3	Y	-0-					-0-
*07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	5	1	1553	3	Y	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 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
02	1596	N	1522	-0-	-74	-0-	5	1	1517	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	5	1	1685	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1630	-0-	-20	-0-	4	1	1626	3	Y	-0-					-0-
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	4	1	1688	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	4	1	1611	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	5	1	1589	3	Y	-0-					-0-

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
02	1064	N	606	-0-	-458	-0-	2	1	604	3	N	-0-					-0-
03	899	N	503	-0-	-396	-0-	1	1	502	3	N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	3	1	1082	3	N	-0-					-0-
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	5	1	2088	3	N	-0-					-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	5	1	1868	3	N	-0-					-0-
*07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	6	1	2214	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
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	7	1	2058	3	N	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	6	1	2264	3	N	-0-					-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	6	1	2111	3	N	-0-					-0-
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	6	1	2320	3	N	-0-					-0-
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	6	1	2197	3	N	-0-					-0-
*07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	6	1	2139	3	N	-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 #: 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
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	9	1	2656	3	N	-0-					-0-
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	8	1	2936	3	N	-0-					-0-
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	7	1	2797	3	N	-0-					-0-
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	8	1	2893	3	N	-0-					-0-
06	2730	X	2701	-0-	-29	-0-	7	1	2694	3	N	-0-					-0-
07	2821	N	2737	-0-	-84	-0-	8	1	2729	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
02	2436	N	2202	-0-	-234	-0-	7	1	2195	3	N	-0-					-0-
03	2697	N	2314	-0-	-383	-0-	6	1	2308	3	N	-0-					-0-
04	2520	N	2243	-0-	-277	-0-	6	1	2237	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	1864	-0-	-585	-0-	5	1	1859	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	2121	-0-	-129	-0-	6	1	2115	3	N	-0-					-0-
*07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	7	1	2524	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
02	1568	N	1423	-0-	-145	-0-	49	1	1374	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	55	1	1582	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1527	-0-	-93	-0-	51	1	1476	2	N	-0-					-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	62	1	1764	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	52	1	1449	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	49	1	1349	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
02	2548	N	2512	-0-	-36	-0-	8	1	2504	3	Y	-0-					-0-
03	2697	N	2515	-0-	-182	-0-	7	1	2508	3	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2567	-0-	-13	-0-	7	1	2541	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	2790	N	2386	-0-	-404	-0-	6	1	2380	3	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2392	-0-	-38	-0-	6	1	2386	3	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2523	-0-	-112	-0-	7	1	2516	3	Y	-0-					-0-

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
02	2072	N	1672	-0-	-400	-0-	6	1	1666	3	Y	-0-					7
03	2232	N	1913	-0-	-319	-0-	5	1	1908	3	Y	-0-					7
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	5	1	1861	3	Y	-0-					7
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	5	1	1939	3	Y	-0-					7
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	5	1	1874	3	Y	-0-					7
*07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	6	1	1983	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
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	4	1	1269	3	N	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	4	1	1466	3	N	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	4	1	1338	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	3	1	1313	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1237	-0-	-173	-0-	3	1	1234	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	4	1	1370	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	4	1	1316	3	Y	-0-			-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	4	1	1455	3	Y	-0-			-0-
04	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	4	1	1387	3	Y	-0-			-0-
05	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	4	1	1419	3	Y	-0-			-0-
06	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	4	1	1382	3	Y	-0-			-0-
07	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	4	1	1386	3	Y	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980

02	3864	X	3826	-0-	-38	-0-	132	1	3694	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	4129	-0-	-87	-0-	138	1	3991	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	3931	-0-	-149	-0-	132	1	3799	2	N	-0-			-0-
05	4247	X	4027	-0-	-220	-0-	136	1	3891	2	N	-0-			-0-
06	4110	X	3905	-0-	-205	-0-	134	1	3771	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	4145	-0-	-102	-0-	144	1	4001	2	N	-0-			-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

02	1596	N	1588	-0-	-8	-0-	55	1	1533	2	N	-0-			-0-
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	59	1	1706	2	N	-0-			-0-
04	1770	N	1672	-0-	-98	-0-	56	1	1616	2	N	-0-			-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	63	1	1810	2	N	-0-			-0-
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	63	1	1770	2	N	-0-			-0-
*07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	63	1	1738	2	N	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

02	2856	X	2402	-0-	-454	-0-	8	1	2394	3	N	-0-			-0-
03	3162	X	2473	-0-	-689	-0-	7	1	2466	3	N	-0-			-0-
04	2910	X	2336	-0-	-574	-0-	6	1	2330	3	N	-0-			-0-
05	2821	X	2419	-0-	-402	-0-	6	1	2413	3	N	-0-			-0-
06	2730	X	2068	-0-	-662	-0-	5	1	2063	3	N	-0-			-0-
07	2666	X	2224	-0-	-442	-0-	6	1	2218	3	N	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

02	2828	X	2652	-0-	-176	-0-	9	1	2643	3	N	-0-			-0-
03	3162	X	2769	-0-	-393	-0-	8	1	2761	3	N	-0-			-0-
04	3060	X	2740	-0-	-320	-0-	7	1	2733	3	N	-0-			-0-
05	3162	X	2871	-0-	-291	-0-	7	1	2864	3	N	-0-			-0-
06	2910	X	2759	-0-	-151	-0-	7	1	2752	3	N	-0-			-0-
07	2945	X	2835	-0-	-110	-0-	8	1	2827	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 #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3612	X	3341	-0-	-271	-0-	11	1	3330	3	Y	-0-			-0-
03	3999	X	3659	-0-	-340	-0-	10	1	3649	3	Y	-0-			-0-
04	3810	X	3543	-0-	-267	-0-	9	1	3534	3	Y	-0-			-0-
05	3906	X	3758	-0-	-148	-0-	10	1	3748	3	Y	-0-			-0-
06	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	9	1	3563	3	Y	-0-			-0-
07	3658	X	3637	-0-	-21	-0-	11	1	3626	3	Y	-0-			-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 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
02	1876	N	1697	-0-	-179	-0-	6	1	1691	3	N	-0-			-0-
03	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	5	1	1883	3	N	-0-			-0-
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	5	1	1961	3	N	-0-			-0-
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	5	1	2007	3	N	-0-			-0-
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	5	1	1943	3	N	-0-			-0-
07	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	6	1	1958	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 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
02	1120	N	418	-0-	-702	-0-	1	1	417	3	Y	-0-			3
03	527	N	405	-0-	-122	-0-	1	1	404	3	Y	-0-			3
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	2	1	654	3	Y	-0-			3
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	2	1	687	3	Y	-0-			3
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	2	1	599	3	Y	-0-			3
*07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	2	1	702	3	Y	-0-			3

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 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
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	4	1	1902	3	N	-0-			-0-
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2	1	2505	3	N	-0-			-0-
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	5	1	1965	3	N	-0-			-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	6	1	2221	3	N	-0-			-0-
06	2250	N	2218	-0-	-32	-0-	6	1	2212	3	N	-0-			-0-
*07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	6	1	2176	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	5	1	1595	3	N	-0-			-0-
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	7	1	2394	3	N	-0-			-0-
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	6	1	2238	3	N	-0-			-0-
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	6	1	2364	3	N	-0-			-0-
06	2070	N	1495	-0-	-575	-0-	4	1	1491	3	N	-0-			-0-
*07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	6	1	2224	3	N	-0-			-0-

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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 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
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	7	1	2031	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	1801	-0-	-586	-0-	5	1	1781	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	2160	N	1555	-0-	-605	-0-	4	1	1551	3	Y	-0-					-0-
05	2263	N	1571	-0-	-692	-0-	4	1	1567	3	Y	-0-					-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	4	1	1678	3	Y	-0-					-0-
*07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	6	1	1896	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 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
02	4284	X	3666	-0-	-618	-0-	12	1	3654	3	N	-0-					-0-
03	4743	X	4028	-0-	-715	-0-	11	1	4017	3	N	-0-					-0-
04	4590	X	3806	-0-	-784	-0-	10	1	3796	3	N	-0-					-0-
05	4588	X	3918	-0-	-670	-0-	10	1	3908	3	N	-0-					-0-
06	3990	X	3619	-0-	-371	-0-	9	1	3610	3	N	-0-					-0-
07	4061	X	3943	-0-	-118	-0-	11	1	3932	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 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
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	8	1	2313	3	N	-0-					-0-
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	7	1	2471	3	N	-0-					-0-
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	5	1	1988	3	N	-0-					-0-
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	6	1	2230	3	N	-0-					-0-
06	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	7	1	2724	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3220	-0-	120	120	9	1	3211	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 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
02	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	7	1	2240	3	N	-0-					-0-
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	7	1	2384	3	N	-0-					-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	6	1	2234	3	N	-0-					-0-
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	6	1	2220	3	N	-0-					-0-
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	5	1	2073	3	N	-0-					-0-
*07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	6	1	2084	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 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
02	336	N	-0-	-0-	-336	-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3052	X	2889	-0-	-163	-0-	10	1	2879	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	3088	-0-	-291	-0-	9	1	3079	3	N	-0-					-0-
04	3270	X	2921	-0-	-349	-0-	8	1	2913	3	N	-0-					-0-
05	3317	X	2967	-0-	-350	-0-	8	1	2959	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	2725	-0-	-485	-0-	7	1	2718	3	N	-0-					-0-
07	3193	X	2795	-0-	-398	-0-	8	1	2787	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
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	8	1	2281	3	Y	-0-			-0-
03	2511	N	2482	-0-	-29	-0-	7	1	2475	3	Y	-0-			-0-
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	6	1	2431	3	Y	-0-			-0-
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	7	1	2543	3	Y	-0-			-0-
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	7	1	2535	3	Y	-0-			-0-
*07	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	8	1	2821	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
02	1652	N	1613	-0-	-39	-0-	56	1	1557	2	Y	-0-			-0-
03	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	51	1	1482	2	Y	-0-			-0-
04	1710	N	1659	-0-	-51	-0-	56	1	1603	2	Y	-0-			-0-
05	1798	N	1529	-0-	-269	-0-	52	1	1477	2	Y	-0-			-0-
06	1470	N	1305	-0-	-165	-0-	45	1	1260	2	Y	-0-			-0-
*07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	56	1	1560	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
02	5572	X	5421	-0-	-151	-0-	18	1	5403	3	N	-0-			-0-
03	6107	X	5935	-0-	-172	-0-	16	1	5919	3	N	-0-			-0-
04	5910	X	5664	-0-	-246	-0-	15	1	5649	3	N	-0-			-0-
05	6107	X	5736	-0-	-371	-0-	15	1	5721	3	N	-0-			-0-
06	5880	X	5557	-0-	-323	-0-	14	1	5543	3	N	-0-			-0-
07	6014	X	5745	-0-	-269	-0-	17	1	5728	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
02	3556	X	3525	-0-	-31	-0-	12	1	3513	3	Y	-0-			-0-
03	3937	X	3853	-0-	-84	-0-	11	1	3842	3	Y	-0-			-0-
04	3810	X	3648	-0-	-162	-0-	10	1	3638	3	Y	-0-			-0-
05	3937	X	3754	-0-	-183	-0-	10	1	3744	3	Y	-0-			-0-
06	3660	X	3577	-0-	-83	-0-	9	1	3568	3	Y	-0-			-0-
07	3782	X	3707	-0-	-75	-0-	11	1	3696	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
02	T. A.		604	-0-	604	1898	2	1	602	3	Y	-0-			-0-
03	2481	X	583	-0-	-1898	-0-	2	1	581	3	Y	-0-			-0-
04	570	X	570	-0-	-0-	-0-	2	1	568	3	Y	-0-			-0-
05	589	N	476	-0-	-113	-0-	1	1	475	3	Y	-0-			-0-
06	570	N	269	-0-	-301	-0-	1	1	268	3	Y	-0-			-0-
07	589	N	227	-0-	-362	-0-	1	1	226	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
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-			-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-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
02	1064	N	934	-0-	-130	-0-	3	1	931	3	Y	-0-			-0-
03	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	3	1	1030	3	Y	-0-			-0-
04	1140	N	913	-0-	-227	-0-	2	1	911	3	Y	-0-			-0-
05	1023	N	971	-0-	-52	-0-	3	1	968	3	Y	-0-			-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	2	1	845	3	Y	-0-			-0-
*07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	3	1	908	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
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	111	1	3112	2	N	-0-			-0-
03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	120	1	3459	2	N	-0-			-0-
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	117	1	3370	2	N	-0-			-0-
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	119	1	3406	2	N	-0-			-0-
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	116	1	3253	2	N	-0-			-0-
*07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	119	1	3306	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

02	4200	X	3936	-0-	-264	-0-	13	1	3923	3	Y	-0-			-0-
03	4650	X	4445	-0-	-205	-0-	12	1	4433	3	Y	-0-			-0-
04	4320	X	4221	-0-	-99	-0-	11	1	4210	3	Y	-0-			-0-
05	4371	X	4344	-0-	-27	-0-	11	1	4333	3	Y	-0-			-0-
06	4260	X	4157	-0-	-103	-0-	11	1	4146	3	Y	-0-			-0-
07	4402	X	4259	-0-	-143	-0-	12	1	4247	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

02	2268	N	2228	-0-	-40	-0-	7	1	2221	3	N	-0-			-0-
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	7	1	2472	3	N	-0-			-0-
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	6	1	2412	3	N	-0-			-0-
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	6	1	2483	3	N	-0-			-0-
06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	6	1	2440	3	N	-0-			-0-
*07	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	7	1	2559	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	33	1	912	2	N	-0-			-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	38	1	1097	2	N	-0-			-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	35	1	1019	2	N	-0-			-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	37	1	1047	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	34	1	967	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	36	1	1006	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

02	2800	N	2830	-0-	30	30	9	1	2821	3	Y	-0-			-0-
03	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	9	1	3061	3	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3180	-0-	180	180	8	1	3172	3	Y	-0-			-0-
05	3414	X	3234	-0-	-180	-0-	8	1	3226	3	Y	-0-			-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	8	1	3153	3	Y	-0-			-0-
07	3286	X	3193	-0-	-93	-0-	9	1	3184	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

02	1764	N	1155	-0-	-609	-0-	4	1	1151	3	N	-0-			-0-
03	1705	N	1143	-0-	-562	-0-	3	1	1140	3	N	-0-			-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	4	1	1564	3	N	-0-			-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	6	1	2116	3	N	-0-			-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	5	1	1880	3	N	-0-			-0-
*07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	5	1	1792	3	N	-0-			-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

02	3976	X	3718	-0-	-258	-0-	12	1	3706	3	N	-0-			-0-
03	4278	X	4152	-0-	-126	-0-	11	1	4141	3	N	-0-			-0-
04	4110	X	3905	-0-	-205	-0-	10	1	3895	3	N	-0-			-0-
05	4247	X	4081	-0-	-166	-0-	11	1	4070	3	N	-0-			-0-
06	4080	X	3882	-0-	-198	-0-	10	1	3872	3	N	-0-			-0-
07	4154	X	3975	-0-	-179	-0-	12	1	3963	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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1749	-0-	-15		-0-	60	1	1689	2	Y	-0-					-0-
03	2045	N	2045	-0-	-0-		-0-	68	1	1977	2	Y	-0-					-0-
04	2009	N	2009	-0-	-0-		-0-	68	1	1941	2	Y	-0-					-0-
05	1983	N	1983	-0-	-0-		-0-	67	1	1916	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1871	-0-	-19		-0-	64	1	1807	2	Y	-0-					-0-
*07	1991	N	1991	-0-	-0-		-0-	69	1	1922	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1444	N	1444	-0-	-0-		-0-	5	1	1439	3	N	-0-					-0-
03	1605	N	1605	-0-	-0-		-0-	4	1	1601	3	N	-0-					-0-
04	1524	N	1524	-0-	-0-		-0-	4	1	1520	3	N	-0-					-0-
05	1495	N	1495	-0-	-0-		-0-	4	1	1491	3	N	-0-					-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-		-0-	4	1	1439	3	N	-0-					-0-
*07	1572	N	1572	-0-	-0-		-0-	5	1	1567	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3392	-0-	-276		-0-	11	1	3381	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3621	-0-	-440		-0-	10	1	3611	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3452	-0-	-328		-0-	9	1	3443	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3557	-0-	-194		-0-	9	1	3548	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	3382	-0-	-98		-0-	9	1	3373	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3494	-0-	-102		-0-	10	1	3484	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1326	N	1326	-0-	-0-		-0-	4	1	1322	3	Y	-0-					8
03	1849	N	1849	-0-	-0-		-0-	5	1	1844	3	Y	-0-					8
04	1829	N	1829	-0-	-0-		-0-	5	1	1824	3	Y	-0-					8
05	1591	N	1591	-0-	-0-		-0-	4	1	1587	3	Y	-0-					8
06	1500	N	1478	-0-	-22		-0-	4	1	1474	3	Y	-0-					8
*07	1571	N	1571	-0-	-0-		-0-	5	1	1566	3	Y	-0-					8

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	3500	-0-	-756		-0-	12	1	3488	3	Y	-0-					-0-
03	4433	X	3841	-0-	-592		-0-	11	1	3830	3	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3615	-0-	-525		-0-	9	1	3606	3	Y	-0-					-0-
05	4216	X	3662	-0-	-554		-0-	9	1	3653	3	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3331	-0-	-299		-0-	9	1	3322	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3429	-0-	-322		-0-	10	1	3419	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
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	10	1	2989	3	N	-0-					-0-
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	10	1	3464	3	N	-0-					-0-
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	9	1	3389	3	N	-0-					-0-
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	9	1	3558	3	N	-0-					-0-
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	9	1	3535	3	N	-0-					-0-
*07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	11	1	3659	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
02	1792	N	1656	-0-	-136	-0-	6	1	1650	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1557	-0-	-427	-0-	4	1	1553	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1281	-0-	-639	-0-	3	1	1278	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1677	-0-	-152	-0-	4	1	1673	3	Y	-0-					-0-
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	5	1	1811	3	Y	-0-					-0-
*07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	6	1	1915	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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	12	1	3600	3	Y	7					7
							8	9									
03	3658	X	2380	-0-	-1278	-0-	7	1	2373	3	Y	-0-	7	1			-0-
04	3540	X	2412	-0-	-1128	-0-	6	1	2406	3	Y	-0-					-0-
05	3658	X	6	-0-	-3652	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	3870	X	1237	-0-	-2633	-0-	3	1	1234	3	Y	-0-					-0-
*07	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	31	1	10653	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
02	1484	N	1455	-0-	-29	-0-	5	1	1450	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	5	1	1728	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	4	1	1618	3	N	-0-					-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	4	1	1638	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1524	-0-	-156	-0-	4	1	1520	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	5	1	1640	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
02	1372	N	957	-0-	-415	-0-	3	1	954	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1533	-0-	-203	-0-	4	1	1529	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1484	-0-	-106	-0-	4	1	1480	3	N	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	5	1	1765	3	N	-0-					-0-
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	4	1	1669	3	N	-0-					-0-
*07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	5	1	1657	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
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	11	1	3159	3	N	-0-					-0-
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	9	1	3346	3	N	-0-					-0-
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	9	1	3394	3	N	-0-					-0-
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	9	1	3475	3	N	-0-					-0-
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	9	1	3338	3	N	-0-					-0-
*07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	10	1	3465	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
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	8	1	2298	3	N	-0-					-0-
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	7	1	2546	3	N	-0-					-0-
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	7	1	2518	3	N	-0-					-0-
05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	7	1	2565	3	N	-0-					-0-
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	6	1	2465	3	N	-0-					-0-
*07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	7	1	2545	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
02	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	15	1	4598	3	N	-0-					-0-
03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	14	1	5072	3	N	-0-					-0-
04	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	13	1	4936	3	N	-0-					-0-
05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	13	1	5042	3	N	-0-					-0-
06	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	12	1	4705	3	N	-0-					-0-
*07	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	14	1	4726	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
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	8	1	2502	3	Y	-0-					-0-
03	2945	N	2687	-0-	-258	-0-	7	1	2680	3	Y	-0-					-0-
04	2850	N	2512	-0-	-338	-0-	7	1	2505	3	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2507	-0-	-283	-0-	7	1	2500	3	Y	-0-					-0-
06	2580	N	2301	-0-	-279	-0-	6	1	2295	3	Y	-0-					-0-
07	2604	N	2228	-0-	-376	-0-	6	1	2222	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
02	1204	N	1182	-0-	-22	-0-	4	1	1178	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	4	1	1299	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	3	1	1243	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	3	1	1288	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	3	1	1229	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	4	1	1268	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
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	7	1	2234	3	Y	-0-					-0-
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	7	1	2393	3	Y	-0-					-0-
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	6	1	2339	3	Y	-0-					-0-
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	6	1	2346	3	Y	-0-					-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	6	1	2316	3	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2251	-0-	-167	-0-	7	1	2244	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
02	2100	N	2043	-0-	-57	-0-	71	1	1972	2	N	-0-					-0-
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	78	1	2263	2	N	-0-					-0-
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	73	1	2095	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	76	1	2171	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2244	-0-	-36	-0-	77	1	2167	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	77	1	2129	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
02	12656	X	4488	-0-	-8168	-0-	15	1	4396	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
03	14012	X	7254	-0-	-6758	-0-	20	1	7223	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	11430	X	6970	-0-	-4460	-0-	18	1	6919	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	17	1	6726	3	Y	-0-					-0-
06	6960	X	6883	-0-	-77	-0-	18	1	6865	3	Y	-0-					-0-
07	7192	X	6348	-0-	-844	-0-	18	1	6305	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 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
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	21	1	581	2	Y	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	25	1	718	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	585	-0-	-75	-0-	20	1	565	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	606	-0-	-76	-0-	21	1	585	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	562	-0-	-68	-0-	19	1	543	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	20	1	564	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 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
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	14	1	4250	3	Y	-0-					-0-
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	12	1	4199	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3288	-0-	-12	-0-	9	1	3279	3	Y	-0-					-0-
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	10	1	3871	3	Y	-0-					-0-
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	11	1	4194	3	Y	-0-					-0-
*07	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	12	1	4092	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	8	1	2351	3	Y	-0-					-0-
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	7	1	2615	3	Y	-0-					-0-
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	6	1	2479	3	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2589	-0-	-15	-0-	7	1	2582	3	Y	-0-					-0-
06	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	7	1	2644	3	Y	-0-					-0-
*07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	8	1	2700	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 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
02	1092	N	984	-0-	-108	-0-	34	1	950	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	41	1	1195	2	N	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	41	1	1165	2	N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	41	1	1182	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	41	1	1154	2	N	-0-					-0-
*07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	44	1	1220	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 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
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	12	1	3484	3	N	-0-					-0-
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	11	1	3825	3	N	-0-					-0-
04	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	9	1	3637	3	N	-0-					-0-
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	10	1	3740	3	N	-0-					-0-
06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	9	1	3553	3	N	-0-					-0-
*07	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	11	1	3705	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
02	1596	N	1310	-0-	-286	-0-	4	1	1306	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1429	-0-	-369	-0-	4	1	1425	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1538	-0-	-172	-0-	4	1	1534	3	Y	-0-					-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	4	1	1549	3	Y	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	4	1	1347	3	Y	-0-					-0-
*07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	5	1	1789	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

02	812	N	253	-0-	-559	-0-	1	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	8	1	3055	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3649	-0-	649	649	10	1	3639	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3849	-0-	749	1398	10	1	3839	3	Y	-0-					-0-
06	5266	X	3868	-0-	-1398	-0-	10	1	3858	3	Y	-0-					-0-
*07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	11	1	3785	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7383

02	3500	X	3333	-0-	-167	-0-	11	1	3322	3	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3650	-0-	-194	-0-	10	1	3640	3	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3442	-0-	-278	-0-	9	1	3433	3	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3452	-0-	-330	-0-	9	1	3443	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3308	-0-	-52	-0-	9	1	3299	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3457	-0-	-15	-0-	10	1	3447	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7158 - 7598

02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	9	1	2597	3	Y	-0-					-0-
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	8	1	2976	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	7	1	2743	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2290	-0-	-593	-0-	6	1	2284	3	Y	-0-					-0-
06	2760	X	1531	-0-	-1229	-0-	4	1	1527	3	Y	-0-					-0-
07	2852	X	1882	-0-	-970	-0-	5	1	1877	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427

02	812	N	522	-0-	-290	-0-	2	1	520	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	479	-0-	-141	-0-	1	1	478	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	443	-0-	-187	-0-	1	1	442	3	Y	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	2	1	667	3	Y	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	1	1	554	3	Y	-0-					-0-
*07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	1	1	419	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

02	952	N	674	-0-	-278	-0-	2	1	672	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	681	-0-	-249	-0-	2	1	679	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	667	-0-	-143	-0-	2	1	640	3	Y	23					23
							25	9									
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	2	1	862	3	Y	-0-					23
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	2	1	630	3	Y	-0-					23
*07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	2	1	695	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
02	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	18	1	5423	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	5983	X	5876	-0-	-107	-0-	16	1	5830	3	Y	27					27
							30	9									
04	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	15	1	5670	3	Y	4	31	1			-0-
							4	9									
05	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	16	1	6162	3	Y	-0-					-0-
06	5820	X	5581	-0-	-239	-0-	14	1	5567	3	Y	-0-					-0-
07	6014	X	5448	-0-	-566	-0-	16	1	5432	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
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	4	1	1208	3	N	-0-					-0-
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	3	1	1171	3	N	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	3	1	1293	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	3	1	1290	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	3	1	1058	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	973	-0-	-360	-0-	3	1	970	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
02	4144	X	4102	-0-	-42	-0-	14	1	4088	3	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4572	-0-	-16	-0-	13	1	4559	3	Y	-0-					-0-
04	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	13	1	5011	3	Y	-0-					-0-
05	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	12	1	4685	3	Y	-0-					-0-
06	4470	X	4430	-0-	-40	-0-	11	1	4419	3	Y	-0-					-0-
*07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	14	1	4774	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	4	1	1189	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	4	1	1274	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	3	1	1237	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	3	1	1274	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	3	1	1227	3	Y	-0-					-0-
*07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	4	1	1263	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
02	1904	N	1715	-0-	-189	-0-	6	1	1709	3	N	-0-					-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	5	1	1878	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	4	1	1692	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	5	1	1846	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	5	1	1771	3	N	-0-					-0-
*07	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

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
02	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	16	1	4930	3	Y	-0-			-0-
03	5425	X	5256	-0-	-169	-0-	15	1	5241	3	Y	-0-			-0-
04	5250	X	5184	-0-	-66	-0-	13	1	5171	3	Y	-0-			-0-
05	5425	X	4893	-0-	-532	-0-	13	1	4880	3	Y	-0-			-0-
06	5250	X	4493	-0-	-757	-0-	12	1	4481	3	Y	-0-			-0-
07	5425	X	5197	-0-	-228	-0-	15	1	5182	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
02	1344	N	1280	-0-	-64	-0-	4	1	1276	3	N	-0-			-0-
03	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	4	1	1398	3	N	-0-			-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	4	1	1496	3	N	-0-			-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	5	1	2094	3	N	-0-			-0-
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	5	1	1856	3	N	-0-			-0-
07	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	4	1	1507	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
02	2044	N	1647	-0-	-397	-0-	5	1	1642	3	Y	-0-			-0-
03	2263	N	1849	-0-	-414	-0-	5	1	1844	3	Y	-0-			-0-
04	2010	N	1824	-0-	-186	-0-	5	1	1819	3	Y	-0-			-0-
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	5	1	1962	3	Y	-0-			-0-
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	5	1	2037	3	Y	-0-			-0-
*07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	6	1	2008	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
02	2604	X	1376	-0-	-1228	-0-	5	1	1371	3	Y	-0-			-0-
03	1891	X	156	-0-	-1735	-0-	156	1			Y	-0-			-0-
04	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	1			Y	-0-			-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	1	1	490	3	Y	-0-			-0-
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	1	1	439	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
02	1876	N	1649	-0-	-227	-0-	5	1	1644	3	Y	-0-			-0-
03	2077	N	1675	-0-	-402	-0-	5	1	1670	3	Y	-0-			-0-
04	1890	N	1707	-0-	-183	-0-	4	1	1703	3	Y	-0-			-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	5	1	1909	3	Y	-0-			-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	5	1	1745	3	Y	-0-			-0-
*07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	5	1	1879	3	Y	-0-			-0-

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
02	2800	N	7164	-0-	4364	4364	24	1	7140	3	Y	-0-			-0-
03	3100	N	7784	-0-	4684	9048	22	1	7762	3	Y	-0-			-0-
04	3000	N	5596	-0-	2596	11644	15	1	5581	3	Y	-0-			-0-
05	17251	X	5607	-0-	-11644	-0-	15	1	5592	3	Y	-0-			-0-
06	5730	X	5271	-0-	-459	-0-	14	1	5257	3	Y	-0-			-0-
07	5921	X	5224	-0-	-697	-0-	15	1	5209	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-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
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	3	1	867	3	N	-0-					-0-
03	930	N	924	-0-	-6	-0-	3	1	921	3	N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	2	1	881	3	N	-0-					-0-
05	961	N	784	-0-	-177	-0-	2	1	782	3	N	-0-					-0-
06	900	N	818	-0-	-82	-0-	2	1	816	3	N	-0-					-0-
07	899	N	626	-0-	-273	-0-	2	1	624	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
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	5	1	1567	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	5	1	1685	3	Y	-0-					-0-
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	4	1	1670	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	4	1	1665	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	4	1	1598	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	5	1	1708	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
02	3080	X	2584	-0-	-496	-0-	9	1	2575	3	N	-0-					-0-
03	3410	X	2897	-0-	-513	-0-	8	1	2889	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	2810	-0-	-490	-0-	7	1	2803	3	N	-0-					-0-
05	3348	X	2753	-0-	-595	-0-	7	1	2746	3	N	-0-					-0-
06	2880	X	2662	-0-	-218	-0-	7	1	2655	3	N	-0-					-0-
07	2914	X	2905	-0-	-9	-0-	8	1	2897	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
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	8	1	2269	3	N	-0-					-0-
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	7	1	2504	3	N	-0-					-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	5	1	1960	3	N	-0-					-0-
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	6	1	2231	3	N	-0-					-0-
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	5	1	1968	3	N	-0-					-0-
*07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	7	1	2232	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
02	5152	X	4803	-0-	-349	-0-	166	1	4637	2	N	-0-					-0-
03	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	196	1	5676	2	N	-0-					-0-
04	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	182	1	5223	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5509	-0-	-9	-0-	186	1	5323	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5270	-0-	-400	-0-	181	1	5089	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5509	-0-	-350	-0-	191	1	5318	2	N	-0-					-0-

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
02	2716	X	2654	-0-	-62	-0-	92	1	2562	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	3002	-0-	-5	-0-	100	1	2902	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2824	-0-	-86	-0-	95	1	2729	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2790	-0-	-248	-0-	94	1	2696	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2724	-0-	-186	-0-	94	1	2630	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2861	-0-	-146	-0-	99	1	2762	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
02	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	7	1	2072	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2277	-0-	-48	-0-	6	1	2271	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2235	-0-	-15	-0-	6	1	2229	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2265	-0-	-29	-0-	6	1	2259	3	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2116	-0-	-74	-0-	6	1	2110	3	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2155	-0-	-139	-0-	6	1	2149	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 #: 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
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	344	1	2322	3	N	-0-					-0-
03	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	378	1	2108	3	N	-0-					-0-
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	355	1	2718	3	N	-0-					-0-
05	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	384	1	4453	3	N	-0-					-0-
06	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	373	1	5065	3	N	-0-					-0-
*07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	382	1	3513	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
02	1316	N	1236	-0-	-80	-0-	4	1	1232	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	4	1	1310	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	3	1	1249	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	3	1	1308	3	N	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	3	1	1279	3	N	-0-					-0-
*07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	4	1	1347	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
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	5	1	1630	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	5	1	1698	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1627	-0-	-83	-0-	4	1	1623	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	5	1	1765	3	Y	-0-					-0-
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	5	1	1751	3	Y	-0-					-0-
*07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	5	1	1745	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
02	1344	N	1323	-0-	-21	-0-	4	1	1319	3	N	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	4	1	1576	3	N	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	4	1	1343	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1173	-0-	-284	-0-	3	1	1170	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	4	1	1482	3	N	-0-					-0-
*07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	4	1	1506	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
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	4	1	1275	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	4	1	1277	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	3	1	1295	3	N	-0-					-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	4	1	1440	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	4	1	1346	3	N	-0-					-0-
*07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	4	1	1333	3	N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 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
02	644	N	616	-0-	-28	-0-	2	1	614	3	N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	2	1	755	3	N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	2	1	688	3	N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	2	1	713	3	N	-0-					-0-
06	720	N	640	-0-	-80	-0-	2	1	638	3	N	-0-					-0-
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	2	1	692	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-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 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
02	2156	N	2105	-0-	-51	-0-	7	1	2098	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	6	1	2299	3	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2238	-0-	-42	-0-	6	1	2232	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2206	-0-	-119	-0-	6	1	2200	3	Y	-0-					-0-
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	7	1	2535	3	Y	-0-					-0-
*07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	7	1	2320	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 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
02	1288	N	1270	-0-	-18	-0-	44	1	1226	2	N	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	48	1	1397	2	N	-0-					-0-
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	47	1	1355	2	N	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	49	1	1407	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	48	1	1346	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	49	1	1349	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	4	1	1200	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	4	1	1276	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1161	-0-	-159	-0-	3	1	1158	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	3	1	1215	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	3	1	1129	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	3	1	1129	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 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
02	1764	N	1513	-0-	-251	-0-	5	1	1508	3	Y	-0-					-0-
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	6	1	2189	3	Y	-0-					-0-
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	6	1	2247	3	Y	-0-					-0-
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	6	1	2326	3	Y	-0-					-0-
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	6	1	2358	3	Y	-0-					-0-
*07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	7	1	2403	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360	X	3281	-0-	-79	-0-	11	1	3270	3	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3597	-0-	-92	-0-	10	1	3587	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3441	-0-	-129	-0-	9	1	3432	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3602	-0-	-87	-0-	9	1	3593	3	Y	-0-					-0-
06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	9	1	3439	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3311	-0-	-192	-0-	10	1	3301	3	Y	-0-					-0-

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
02	2436	N	2388	-0-	-48	-0-	8	1	2380	3	N	-0-					-0-
03	2852	N	1877	-0-	-975	-0-	5	1	1872	3	N	-0-					-0-
04	2760	N	2691	-0-	-69	-0-	7	1	2684	3	N	-0-					-0-
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	7	1	2726	3	N	-0-					-0-
06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	7	1	2713	3	N	-0-					-0-
*07	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	8	1	2833	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
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	10	1	3024	3	Y	-0-					-0-
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	9	1	3397	3	Y	-0-					-0-
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	8	1	3134	3	Y	-0-					-0-
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	8	1	3119	3	Y	-0-					-0-
06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	8	1	2910	3	Y	-0-					-0-
*07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	9	1	2946	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 #: 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
02	3528	X	3147	-0-	-381	-0-	10	1	3137	3	N	-0-					-0-
03	3906	X	3493	-0-	-413	-0-	10	1	3483	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3432	-0-	-438	-0-	9	1	3423	3	N	-0-					-0-
05	3999	X	3857	-0-	-142	-0-	10	1	3847	3	N	-0-					-0-
06	3870	X	3726	-0-	-144	-0-	10	1	3716	3	N	-0-					-0-
*07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	11	1	3615	3	N	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7213 - 7721

02	2324	N	1684	-0-	-640	-0-	6	1	1678	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2096	-0-	-353	-0-	6	1	2090	3	Y	-0-					-0-
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	6	1	2131	3	Y	-0-					-0-
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	6	1	2311	3	Y	-0-					-0-
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	6	1	2155	3	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	6	1	2132	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767

02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	5	1	1438	3	Y	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	4	1	1609	3	Y	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	4	1	1566	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	4	1	1587	3	Y	-0-					-0-
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	4	1	1494	3	Y	-0-					-0-
*07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	4	1	1510	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	12	1	3532	3	N	-0-					5
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	11	1	3888	3	N	-0-					5
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	10	1	3656	3	N	-0-	5	1			-0-
05	2852	X	2570	-0-	-282	-0-	7	1	2563	3	N	-0-					-0-
06	2760	X	2693	-0-	-67	-0-	7	1	2686	3	N	-0-					-0-
*07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	11	1	3855	3	N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371

02	980	N	877	-0-	-103	-0-	30	1	847	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	863	-0-	-191	-0-	29	1	834	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	922	-0-	-128	-0-	31	1	891	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	921	-0-	-40	-0-	31	1	890	2	Y	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	30	1	837	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	893	-0-	-68	-0-	31	1	862	2	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

02	756	N	342	-0-	-414	-0-	1 10	1 9	331	3	Y	9	9	1			-0-
03	589	N	211	-0-	-378	-0-	1 3	1 9	207	3	Y	3	1	1			2
04	540	N	469	-0-	-71	-0-	1 3	1 9	465	3	Y	3					5
05	372	N	292	-0-	-80	-0-	1	1	291	3	Y	-0-					5
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	1	1	439	3	Y	-0-					5
07	496	N	393	-0-	-103	-0-	1	1	392	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 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
02	3080	X	3011	-0-	-69	-0-	104	1	2907	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3230	-0-	-180	-0-	108	1	3122	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2991	-0-	-309	-0-	101	1	2890	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3222	-0-	-188	-0-	109	1	3113	2	Y	-0-					-0-
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	113	1	3170	2	Y	-0-					-0-
*07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	119	1	3302	2	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 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
02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	9	1	2713	3	Y	-0-					-0-
03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	8	1	2900	3	Y	-0-					-0-
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	7	1	2818	3	Y	-0-					-0-
05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	8	1	2937	3	Y	-0-					-0-
06	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	8	1	2914	3	Y	-0-					-0-
*07	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	9	1	3055	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2996	X	2865	-0-	-131	-0-	10	1	2855	3	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3092	-0-	-225	-0-	9	1	3083	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3097	-0-	-113	-0-	8	1	3089	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3110	-0-	-207	-0-	8	1	3102	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2911	-0-	-239	-0-	8	1	2903	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	3026	-0-	-167	-0-	9	1	3017	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 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
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	7	1	2163	3	Y	-0-					-0-
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	7	1	2376	3	Y	-0-					-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	6	1	2295	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	6	1	2350	3	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2225	-0-	-85	-0-	6	1	2219	3	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2210	-0-	-177	-0-	6	1	2204	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 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
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	5	1	1514	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	4	1	1471	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1020	-0-	-450	-0-	3	1	1017	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	726	-0-	-793	-0-	2	1	724	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	750	-0-	-690	-0-	2	1	748	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	722	-0-	-332	-0-	2	1	720	3	Y	-0-					-0-

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 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
02	2856	X	2744	-0-	-112	-0-	9 4	1 9	2731	3	Y	4					4
03	3131	X	3043	-0-	-88	-0-	8	1	3035	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	3000	X	2809	-0-	-191	-0-	7	1	2802	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	461	-0-	-2639	-0-	1	1	460	3	Y	-0-					-0-
06	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	14	1	5208	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3925	-0-	825	825	11	1	3914	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
02	2296	N	2181	-0-	-115	-0-	7	1	2174	3	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2188	-0-	-354	-0-	6	1	2182	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	1915	-0-	-485	-0-	5	1	1910	3	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2161	-0-	-257	-0-	6	1	2155	3	Y	-0-					-0-
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	5	1	1979	3	Y	-0-					-0-
*07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	6	1	2038	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
02	420	N	328	-0-	-92	-0-	1	1	327	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	276	-0-	-65	-0-	1	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	256	-0-	-104	-0-	1	1	255	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	189	-0-	-183	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	203	-0-	-67	-0-	1	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	145	-0-	-134	-0-	145	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
02	1904	N	1805	-0-	-99	-0-	6	1	1799	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	6	1	2062	3	Y	-0-					-0-
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	6	1	2207	3	Y	-0-					-0-
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	6	1	2249	3	Y	-0-					-0-
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	6	1	2142	3	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2166	-0-	-128	-0-	6	1	2140	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

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
*08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	9	1	1692	3	N	-0-					-0-
*09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	10	1	1764	3	N	-0-					-0-
*10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	10	1	1907	3	N	-0-					-0-
*11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	9	1	1695	3	N	-0-					-0-
*12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	9	1	1810	3	N	-0-					-0-
*01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	8	1	2251	3	N	-0-					-0-
*02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	5	1	1586	3	N	-0-					-0-
*03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	5	1	1903	3	N	-0-					-0-
*04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	5	1	1967	3	N	-0-					-0-
*05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	5	1	1955	3	N	-0-					-0-
*06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	5	1	1977	3	N	-0-					-0-
*07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	6	1	2031	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
02	5012	X	4849	-0-	-163	-0-	16	1	4833	3	Y	-0-					-0-
03	5642	X	5370	-0-	-272	-0-	15	1	5355	3	Y	-0-					-0-
04	5460	X	5271	-0-	-189	-0-	14	1	5257	3	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5422	-0-	-220	-0-	14	1	5408	3	Y	-0-					-0-
06	5250	X	5159	-0-	-91	-0-	13	1	5146	3	Y	-0-					-0-
07	5425	X	5264	-0-	-161	-0-	15	1	5249	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
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	7	1	1974	3	Y	-0-					-0-
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	6	1	2267	3	Y	-0-					-0-
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	5	1	2091	3	Y	-0-					-0-
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	6	1	2298	3	Y	-0-					-0-
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	6	1	2319	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	6	1	2102	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
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	8	1	2291	3	Y	-0-					-0-
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	7	1	2437	3	Y	-0-					-0-
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	6	1	2284	3	Y	-0-					-0-
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	6	1	2340	3	Y	-0-					-0-
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	6	1	2204	3	Y	-0-					-0-
*07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	7	1	2281	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
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	5	1	1210	3	Y	-0-					33
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	4	1	1193	3	Y	-0-					33
04	1260	N	825	-0-	-435	-0-	3	1	822	3	Y	-0-					33
05	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	4	1	1158	3	Y	-0-	14	1			19
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	4	1	1125	3	Y	-0-					19
*07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	5	1	1202	3	Y	-0-					19

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
02	1064	N	667	-0-	-397	-0-	2	1	665	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	616	-0-	-1089	-0-	2	1	614	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	492	-0-	-888	-0-	1	1	491	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	348	-0-	-396	-0-	1	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	294	-0-	-276	-0-	1	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	353	-0-	-143	-0-	1	1	352	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
02	2744	X	2671	-0-	-73	-0-	9	1	2662	3	N	-0-					-0-
03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	9	1	3111	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2785	-0-	-155	-0-	7	1	2778	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2729	-0-	-309	-0-	7	1	2722	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2742	-0-	-198	-0-	7	1	2735	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	2714	-0-	-324	-0-	8	1	2706	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
02	1988	N	1910	-0-	-78	-0-	6	1	1904	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1972	-0-	-198	-0-	5	1	1967	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1956	-0-	-174	-0-	5	1	1951	3	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	5	1	2064	3	Y	-0-					-0-
06	2130	X	1973	-0-	-157	-0-	5	1	1968	3	Y	-0-					-0-
07	2108	X	1946	-0-	-162	-0-	6	1	1940	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
02	3220	X	3156	-0-	-64	-0-	10	1	3146	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3490	-0-	-75	-0-	10	1	3480	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3286	-0-	-164	-0-	9	1	3277	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	548	-0-	-3017	-0-	1	1	547	3	Y	-0-					-0-
06	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	34	1	13057	3	Y	-0-					-0-
*07	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	26	1	9056	3	Y	-0-					-0-

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
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	11	1	3255	3	N	-0-					40
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	10	1	3577	3	N	-0-					40
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	9	1	3508	3	N	-0-					40
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	9	1	3651	3	N	-0-					40
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	10	1	3668	3	N	-0-					40
*07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	11	1	3731	3	N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2324	X	2131	-0-	-193	-0-	9	1	2082	3	Y	36	47	1			-0-
							40	9									
03	2449	N	2335	-0-	-114	-0-	9	1	2304	3	Y	20	7	1			13
							22	9									
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	8	1	2346	3	Y	19	32	1			-0-
							21	9									
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	8	1	2435	3	Y	-0-					-0-
06	2250	N	2224	-0-	-26	-0-	8	1	2214	3	Y	2					2
							2	9									
07	2449	N	2330	-0-	-119	-0-	9	1	2315	3	Y	5					7
							6	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
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	6	1	1817	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	6	1	2000	3	N	-0-					-0-
04	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	5	1	1901	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	5	1	1963	3	N	-0-					-0-
06	1950	N	1876	-0-	-74	-0-	5	1	1871	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1869	-0-	-115	-0-	5	1	1864	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
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	5	1	1644	3	Y	13					13
							14	9									
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	5	1	1818	3	Y	-0-					13
*04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	5	1	1837	3	Y	-0-	4	1	1	5	8
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	6	1	2251	3	Y	-0-					8
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	5	1	2066	3	Y	-0-					8
*07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	6	1	2003	3	Y	-0-					8

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
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	7	1	1970	3	Y	-0-					-0-
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	6	1	2137	3	Y	-0-					-0-
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	6	1	2105	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	5	1	1986	3	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1975	-0-	-95	-0-	5	1	1970	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2044	-0-	-126	-0-	6	1	2038	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
02	3388	X	3379	-0-	-9	-0-	11	1	3368	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3728	-0-	-23	-0-	10	1	3718	3	Y	-0-					-0-
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	10	1	3653	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3733	-0-	-18	-0-	10	1	3723	3	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3580	-0-	-50	-0-	9	1	3571	3	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3666	-0-	-116	-0-	11	1	3655	3	Y	-0-					-0-

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
02	2548	X	2510	-0-	-38	-0-	87	1	2423	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2789	-0-	-32	-0-	93	1	2696	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2720	-0-	-10	-0-	91	1	2629	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2655	-0-	-166	-0-	90	1	2565	2	N	-0-					-0-
06	2700	N	2691	-0-	-9	-0-	93	1	2598	2	N	-0-					-0-
07	2821	N	2717	-0-	-104	-0-	94	1	2623	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 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
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	6	1	1781	3	Y	-0-			-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	6	1	2167	3	Y	-0-			-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	5	1	2057	3	Y	-0-			-0-
05	1984	N	1832	-0-	-152	-0-	5	1	1827	3	Y	-0-			-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	5	1	2020	3	Y	-0-			-0-
*07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	6	1	2164	3	Y	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091

02	4340	X	3921	-0-	-419	-0-	135	1	3786	2	N	-0-			-0-
03	4650	X	4278	-0-	-372	-0-	143	1	4135	2	N	-0-			-0-
04	4500	X	4199	-0-	-301	-0-	141	1	4058	2	N	-0-			-0-
05	4557	X	4374	-0-	-183	-0-	148	1	4226	2	N	-0-			-0-
06	4200	X	4100	-0-	-100	-0-	141	1	3959	2	N	-0-			-0-
07	4340	X	4317	-0-	-23	-0-	150	1	4167	2	N	-0-			-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6925 - 7098

02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	313	1	1555	3	Y	-0-			-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	344	1	951	3	Y	-0-			-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	334	1	1437	3	Y	-0-			-0-
05	1147	N	392	-0-	-755	-0-	78	1	314	3	Y	-0-			-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
07	961	N	165	-0-	-796	-0-	165	1			Y	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	3	1	1020	3	Y	-0-			-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	3	1	1169	3	Y	-0-			-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	3	1	1216	3	Y	-0-			-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	3	1	1261	3	Y	-0-			-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	3	1	1294	3	Y	-0-			-0-
*07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	4	1	1368	3	Y	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

02	2156	N	1801	-0-	-355	-0-	62	1	1739	2	N	-0-			-0-
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	67	1	1936	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	1933	-0-	-47	-0-	65	1	1868	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1883	-0-	-101	-0-	64	1	1819	2	N	-0-			-0-
06	1950	N	1460	-0-	-490	-0-	50	1	1410	2	N	-0-			-0-
07	1984	N	1849	-0-	-135	-0-	64	1	1785	2	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

02	2436	N	2265	-0-	-171	-0-	8	1	2257	3	Y	-0-			-0-
03	2728	N	2528	-0-	-200	-0-	7	1	2521	3	Y	-0-			-0-
04	2550	N	2163	-0-	-387	-0-	6	1	2157	3	Y	-0-			-0-
05	2511	N	2445	-0-	-66	-0-	6	1	2439	3	Y	-0-			-0-
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	5	1	2105	3	Y	-0-			-0-
*07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	7	1	2375	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 #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 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
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	5	1	1480	3	N	-0-			-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	4	1	1610	3	N	-0-			-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	4	1	1576	3	N	-0-			-0-
05	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	4	1	1536	3	N	-0-			-0-
06	1560	N	1421	-0-	-139	-0-	4	1	1417	3	N	-0-			-0-
07	1643	N	1523	-0-	-120	-0-	4	1	1519	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 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
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	1	1	337	3	Y	-0-			-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	1	1	366	3	Y	-0-			-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	1	1	342	3	Y	-0-			-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	1	1	401	3	Y	-0-			-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	1	1	358	3	Y	-0-			-0-
*07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	1	1	360	3	Y	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3556	X	3019	-0-	-537	-0-	10	1	3009	3	Y	-0-			-0-
03	3937	X	3566	-0-	-371	-0-	10	1	3556	3	Y	-0-			-0-
04	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	10	1	3794	3	Y	-0-			-0-
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	10	1	3878	3	Y	-0-			-0-
06	3450	X	3237	-0-	-213	-0-	8	1	3229	3	Y	-0-			-0-
07	3906	X	3457	-0-	-449	-0-	10	1	3447	3	Y	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 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
02	1428	N	1313	-0-	-115	-0-	4	1	1309	3	N	-0-			-0-
03	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	4	1	1435	3	N	-0-			-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	4	1	1603	3	N	-0-			-0-
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	4	1	1475	3	N	-0-			-0-
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	4	1	1636	3	N	-0-			-0-
07	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	5	1	1580	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 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
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	6	1	1925	3	Y	-0-			-0-
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	6	1	2019	3	Y	-0-			-0-
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	5	1	2007	3	Y	-0-			-0-
05	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	5	1	1998	3	Y	-0-			-0-
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	5	1	2007	3	Y	-0-			-0-
*07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	6	1	2106	3	Y	-0-			-0-

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
02	2884	X	2590	-0-	-294	-0-	9	1	2581	3	N	-0-			-0-
03	3317	X	2911	-0-	-406	-0-	8	1	2903	3	N	-0-			-0-
04	3210	X	2971	-0-	-239	-0-	8	1	2963	3	N	-0-			-0-
05	3317	X	3137	-0-	-180	-0-	8	1	3129	3	N	-0-			-0-
06	2820	X	2817	-0-	-3	-0-	7	1	2810	3	N	-0-			-0-
*07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	9	1	3073	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	8	1	2287	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3283	-0-	183	183	9	1	3274	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3450	-0-	450	633	9	1	3441	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3624	-0-	524	1157	9	1	3615	3	Y	-0-					-0-
06	4659	X	3502	-0-	-1157	-0-	9	1	3493	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3348	-0-	-186	-0-	10	1	3338	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
02	2268	N	2252	-0-	-16	-0-	7	1	2245	3	Y	-0-					-0-
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	7	1	2568	3	Y	-0-					-0-
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	6	1	2480	3	Y	-0-					-0-
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	7	1	2552	3	Y	-0-					-0-
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	7	1	2501	3	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2508	-0-	-34	-0-	7	1	2501	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
02	2604	X	2583	-0-	-21	-0-	9	1	2574	3	N	-0-					-0-
03	2883	X	2585	-0-	-298	-0-	7	1	2578	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2347	-0-	-593	-0-	6	1	2341	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2404	-0-	-634	-0-	6	1	2398	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2143	-0-	-797	-0-	6	1	2137	3	N	-0-					-0-
07	2852	X	2298	-0-	-554	-0-	7	1	2291	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
02	T. A.		1615	-0-	1615	5609	5	1	1610	3	Y	-0-					-0-
03	7259	X	1650	-0-	-5609	-0-	5	1	1645	3	Y	-0-					-0-
04	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	4	1	1559	3	Y	-0-					-0-
05	1643	X	1563	-0-	-80	-0-	4	1	1559	3	Y	-0-					-0-
06	1560	X	1478	-0-	-82	-0-	4	1	1474	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	5	1	1593	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
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	11	1	3217	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	3596	X	3526	-0-	-70	-0-	10	1	3513	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	3600	X	3139	-0-	-461	-0-	8	1	3131	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3153	-0-	-567	-0-	8	1	3145	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3195	-0-	-405	-0-	8	1	3187	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3144	-0-	-452	-0-	9	1	3113	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

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
02	2268	N	2137	-0-	-131	-0-	7	1	2130	3	N	-0-					-0-
03	2759	N	2334	-0-	-425	-0-	6	1	2328	3	N	-0-					-0-
04	2370	N	2242	-0-	-128	-0-	6	1	2236	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	6	1	2331	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	2239	-0-	-11	-0-	6	1	2233	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	2284	-0-	-41	-0-	7	1	2277	3	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 #: 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
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	39	1	1091	2	N	-0-					1
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	43	1	1256	2	N	-0-					1
04	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	41	1	1181	2	N	-0-					1
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	43	1	1215	2	N	-0-					1
06	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	41	1	1154	2	N	-0-					1
07	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	42	1	1180	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
02	3780	X	3681	-0-	-99	-0-	12	1	3669	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4105	-0-	-266	-0-	11	1	4094	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3988	-0-	-242	-0-	10	1	3978	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	4210	-0-	-161	-0-	11	1	4199	3	Y	-0-					-0-
06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	11	1	4043	3	Y	-0-					-0-
*07	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	12	1	4187	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
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	12	1	3537	3	Y	-0-					35
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	11	1	3857	3	Y	-0-					35
04	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	14	1	5493	3	Y	6	41	1			-0-
							7	9									
05	3565	X	1179	-0-	-2386	-0-	3	1	1176	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	1606	-0-	-2204	-0-	4	1	1602	3	Y	-0-					-0-
07	4340	X	11	-0-	-4329	-0-	11	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
02	1680	N	1458	-0-	-222	-0-	5	1	1453	3	Y	-0-					7
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	4	1	1589	3	Y	-0-					7
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	4	1	1537	3	Y	-0-					7
05	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	4	1	1564	3	Y	-0-					7
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	4	1	1544	3	Y	-0-					7
07	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	4	1	1379	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
02	7056	X	7001	-0-	-55	-0-	23	1	6971	3	Y	6					19
							7	9									
03	8029	X	7764	-0-	-265	-0-	21	1	7732	3	Y	10	29	1			-0-
							11	9									
04	7770	X	7294	-0-	-476	-0-	19	1	7274	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	8029	X	7228	-0-	-801	-0-	19	1	7208	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	7530	X	7013	-0-	-517	-0-	18	1	6995	3	Y	-0-					-0-
07	7750	X	7245	-0-	-505	-0-	21	1	7224	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
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	31	1	863	2	Y	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	2	Y	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	31	1	901	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	426	-0-	-349	-0-	14	1	412	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	76	-0-	-674	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	302	-0-	-659	-0-	11	1	291	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
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	7	1	2208	3	Y	-0-			-0-
03	2449	N	2406	-0-	-43	-0-	7	1	2399	3	Y	-0-			-0-
04	2340	N	2263	-0-	-77	-0-	6	1	2257	3	Y	-0-			-0-
05	2449	N	2401	-0-	-48	-0-	6	1	2395	3	Y	-0-			-0-
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	6	1	2364	3	Y	-0-			-0-
*07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	7	1	2412	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
02	308	N	199	-0-	-109	-0-	1	1	198	3	Y	-0-			-0-
03	341	N	135	-0-	-206	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
04	270	N	64	-0-	-206	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
05	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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
02	4424	X	4246	-0-	-178	-0-	14	1	4232	3	Y	-0-			-0-
03	4898	X	4603	-0-	-295	-0-	13	1	4590	3	Y	-0-			-0-
04	4740	X	4357	-0-	-383	-0-	11	1	4346	3	Y	-0-			-0-
05	4867	X	4444	-0-	-423	-0-	12	1	4432	3	Y	-0-			-0-
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	11	1	4267	3	Y	-0-			-0-
*07	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	13	1	4431	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
02	2184	N	1998	-0-	-186	-0-	69	1	1929	2	N	-0-			-0-
03	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	73	1	2117	2	N	-0-			-0-
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	73	1	2095	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	74	1	2109	2	N	-0-			-0-
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	74	1	2079	2	N	-0-			-0-
07	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	77	1	2152	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
02	2772	X	2669	-0-	-103	-0-	9	1	2660	3	N	-0-			-0-
03	3100	X	2807	-0-	-293	-0-	8	1	2799	3	N	-0-			-0-
04	3030	X	2757	-0-	-273	-0-	7	1	2750	3	N	-0-			-0-
05	3131	X	2861	-0-	-270	-0-	7	1	2854	3	N	-0-			-0-
06	3030	X	2721	-0-	-309	-0-	7	1	2714	3	N	-0-			-0-
07	2945	X	2864	-0-	-81	-0-	8	1	2856	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
02	1008	N	881	-0-	-127	-0-	3	1	878	3	N	-0-			-0-
03	1116	N	998	-0-	-118	-0-	3	1	995	3	N	-0-			-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	3	1	979	3	N	-0-			-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	3	1	1031	3	N	-0-			-0-
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	3	1	971	3	N	-0-			-0-
07	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	3	1	1006	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
02	3416	X	3321	-0-	-95	-0-	11	1	3310	3	Y	-0-			-0-
03	3782	X	3680	-0-	-102	-0-	10	1	3670	3	Y	-0-			-0-
04	3660	X	3429	-0-	-231	-0-	9	1	3420	3	Y	-0-			-0-
05	3782	X	3577	-0-	-205	-0-	9	1	3568	3	Y	-0-			-0-
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	9	1	3311	3	Y	-0-			-0-
*07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	10	1	3416	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
02	3136	X	2416	-0-	-720	-0-	8	1	2408	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	2649	-0-	-823	-0-	7	1	2642	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2956	-0-	-224	-0-	8	1	2948	3	Y	-0-					-0-
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	9	1	3445	3	Y	-0-					-0-
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	9	1	3492	3	Y	-0-					-0-
*07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	11	1	3687	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
02	5880	X	5465	-0-	-415	-0-	18	1	5447	3	Y	-0-					-0-
03	6479	X	5816	-0-	-663	-0-	16	1	5800	3	Y	-0-					-0-
04	6270	X	1517	-0-	-4753	-0-	4	1	1482	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	6479	X	6364	-0-	-115	-0-	16	1	6348	3	Y	-0-					-0-
06	5820	X	4014	-0-	-1806	-0-	10	1	4004	3	Y	-0-					-0-
*07	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	20	1	6934	3	Y	-0-					-0-

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
02	3612	X	3160	-0-	-452	-0-	10	1	3150	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3292	-0-	-707	-0-	9	1	3283	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3345	-0-	-525	-0-	9	1	3336	3	N	-0-					-0-
05	3751	X	3603	-0-	-148	-0-	9	1	3594	3	N	-0-					-0-
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	9	1	3515	3	N	-0-					-0-
*07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	11	1	3635	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
02	1792	N	1718	-0-	-74	-0-	6	1	1712	3	Y	-0-					-0-
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	5	1	1931	3	Y	-0-					-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	5	1	1856	3	Y	-0-					-0-
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	6	1	2124	3	Y	-0-					-0-
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	6	1	2297	3	Y	-0-					-0-
*07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	7	1	2259	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
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	4	1	1193	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	3	1	1205	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1080	-0-	-180	-0-	3	1	1077	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1084	-0-	-249	-0-	3	1	1081	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	990	-0-	-60	-0-	3	1	987	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	3	1	1082	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
02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	12	1	3708	3	N	-0-					-0-
03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	11	1	4116	3	N	-0-					-0-
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	10	1	3719	3	N	-0-					-0-
05	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	11	1	4333	3	N	-0-					-0-
06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	10	1	3949	3	N	-0-					-0-
*07	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	11	1	3675	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
02	2464	N	2284	-0-	-180	-0-	8	1	2276	3	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2000	-0-	-573	-0-	6	1	1994	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	1494	-0-	-906	-0-	4	1	1490	3	Y	-0-					-0-
05	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	8	1	2921	3	Y	-0-					-0-
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	7	1	2604	3	Y	-0-					-0-
*07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	7	1	2553	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
02	5432	X	4972	-0-	-460	-0-	16	1	4956	3	Y	-0-					-0-
03	6014	X	5206	-0-	-808	-0-	14	1	5192	3	Y	-0-					-0-
04	5820	X	5601	-0-	-219	-0-	15	1	5586	3	Y	-0-					-0-
05	5983	X	5817	-0-	-166	-0-	15	1	5802	3	Y	-0-					-0-
06	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	14	1	5569	3	Y	-0-					-0-
07	5797	X	5464	-0-	-333	-0-	16	1	5448	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
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	3	1	755	3	Y	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	3	1	918	3	Y	-0-					-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	3	1	1133	3	Y	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	4	1	1524	3	Y	-0-					-0-
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	4	1	1403	3	Y	-0-					-0-
*07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	4	1	1493	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
02	700	N	536	-0-	-164	-0-	2	1	534	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	569	-0-	-206	-0-	2	1	567	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	569	-0-	-181	-0-	2	1	567	3	Y	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	2	1	611	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	493	-0-	-47	-0-	1	1	492	3	Y	-0-					-0-
*07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	2	1	639	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
02	2632	X	2629	-0-	-3	-0-	9	1	2620	3	Y	-0-					-0-
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	9	1	3082	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3004	-0-	4	4	8	1	2996	3	Y	-0-					-0-
05	3090	N	3086	-0-	-4	-0-	8	1	3078	3	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2673	-0-	-327	-0-	7	1	2666	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2658	-0-	-442	-0-	8	1	2650	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
02	784	N	646	-0-	-138	-0-	2	1	644	3	N	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	3	1	1001	3	N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	3	1	954	3	N	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	3	1	1203	3	N	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	3	1	1178	3	N	-0-					-0-
07	992	N	908	-0-	-84	-0-	3	1	905	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
02	1904	N	1877	-0-	-27	-0-	6	1	1871	3	Y	-0-					-0-
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	6	1	2161	3	Y	-0-					-0-
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	5	1	2079	3	Y	-0-					-0-
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	6	1	2287	3	Y	-0-					-0-
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	6	1	2196	3	Y	-0-					-0-
*07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	7	1	2241	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
02	1120	N	956	-0-	-164	-0-	3	1	953	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	3	1	1227	3	N	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	3	1	1231	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	4	1	1422	3	N	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	4	1	1374	3	N	-0-					-0-
*07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	4	1	1446	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
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	7	1	2214	3	Y	-0-					-0-
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	7	1	2497	3	Y	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	6	1	2338	3	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2439	-0-	-10	-0-	6	1	2433	3	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2290	-0-	-140	-0-	6	1	2284	3	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	7	1	2342	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
02	4452	X	4063	-0-	-389	-0-	13	1	4050	3	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4327	-0-	-602	-0-	12	1	4315	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4094	-0-	-586	-0-	11	1	4083	3	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4141	-0-	-602	-0-	11	1	4130	3	Y	-0-					-0-
06	4200	X	3922	-0-	-278	-0-	10	1	3912	3	Y	-0-					-0-
07	4340	X	2533	-0-	-1807	-0-	7	1	2526	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
02	1456	N	1441	-0-	-15	-0-	5	1	1436	3	Y	-0-					-0-
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	5	1	1629	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	4	1	1554	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	4	1	1561	3	Y	-0-					-0-
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	4	1	1523	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1205	-0-	-345	-0-	4	1	1201	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	6	1	1851	3	Y	-0-					-0-
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	6	1	2152	3	Y	-0-					-0-
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	5	1	1984	3	Y	-0-					-0-
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	5	1	2058	3	Y	-0-					-0-
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	5	1	1972	3	Y	-0-					-0-
*07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	6	1	2043	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
02	1596	N	1464	-0-	-132	-0-	5	1	1459	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1268	-0-	-561	-0-	4	1	1264	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1547	-0-	-43	-0-	4	1	1543	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1315	-0-	-297	-0-	3	1	1312	3	Y	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	3	1	1258	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1139	-0-	-473	-0-	3	1	1136	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
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	1	1	295	3	Y	-0-			-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	2	1	549	3	Y	-0-			-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	2	1	718	3	Y	-0-			-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	2	1	863	3	Y	-0-			-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	2	1	682	3	Y	-0-			-0-
*07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	2	1	799	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802

02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	6	1	1740	3	Y	-0-			-0-
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	5	1	1901	3	Y	-0-			-0-
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	5	1	1977	3	Y	-0-			-0-
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	4	1	1682	3	Y	-0-			-0-
06	1830	N	1537	-0-	-293	-0-	4	1	1533	3	Y	-0-			-0-
07	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	6	1	1942	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	9	1	2555	3	Y	-0-			-0-
03	2790	N	2649	-0-	-141	-0-	7	1	2642	3	Y	-0-			-0-
04	2730	N	606	-0-	-2124	-0-	2	1	604	3	Y	-0-			-0-
05	2852	N	133	-0-	-2719	-0-	133	3			Y	-0-			-0-
06	1680	N	38	-0-	-1642	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
07	620	N	16	-0-	-604	-0-	16	3			Y	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

02	4844	X	4669	-0-	-175	-0-	15	1	4654	3	N	-0-			-0-
03	5363	X	5119	-0-	-244	-0-	14	1	5105	3	N	-0-			-0-
04	5190	X	4869	-0-	-321	-0-	13	1	4856	3	N	-0-			-0-
05	5363	X	4993	-0-	-370	-0-	13	1	4980	3	N	-0-			-0-
06	5130	X	4821	-0-	-309	-0-	12	1	4809	3	N	-0-			-0-
07	5177	X	4888	-0-	-289	-0-	14	1	4874	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660

02	3360	X	3294	-0-	-66	-0-	11	1	3283	3	Y	-0-			-0-
03	3751	X	3710	-0-	-41	-0-	10	1	3700	3	Y	-0-			-0-
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	10	1	3663	3	Y	-0-			-0-
05	3751	X	590	-0-	-3161	-0-	2	1	588	3	Y	-0-			-0-
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	12	1	4761	3	Y	-0-			-0-
*07	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	11	1	3926	3	Y	-0-			-0-

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

02	1428	N	1237	-0-	-191	-0-	4	1	1233	3	Y	-0-			-0-
03	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	4	1	1416	3	Y	-0-			-0-
04	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	3	1	1318	3	Y	-0-			-0-
05	1364	N	1130	-0-	-234	-0-	3	1	1127	3	Y	-0-			-0-
06	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	3	1	1137	3	Y	-0-			-0-
*07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	4	1	1344	3	Y	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 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
02	420	N	33	-0-	-387	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 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
02	2716	X	2455	-0-	-261	-0-	8	1	2447	3	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2859	-0-	-86	-0-	8	1	2851	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	7	1	2731	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2471	-0-	-412	-0-	6	1	2465	3	Y	-0-					-0-
06	2760	N	2420	-0-	-340	-0-	6	1	2414	3	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2471	-0-	-350	-0-	7	1	2464	3	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 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
02	868	N	778	-0-	-90	-0-	3	1	775	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	796	-0-	-72	-0-	2	1	794	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	2	1	834	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	837	-0-	-31	-0-	2	1	835	3	Y	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	2	1	841	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	808	-0-	-60	-0-	2	1	806	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 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
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	5	1	1469	3	Y	-0-					-0-
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	5	1	1682	3	Y	-0-					-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	4	1	1454	3	Y	-0-					-0-
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	4	1	1572	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1372	-0-	-218	-0-	4	1	1368	3	Y	-0-					-0-
*07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	5	1	1693	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 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
02	756	N	249	-0-	-507	-0-	1	1	248	3	N	-0-					-0-
03	651	N	463	-0-	-188	-0-	1	1	462	3	N	-0-					-0-
04	480	N	323	-0-	-157	-0-	1	1	322	3	N	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	2	1	922	3	N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	2	1	865	3	N	-0-					-0-
*07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	2	1	582	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 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
02	1288	N	1287	-0-	-1	-0-	4	1	1283	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	4	1	1383	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	4	1	1337	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	4	1	1422	3	Y	-0-					-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	4	1	1443	3	Y	-0-					-0-
*07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	4	1	1515	3	Y	-0-					-0-

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
02	3612	X	3502	-0-	-110	-0-	12	1	3490	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3853	-0-	-146	-0-	11	1	3842	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3665	-0-	-205	-0-	10	1	3655	3	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3786	-0-	-182	-0-	10	1	3776	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3599	-0-	-91	-0-	9	1	3590	3	Y	-0-					-0-
*07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	11	1	3803	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 #: 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
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	2	1	539	3	Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	2	1	592	3	Y	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	2	1	589	3	Y	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	2	1	615	3	Y	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	2	1	616	3	Y	-0-					-0-
*07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	2	1	650	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
02	3388	X	3201	-0-	-187	-0-	11	1	3190	3	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	10	1	3485	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	3570	X	1015	-0-	-2555	-0-	3	1	1012	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
06	3450	X	1793	-0-	-1657	-0-	5	1	1788	3	Y	-0-					-0-
*07	17034	X	17034	-0-	-0-	-0-	49	1	16985	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
02	2128	N	1697	-0-	-431	-0-	6	1	1689	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2201	N	2095	-0-	-106	-0-	6	1	2089	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1903	-0-	-77	-0-	5	1	1898	3	Y	-0-					-0-
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	6	1	2176	3	Y	-0-					-0-
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	6	1	2200	3	Y	-0-					-0-
*07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	7	1	2246	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
02	6020	X	4770	-0-	-1250	-0-	16	1	4737	3	Y	15	19	1			3
							17	9									
03	6386	X	4680	-0-	-1706	-0-	13	1	4667	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	5910	X	1246	-0-	-4664	-0-	3	1	1243	3	Y	-0-					-0-
05	5828	X	632	-0-	-5196	-0-	2	1	630	3	Y	-0-					-0-
06	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	13	1	4853	3	Y	-0-					-0-
07	4836	X	3528	-0-	-1308	-0-	10	1	3518	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
02	672	N	616	-0-	-56	-0-	21	1	595	2	N	-0-					-0-
03	744	N	680	-0-	-64	-0-	23	1	657	2	N	-0-					-0-
04	750	N	648	-0-	-102	-0-	22	1	626	2	N	-0-					-0-
05	682	N	681	-0-	-1	-0-	23	1	658	2	N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	23	1	639	2	N	-0-					-0-
*07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	24	1	666	2	N	-0-					-0-

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
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	4	1	1135	3	Y	-0-					-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	4	1	1276	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	3	1	1073	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	809	-0-	-462	-0-	2	1	807	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	687	-0-	-513	-0-	2	1	685	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	662	-0-	-454	-0-	2	1	660	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, 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
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	5	1	1507	3	Y	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	5	1	1679	3	Y	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	4	1	1582	3	Y	5					5
							6	9									
05	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	4	1	1557	3	Y	11	16	1			-0-
							12	9									
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	4	1	1659	3	Y	-0-					-0-
*07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	5	1	1679	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
02	4396	X	4376	-0-	-20	-0-	14	1	4352	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	4867	X	4624	-0-	-243	-0-	13	1	4610	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4710	X	4541	-0-	-169	-0-	12	1	4529	3	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4684	-0-	-183	-0-	12	1	4672	3	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4439	-0-	-151	-0-	11	1	4428	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4696	-0-	-47	-0-	14	1	4682	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
02	2212	N	2197	-0-	-15	-0-	7	1	2190	3	Y	-0-					-0-
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	7	1	2450	3	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2301	-0-	-9	-0-	6	1	2295	3	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2401	-0-	-17	-0-	6	1	2395	3	Y	-0-					-0-
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	6	1	2337	3	Y	-0-					-0-
*07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	7	1	2427	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
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	1	1	365	3	Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	224	-0-	-179	-0-	1	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	3	Y	-0-					-0-
*07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	1	1	305	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
02	868	N	702	-0-	-166	-0-	2	1	700	3	N	-0-					-0-
03	837	N	797	-0-	-40	-0-	2	1	795	3	N	-0-					-0-
04	810	N	762	-0-	-48	-0-	2	1	760	3	N	-0-					-0-
05	775	N	772	-0-	-3	-0-	2	1	770	3	N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	2	1	881	3	N	-0-					-0-
*07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	3	1	985	3	N	-0-					-0-

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
02	2828	X	2094	-0-	-734	-0-	7	1	2087	3	N	-0-					-0-
03	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	7	1	2551	3	N	-0-					-0-
04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	7	1	2633	3	N	-0-					-0-
05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	7	1	2805	3	N	-0-					-0-
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	7	1	2562	3	N	-0-					-0-
07	2728	X	2714	-0-	-14	-0-	8	1	2706	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 #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

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
02	3192	X	2919	-0-	-273	-0-	10	1	2909	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3273	-0-	-261	-0-	9	1	3264	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3189	-0-	-231	-0-	8	1	3181	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3315	-0-	-219	-0-	9	1	3306	3	Y	-0-					-0-
06	3240	X	3136	-0-	-104	-0-	8	1	3128	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3238	-0-	-48	-0-	9	1	3229	3	Y	-0-					-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

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
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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
02	1176	N	1145	-0-	-31	-0-	40	1	1105	2	N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	43	1	1238	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	42	1	1202	2	N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	44	1	1260	2	N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	43	1	1200	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	44	1	1218	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

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
02	2212	N	2098	-0-	-114	-0-	72	1	2026	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2345	-0-	-42	-0-	78	1	2267	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2261	-0-	-79	-0-	76	1	2185	2	N	-0-					-0-
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	79	1	2258	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2194	-0-	-86	-0-	76	1	2118	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2298	-0-	-27	-0-	80	1	2218	2	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

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
02	4340	X	4081	-0-	-259	-0-	14	1	4067	3	N	-0-					-0-
03	4805	X	4286	-0-	-519	-0-	12	1	4274	3	N	-0-					-0-
04	4560	X	3753	-0-	-807	-0-	10	1	3743	3	N	-0-					-0-
05	4526	X	3976	-0-	-550	-0-	10	1	3966	3	N	-0-					-0-
06	4380	X	3777	-0-	-603	-0-	10	1	3767	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	3892	-0-	-634	-0-	11	1	3881	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

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
02	2408	N	2403	-0-	-5	-0-	8	1	2395	3	Y	-0-					-0-
03	2728	N	2646	-0-	-82	-0-	7	1	2639	3	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2548	-0-	-92	-0-	7	1	2541	3	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	7	1	2599	3	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2536	-0-	-14	-0-	7	1	2529	3	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2469	-0-	-166	-0-	7	1	2462	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

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
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7300 - 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
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	6	1	1750	3	N	-0-			-0-
03	2108	N	1888	-0-	-220	-0-	5	1	1883	3	N	-0-			-0-
04	1950	N	1679	-0-	-271	-0-	4	1	1675	3	N	-0-			-0-
05	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	5	1	1780	3	N	-0-			-0-
06	1830	N	1271	-0-	-559	-0-	3	1	1268	3	N	-0-			-0-
*07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	6	1	2070	3	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 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
02	1904	N	1655	-0-	-249	-0-	6	1	1649	3	Y	-0-			-0-
03	2108	N	1601	-0-	-507	-0-	4	1	1597	3	Y	-0-			-0-
04	2040	N	1552	-0-	-488	-0-	4	1	1548	3	Y	-0-			-0-
05	1829	N	1057	-0-	-772	-0-	3	1	1054	3	Y	-0-			-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	4	1	1409	3	Y	-0-			-0-
*07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	5	1	1852	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 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
02	2688	X	1946	-0-	-742	-0-	341	1	1605	3	Y	-0-			-0-
03	3565	X	1967	-0-	-1598	-0-	376	1	1591	3	Y	-0-			-0-
04	3600	X	2453	-0-	-1147	-0-	485	1	1968	3	Y	-0-			-0-
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	381	1	3525	3	Y	-0-			-0-
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	368	1	3101	3	Y	-0-			-0-
*07	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	377	1	1765	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 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
02	896	N	720	-0-	-176	-0-	2	1	718	3	N	-0-			-0-
03	930	N	753	-0-	-177	-0-	2	1	751	3	N	-0-			-0-
04	840	N	667	-0-	-173	-0-	2	1	665	3	N	-0-			-0-
05	806	N	666	-0-	-140	-0-	2	1	664	3	N	-0-			-0-
06	720	N	618	-0-	-102	-0-	2	1	616	3	N	-0-			-0-
07	682	N	639	-0-	-43	-0-	2	1	637	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 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
02	1344	N	1271	-0-	-73	-0-	4	1	1267	3	Y	-0-			-0-
03	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	3	1	1157	3	Y	-0-			-0-
04	1530	N	1323	-0-	-207	-0-	3	1	1320	3	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1071	-0-	-324	-0-	3	1	1068	3	Y	-0-			-0-
06	1110	N	952	-0-	-158	-0-	3	1	949	3	Y	-0-			-0-
*07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	4	1	1475	3	Y	-0-			-0-

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
02	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	22	1	6640	3	Y	-0-			-0-
03	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	19	1	6784	3	Y	-0-			-0-
04	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	17	1	6342	3	Y	-0-			-0-
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	16	1	6176	3	Y	-0-			-0-
06	6600	X	5630	-0-	-970	-0-	15	1	5615	3	Y	-0-			-0-
07	6820	X	5516	-0-	-1304	-0-	16	1	5500	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, 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
02	1596	N	1475	-0-	-121	-0-	51	1	1424	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	54	1	1561	2	N	-0-			-0-
04	1680	N	1536	-0-	-144	-0-	52	1	1484	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	53	1	1506	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	1457	-0-	-103	-0-	50	1	1407	2	N	-0-			-0-
*07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	57	1	1585	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	78	1	2168	2	N	-0-			-0-
03	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	98	1	2828	2	N	-0-			-0-
04	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	93	1	2665	2	N	-0-			-0-
05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	92	1	2623	2	N	-0-			-0-
06	2820	N	2534	-0-	-286	-0-	87	1	2447	2	N	-0-			-0-
07	2852	N	2401	-0-	-451	-0-	83	1	2318	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

02	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	17	1	5183	3	N	-0-			-0-
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	14	1	4945	3	N	-0-			-0-
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	12	1	4698	3	N	-0-			-0-
05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	12	1	4612	3	N	-0-			-0-
06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	12	1	4531	3	N	-0-			-0-
*07	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	13	1	4633	3	N	-0-			-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728

02	6468	X	6232	-0-	-236	-0-	21	1	6211	3	Y	-0-			-0-
03	7130	X	6708	-0-	-422	-0-	19	1	6689	3	Y	-0-			-0-
04	6900	X	6438	-0-	-462	-0-	17	1	6421	3	Y	-0-			-0-
05	7130	X	6627	-0-	-503	-0-	17	1	6610	3	Y	-0-			-0-
06	6720	X	6260	-0-	-460	-0-	16	1	6244	3	Y	-0-			-0-
07	6913	X	6379	-0-	-534	-0-	18	1	6361	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

02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	20	1	556	2	N	-0-			-0-
03	496	N	401	-0-	-95	-0-	13	1	388	2	N	-0-			-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	22	1	632	2	N	-0-			-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	41	1	1161	2	N	-0-			-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	48	1	1356	2	N	-0-			-0-
*07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	53	1	1468	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	5	1	1561	3	Y	-0-			-0-
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	4	1	1567	3	Y	-0-			-0-
04	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	4	1	1431	3	Y	-0-			-0-
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	4	1	1690	3	Y	-0-			-0-
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	4	1	1593	3	Y	-0-			-0-
*07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	5	1	1585	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7242 - 7736

02	2660	N	2490	-0-	-170	-0-	8	1	2482	3	Y	-0-			-0-
03	2945	N	2765	-0-	-180	-0-	8	1	2757	3	Y	-0-			-0-
04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	7	1	2702	3	Y	-0-			-0-
05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	7	1	2774	3	Y	-0-			-0-
06	2640	N	2601	-0-	-39	-0-	7	1	2594	3	Y	-0-			-0-
*07	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	8	1	2757	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-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 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
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	11	1	3352	3	Y	-0-			-0-
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	10	1	3742	3	Y	-0-			-0-
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	10	1	3702	3	Y	-0-			-0-
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	10	1	3941	3	Y	-0-			-0-
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	10	1	3720	3	Y	-0-			-0-
*07	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	11	1	3820	3	Y	-0-			-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 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
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	6	1	1859	3	Y	-0-			-0-
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	7	1	2466	3	Y	-0-			-0-
04	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	7	1	2531	3	Y	-0-			-0-
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	7	1	2529	3	Y	-0-			-0-
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	7	1	2604	3	Y	-0-			-0-
07	2635	N	2566	-0-	-69	-0-	7	1	2559	3	Y	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 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
02	1624	N	1607	-0-	-17	-0-	5	1	1602	3	N	-0-			-0-
03	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	5	1	1760	3	N	-0-			-0-
04	1710	N	1698	-0-	-12	-0-	4	1	1694	3	N	-0-			-0-
05	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	5	1	1742	3	N	-0-			-0-
06	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	4	1	1689	3	N	-0-			-0-
*07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	5	1	1763	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 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
02	3220	X	3108	-0-	-112	-0-	10	1	3098	3	N	-0-			-0-
03	3565	X	3404	-0-	-161	-0-	9	1	3395	3	N	-0-			-0-
04	3330	X	3293	-0-	-37	-0-	9	1	3284	3	N	-0-			-0-
05	3441	X	3384	-0-	-57	-0-	9	1	3375	3	N	-0-			-0-
06	3330	X	3155	-0-	-175	-0-	8	1	3147	3	N	-0-			-0-
07	3441	X	3362	-0-	-79	-0-	10	1	3352	3	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 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
02	1624	N	1480	-0-	-144	-0-	5	1	1475	3	Y	-0-			-0-
03	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	5	1	1777	3	Y	-0-			-0-
04	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	5	1	1714	3	Y	-0-			-0-
05	1643	N	1016	-0-	-627	-0-	3	1	1013	3	Y	-0-			-0-
06	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	4	1	1690	3	Y	-0-			-0-
*07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	5	1	1855	3	Y	-0-			-0-

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
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	7	1	2234	3	Y	-0-			-0-
03	2201	N	2002	-0-	-199	-0-	6	1	1996	3	Y	-0-			-0-
04	2130	N	1648	-0-	-482	-0-	4	1	1644	3	Y	-0-			-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	6	1	2269	3	Y	-0-			-0-
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	6	1	2342	3	Y	-0-			-0-
*07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	7	1	2493	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 #: 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
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	12	1	3637	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3971	-0-	-59	-0-	11	1	3960	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3834	-0-	-66	-0-	10	1	3824	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3869	-0-	-161	-0-	10	1	3859	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3525	-0-	-285	-0-	9	1	3516	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3619	-0-	-318	-0-	10	1	3609	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
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	114	1	3186	2	N	-0-					-0-
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	117	1	3374	2	N	-0-					-0-
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	103	1	2971	2	N	-0-					-0-
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	106	1	3031	2	N	-0-					-0-
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	106	1	2985	2	N	-0-					-0-
*07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	108	1	3013	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
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	291	3	Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	1	1	335	3	Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	1	1	308	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	298	-0-	-43	-0-	1	1	297	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
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	7	1	1970	3	Y	10	18	1			-0-
							11	9									
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	6	1	2213	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	6	1	2204	3	Y	-0-					-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	6	1	2272	3	Y	-0-					-0-
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	6	1	2167	3	Y	6					6
							7	9									
07	2294	N	2267	-0-	-27	-0-	7	1	2237	3	Y	21	27	1			-0-
							23	9									

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
02	4564	X	4481	-0-	-83	-0-	15	1	4466	3	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4810	-0-	-150	-0-	13	1	4797	3	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4637	-0-	-163	-0-	12	1	4625	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4750	-0-	-210	-0-	12	1	4738	3	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4447	-0-	-293	-0-	12	1	4435	3	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4579	-0-	-319	-0-	13	1	4566	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
02	1652	N	1616	-0-	-36	-0-	5	1	1611	3	Y	-0-					-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	5	1	1800	3	Y	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	5	1	1757	3	Y	-0-					-0-
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	5	1	1803	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	5	1	1729	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	5	1	1783	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 #: 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
02	2380	N	1938	-0-	-442	-0-	67	1	1871	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	63	1	1829	2	N	-0-			-0-
04	1830	N	1767	-0-	-63	-0-	59	1	1708	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	1559	-0-	-580	-0-	53	1	1506	2	N	-0-			-0-
06	1830	N	1372	-0-	-458	-0-	47	1	1325	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1592	-0-	-237	-0-	55	1	1537	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
02	700	N	527	-0-	-173	-0-	2	1	525	3	Y	-0-			-0-
03	775	N	556	-0-	-219	-0-	2	1	554	3	Y	-0-			-0-
04	750	N	465	-0-	-285	-0-	1	1	464	3	Y	-0-			-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	2	1	693	3	Y	-0-			-0-
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	1	1	517	3	Y	-0-			-0-
*07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	2	1	792	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
02	1792	N	1715	-0-	-77	-0-	59	1	1656	2	N	-0-			-0-
03	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	61	1	1749	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1735	-0-	-155	-0-	58	1	1677	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	60	1	1702	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1559	-0-	-181	-0-	54	1	1505	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1519	-0-	-279	-0-	53	1	1466	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
02	2352	N	1953	-0-	-399	-0-	6	1	1947	3	Y	-0-			-0-
03	2604	N	2436	-0-	-168	-0-	7	1	2429	3	Y	-0-			-0-
04	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	8	1	2897	3	Y	-0-			-0-
05	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	8	1	2964	3	Y	-0-			-0-
06	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	7	1	2858	3	Y	-0-			-0-
07	3007	N	2861	-0-	-146	-0-	8	1	2853	3	Y	-0-			-0-

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
02	2576	N	2416	-0-	-160	-0-	8	1	2408	3	Y	-0-			-0-
03	2852	N	2739	-0-	-113	-0-	8	1	2731	3	Y	-0-			-0-
04	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	7	1	2849	3	Y	-0-			-0-
05	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	8	1	3028	3	Y	-0-			-0-
06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	7	1	2855	3	Y	-0-			-0-
07	2914	N	2884	-0-	-30	-0-	8	1	2876	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
02	4284	X	3472	-0-	-812	-0-	12	1	3460	3	Y	-0-			-0-
03	4743	X	3590	-0-	-1153	-0-	10	1	3580	3	Y	-0-			-0-
04	4590	X	3422	-0-	-1168	-0-	9	1	3413	3	Y	-0-			-0-
05	4185	X	3613	-0-	-572	-0-	9	1	3604	3	Y	-0-			-0-
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	9	1	3583	3	Y	-0-			-0-
*07	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	10	1	3523	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	10	1	3128	3	Y	15					15
							17	9									
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	9	1	3332	3	Y	-0-	15	1			-0-
04	2820	X	948	-0-	-1872	-0-	3	1	945	3	Y	-0-					-0-
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
06	3390	X	62	-0-	-3328	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
*07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	10	1	3543	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
02	4984	X	4485	-0-	-499	-0-	15	1	4470	3	Y	-0-					-0-
03	5518	X	4807	-0-	-711	-0-	13	1	4794	3	Y	-0-					-0-
04	5130	X	4741	-0-	-389	-0-	12	1	4729	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4870	-0-	-245	-0-	13	1	4857	3	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4725	-0-	-75	-0-	12	1	4713	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4755	-0-	-205	-0-	14	1	4741	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
02	5068	X	4557	-0-	-511	-0-	15	1	4542	3	Y	-0-					-0-
03	5611	X	4790	-0-	-821	-0-	13	1	4777	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	4351	-0-	-1079	-0-	11	1	4340	3	Y	-0-					-0-
05	5580	X	4440	-0-	-1140	-0-	12	1	4428	3	Y	-0-					-0-
06	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	11	1	4314	3	Y	-0-					-0-
*07	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	13	1	4537	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
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	43	1	1211	2	N	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	43	1	1254	2	N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	40	1	1143	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	41	1	1184	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	41	1	1155	2	N	-0-					-0-
*07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	45	1	1241	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
02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	12	1	3722	3	N	-0-					-0-
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	11	1	4032	3	N	-0-					-0-
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	10	1	3790	3	N	-0-					-0-
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	10	1	3794	3	N	-0-					-0-
06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	10	1	3715	3	N	-0-					-0-
*07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	11	1	3754	3	N	-0-					-0-

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
02	4704	X	4668	-0-	-36	-0-	15	1	4653	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	5063	-0-	-21	-0-	14	1	5049	3	Y	-0-					-0-
04	5040	X	4926	-0-	-114	-0-	13	1	4913	3	Y	-0-					-0-
05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	14	1	5308	3	Y	-0-					-0-
06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	13	1	5061	3	Y	-0-					-0-
*07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	14	1	4947	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 #: 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
02	4172	X	3513	-0-	-659	-0-	12 14	1 9	3487	3	Y	13	20	1			-0-
03	4619	X	3297	-0-	-1322	-0-	9 3	1 9	3285	3	Y	3	3	1			-0-
04	4470	X	2782	-0-	-1688	-0-	7	1	2775	3	Y	-0-					-0-
05	4464	X	2878	-0-	-1586	-0-	7	1	2871	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2591	-0-	-289	-0-	7	1	2584	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2744	-0-	-232	-0-	8	1	2736	3	Y	-0-					-0-

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
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	37	1	1041	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	871	-0-	-245	-0-	29	1	842	2	N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	39	1	1110	2	N	-0-					-0-
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	43	1	1218	2	N	-0-					-0-
06	840	N	724	-0-	-116	-0-	25	1	699	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	712	-0-	-466	-0-	25	1	687	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
02	1036	N	1006	-0-	-30	-0-	3	1	1003	3	N	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	3	1	1119	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	3	1	1012	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	3	1	1049	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	878	-0-	-202	-0-	2	1	876	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	923	-0-	-131	-0-	3	1	920	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
02	T. A.		922	-0-	922	9213	3	1	919	3	Y	-0-					-0-
03	10165	X	952	-0-	-9213	-0-	3	1	949	3	Y	-0-					-0-
04	923	X	923	-0-	-0-	-0-	2	1	921	3	Y	-0-					-0-
05	944	X	944	-0-	-0-	-0-	2	1	942	3	Y	-0-					-0-
06	930	X	854	-0-	-76	-0-	2	1	852	3	Y	-0-					-0-
07	961	X	804	-0-	-157	-0-	2	1	802	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
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	4	1	1327	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	4	1	1334	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1277	-0-	-133	-0-	3	1	1274	3	Y	-0-					-0-
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	4	1	1496	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	4	1	1436	3	Y	-0-					-0-
*07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	4	1	1480	3	Y	-0-					-0-

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
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	8	1	2458	3	Y	-0-					-0-
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	7	1	2591	3	Y	-0-					-0-
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	6	1	2378	3	Y	-0-					-0-
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	6	1	2307	3	Y	-0-					-0-
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	6	1	2293	3	Y	-0-					-0-
*07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	7	1	2323	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, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

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
02	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	6	1	1654	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1984	N	1189	-0-	-795	-0-	3	1	1186	3	Y	-0-					-0-
04	2430	N	201	-0-	-2229	-0-	1	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	124	-0-	-1705	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	109	-0-	-1031	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	56	-0-	-161	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

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
02	896	N	717	-0-	-179	-0-	2	1	715	3	Y	-0-					2
03	868	N	782	-0-	-86	-0-	2	1	780	3	Y	-0-					2
04	840	N	763	-0-	-77	-0-	2	1	761	3	Y	-0-					2
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	3	1	1224	3	Y	-0-					2
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	3	1	1312	3	Y	-0-					2
*07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	4	1	1280	3	Y	-0-					2

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

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
02	3836	X	3678	-0-	-158	-0-	127	1	3551	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	4211	-0-	-5	-0-	141	1	4070	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3974	-0-	-76	-0-	134	1	3840	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	4097	-0-	-57	-0-	139	1	3958	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3936	-0-	-144	-0-	135	1	3801	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	4065	-0-	-151	-0-	141	1	3924	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

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
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	6	1	1732	3	Y	3					19
							3	9									
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	6	1	2230	3	Y	-0-					19
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	6	1	2265	3	Y	8					27
							9	9									
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	5	1	2097	3	Y	2	29	1			-0-
							2	9									
06	2160	N	1950	-0-	-210	-0-	5	1	1945	3	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2012	-0-	-251	-0-	6	1	2006	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

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
02	504	N	393	-0-	-111	-0-	1	1	392	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	320	-0-	-145	-0-	1	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	422	-0-	-238	-0-	1	1	421	3	Y	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	1	1	528	3	Y	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	1	1	503	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	1	1	368	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 #: 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
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	4	1	1255	3	Y	-0-					-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	4	1	1433	3	Y	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	4	1	1384	3	Y	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	4	1	1420	3	Y	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	4	1	1401	3	Y	-0-					-0-
*07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	4	1	1440	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

02	1512	N	797	-0-	-715	-0-	3	1	794	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1113	-0-	-561	-0-	3	1	1110	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	902	-0-	-628	-0-	2	1	900	3	Y	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	3	1	1126	3	Y	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	3	1	960	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	670	-0-	-198	-0-	2	1	668	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

02	2856	X	2698	-0-	-158	-0-	9	1	2689	3	N	-0-					-0-
03	3162	X	3024	-0-	-138	-0-	8	1	3016	3	N	-0-					-0-
04	3060	X	2922	-0-	-138	-0-	8	1	2914	3	N	-0-					-0-
05	3162	X	2982	-0-	-180	-0-	8	1	2974	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	2858	-0-	-172	-0-	7	1	2851	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	9	1	2954	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

02	588	N	573	-0-	-15	-0-	2	1	571	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	618	-0-	-33	-0-	2	1	616	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	2	1	601	3	Y	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	2	1	619	3	Y	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	2	1	610	3	Y	-0-					-0-
*07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	2	1	622	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	4	1	1048	3	Y	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	3	1	1002	3	Y	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	3	1	953	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	3	1	1139	3	Y	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	3	1	985	3	Y	-0-					-0-
*07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	3	1	1093	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 #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	5	1	1075	3	Y	-0-					2
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	4	1	1073	3	Y	-0-					2
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	4	1	1130	3	Y	-0-					2
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	4	1	1274	3	Y	-0-					2
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	4	1	1182	3	Y	-0-					2
*07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	5	1	1221	3	Y	-0-					2

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

02	2408	N	2349	-0-	-59	-0-	8	1	2341	3	Y	-0-					-0-
03	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	7	1	2588	3	Y	-0-					-0-
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	7	1	2546	3	Y	-0-					-0-
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	7	1	2688	3	Y	-0-					-0-
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	7	1	2541	3	Y	-0-					-0-
*07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	8	1	2629	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

02	4396	X	4393	-0-	-3	-0-	15	1	4378	3	Y	-0-					-0-
03	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	14	1	5031	3	Y	-0-					-0-
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	13	1	4813	3	Y	-0-					-0-
05	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	13	1	4926	3	Y	-0-					-0-
06	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	12	1	4705	3	Y	-0-					-0-
*07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	14	1	4859	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

02	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	17	1	5060	3	N	-0-					-0-
03	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	15	1	5539	3	N	-0-					-0-
04	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	14	1	5292	3	N	-0-					-0-
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	14	1	5484	3	N	-0-					-0-
06	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	14	1	5206	3	N	-0-					-0-
*07	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	16	1	5413	3	N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

02	3052	X	2751	-0-	-301	-0-	9	1	2742	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	2996	-0-	-228	-0-	8	1	2988	3	N	-0-					-0-
04	3120	X	2899	-0-	-221	-0-	8	1	2891	3	N	-0-					-0-
05	3162	X	3143	-0-	-19	-0-	8	1	3135	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2964	-0-	-36	-0-	8	1	2956	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	3014	-0-	-24	-0-	9	1	3005	3	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	6	1	1935	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	6	1	2102	3	Y	-0-					-0-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	5	1	1938	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2000	-0-	-139	-0-	5	1	1995	3	Y	-0-					-0-
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	5	1	1978	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	6	1	1982	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-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
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	13	1	3790	3	Y	-0-			-0-
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	11	1	4046	3	Y	-0-			-0-
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	10	1	3681	3	Y	-0-			-0-
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	9	1	3642	3	Y	-0-			-0-
06	3810	X	3621	-0-	-189	-0-	9	1	3612	3	Y	-0-			-0-
07	3937	X	3599	-0-	-338	-0-	10	1	3589	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
02	3080	X	2918	-0-	-162	-0-	101	1	2817	2	N	-0-			-0-
03	3348	X	3347	-0-	-1	-0-	112	1	3235	2	N	-0-			-0-
04	3240	X	3052	-0-	-188	-0-	103	1	2949	2	N	-0-			-0-
05	3224	X	3098	-0-	-126	-0-	105	1	2993	2	N	-0-			-0-
06	3240	X	2985	-0-	-255	-0-	103	1	2882	2	N	-0-			-0-
07	3348	X	2964	-0-	-384	-0-	103	1	2861	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
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	30	1	827	2	N	-0-			-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	46	1	1335	2	N	-0-			-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	35	1	1008	2	N	-0-			-0-
05	961	N	790	-0-	-171	-0-	27	1	763	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	794	-0-	-556	-0-	27	1	767	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	804	-0-	-281	-0-	28	1	776	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
02	336	N	283	-0-	-53	-0-	10	1	273	2	N	-0-			-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	11	1	328	2	N	-0-			-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	11	1	307	2	N	-0-			-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	314	2	N	-0-			-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	24	1	669	2	N	-0-			-0-
*07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	32	1	893	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
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	53	1	1476	2	N	-0-			-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	55	1	1589	2	N	-0-			-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	51	1	1477	2	N	-0-			-0-
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	55	1	1558	2	N	-0-			-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	54	1	1501	2	N	-0-			-0-
*07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	55	1	1527	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
02	980	N	953	-0-	-27	-0-	3	1	950	3	Y	-0-			-0-
03	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	3	1	1031	3	Y	-0-			-0-
04	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	3	1	1011	3	Y	-0-			-0-
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	3	1	1046	3	Y	-0-			-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	3	1	1017	3	Y	-0-			-0-
*07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	3	1	1054	3	Y	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 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
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	4	1	1301	3	N	-0-			-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	4	1	1390	3	N	-0-			-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	3	1	1298	3	N	-0-			-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	3	1	1300	3	N	-0-			-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	3	1	1265	3	N	-0-			-0-
07	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	4	1	1233	3	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 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
02	3976	X	3824	-0-	-152	-0-	132	1	3692	2	N	-0-			-0-
03	4371	X	4287	-0-	-84	-0-	143	1	4144	2	N	-0-			-0-
04	4110	X	4042	-0-	-68	-0-	136	1	3906	2	N	-0-			-0-
05	4309	X	4280	-0-	-29	-0-	145	1	4135	2	N	-0-			-0-
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	143	1	4017	2	N	-0-			-0-
07	4278	X	4225	-0-	-53	-0-	147	1	4078	2	N	-0-			-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 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
02	196	N	70	-0-	-126	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2884	X	2596	-0-	-288	-0-	9	1	2587	3	Y	-0-			-0-
03	3193	X	3073	-0-	-120	-0-	9	1	3064	3	Y	-0-			-0-
04	3090	X	2980	-0-	-110	-0-	8	1	2972	3	Y	-0-			-0-
05	3162	X	3151	-0-	-11	-0-	8	1	3143	3	Y	-0-			-0-
06	3000	X	2879	-0-	-121	-0-	7	1	2872	3	Y	-0-			-0-
07	3069	X	3004	-0-	-65	-0-	9	1	2995	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 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
02	1092	N	1061	-0-	-31	-0-	4	1	1057	3	Y	-0-			-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	3	1	1247	3	Y	-0-			-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	3	1	1213	3	Y	-0-			-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	3	1	1244	3	Y	-0-			-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	3	1	1308	3	Y	-0-			-0-
*07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	4	1	1377	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 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
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	2	1	447	3	Y	-0-			-0-
03	527	N	481	-0-	-46	-0-	1	1	480	3	Y	-0-			-0-
04	510	N	441	-0-	-69	-0-	1	1	440	3	Y	-0-			-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	2	1	571	3	Y	-0-			-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	1	1	535	3	Y	-0-			-0-
*07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	2	1	792	3	Y	-0-			-0-

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
02	1596	N	1590	-0-	-6	-0-	5	1	1585	3	N	-0-			-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	5	1	1755	3	N	-0-			-0-
04	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	4	1	1695	3	N	-0-			-0-
05	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	5	1	1747	3	N	-0-			-0-
06	1710	N	1569	-0-	-141	-0-	4	1	1565	3	N	-0-			-0-
*07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	5	1	1764	3	N	-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 #: 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
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	2	1	569	3	Y	-0-					5
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					5
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	2	1	647	3	Y	-0-					5
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	2	1	603	3	Y	-0-					5
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	2	1	626	3	Y	-0-					5
07	620	N	370	-0-	-250	-0-	1	1	369	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
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	12	1	3585	3	Y	-0-					-0-
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	11	1	4032	3	Y	-0-					-0-
04	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	10	1	3877	3	Y	-0-					-0-
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	10	1	3953	3	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3696	-0-	-204	-0-	10	1	3686	3	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3792	-0-	-238	-0-	11	1	3781	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
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	10	1	2901	3	N	-0-					-0-
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	9	1	3337	3	N	-0-					-0-
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	8	1	2983	3	N	-0-					-0-
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	8	1	3189	3	N	-0-					-0-
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	8	1	3088	3	N	-0-					-0-
*07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	9	1	3105	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
02	1036	N	921	-0-	-115	-0-	3	1	918	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	944	-0-	-79	-0-	3	1	941	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	3	1	1011	3	N	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	3	1	1075	3	N	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	3	1	1056	3	N	-0-					-0-
*07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	3	1	1115	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
02	2940	X	2457	-0-	-483	-0-	8	1	2449	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2496	-0-	-759	-0-	7	1	2489	3	Y	-0-					-0-
04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	9	1	3618	3	Y	-0-					-0-
05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	9	1	3586	3	Y	-0-					-0-
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	9	1	3367	3	Y	-0-					-0-
*07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	11	1	3754	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
02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	12	1	3541	3	N	-0-					-0-
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	11	1	3873	3	N	-0-					-0-
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	9	1	3479	3	N	-0-					-0-
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	9	1	3321	3	N	-0-					-0-
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	8	1	2967	3	N	-0-					-0-
*07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	10	1	3501	3	N	-0-					-0-

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
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	11	1	3370	3	N	-0-					-0-
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	10	1	3601	3	N	-0-					-0-
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	9	1	3485	3	N	-0-					-0-
05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	9	1	3503	3	N	-0-					-0-
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	9	1	3344	3	N	-0-					-0-
*07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	10	1	3472	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 #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	5	1	1385	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	4	1	1342	3	Y	-0-					-0-
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	3	1	1278	3	Y	28					28
							31	9									
05	1457	N	1276	-0-	-181	-0-	3	1	1273	3	Y	-0-					28
06	1290	N	1166	-0-	-124	-0-	3	1	1163	3	Y	-0-					28
07	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	3	1	1111	3	Y	-0-					28

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 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
02	4340	X	4143	-0-	-197	-0-	14	1	4129	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4441	-0-	-271	-0-	12	1	4429	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4437	-0-	-123	-0-	12	1	4425	3	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4571	-0-	-141	-0-	12	1	4559	3	Y	-0-					-0-
06	4440	X	4322	-0-	-118	-0-	11	1	4311	3	Y	-0-					-0-
07	4588	X	4488	-0-	-100	-0-	13	1	4456	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 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
02	2016	N	1934	-0-	-82	-0-	6	1	1928	3	N	-0-					-0-
03	2263	N	2208	-0-	-55	-0-	6	1	2202	3	N	-0-					-0-
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	6	1	2133	3	N	-0-					-0-
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	6	1	2172	3	N	-0-					-0-
06	2130	N	2027	-0-	-103	-0-	5	1	2022	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	2100	-0-	-101	-0-	6	1	2094	3	N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 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
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	6	1	1834	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	4	1	1528	3	Y	-0-					-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	4	1	1641	3	Y	-0-					-0-
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	4	1	1673	3	Y	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	4	1	1598	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	5	1	1667	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 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
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	6	1	1653	3	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1988	-0-	-151	-0-	6	1	1982	3	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1730	-0-	-280	-0-	5	1	1719	3	Y	5					5
							6	9									
05	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	5	1	1730	3	Y	-0-					5
*06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	5	1	1928	3	Y	13					18
							14	9									
*07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	6	1	2088	3	Y	-0-	18	1	1	5	-0-

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
02	2996	X	2855	-0-	-141	-0-	9	1	2846	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	3076	-0-	-241	-0-	9	1	3067	3	N	-0-					-0-
04	3210	X	2757	-0-	-453	-0-	7	1	2750	3	N	-0-					-0-
05	3317	X	3137	-0-	-180	-0-	8	1	3129	3	N	-0-					-0-
06	3120	X	2959	-0-	-161	-0-	8	1	2951	3	N	-0-					-0-
07	3162	X	3068	-0-	-94	-0-	9	1	3059	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	4	1	1050	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	3	1	1113	3	Y	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	3	1	1273	3	Y	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	3	1	1263	3	Y	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	3	1	1316	3	Y	-0-					-0-
*07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	4	1	1343	3	Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567

02	3556	X	3464	-0-	-92	-0-	120	1	3344	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3764	-0-	-80	-0-	126	1	3638	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	118	1	3400	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3613	-0-	-231	-0-	122	1	3491	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3463	-0-	-257	-0-	119	1	3344	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3622	-0-	-222	-0-	126	1	3496	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

02	1148	N	1002	-0-	-146	-0-	3	1	999	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	3	1	1091	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	3	1	1014	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	3	1	1013	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	998	-0-	-52	-0-	3	1	995	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	3	1	1021	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

02	1344	N	1265	-0-	-79	-0-	4	1	1261	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	4	1	1423	3	Y	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	4	1	1415	3	Y	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	4	1	1421	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	3	1	1327	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	4	1	1322	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	5	1	1525	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	5	1	1648	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	4	1	1595	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	4	1	1648	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	4	1	1549	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	5	1	1586	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
02	560	N	383	-0-	-177	-0-	1	1	382	3	Y	-0-					15
03	620	N	144	-0-	-476	-0-	144	3			Y	-0-					15
04	510	N	288	-0-	-222	-0-	1	1	265	3	Y	20					35
							22	9									
05	434	N	304	-0-	-130	-0-	1	1	303	3	Y	-0-					35
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	Y	-0-					35
*07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	1	1	335	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
02	3080	X	2933	-0-	-147	-0-	10	1	2923	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3163	-0-	-247	-0-	9	1	3154	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2918	-0-	-382	-0-	8	1	2910	3	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3055	-0-	-355	-0-	8	1	3015	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
06	3030	X	2883	-0-	-147	-0-	7	1	2876	3	Y	-0-					-0-
07	3131	X	3068	-0-	-63	-0-	9	1	3059	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
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	61	1	1703	2	N	-0-					-0-
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	61	1	1752	2	N	-0-					-0-
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	64	1	1845	2	N	-0-					-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	69	1	1958	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1617	-0-	-123	-0-	56	1	1561	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1559	-0-	-270	-0-	54	1	1505	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		406	-0-	406	406	14	1	392	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					-0-
05	406	X	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	99	1	2770	2	N	-0-					-0-
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	106	1	3052	2	N	-0-					-0-
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	101	1	2892	2	N	-0-					-0-
05	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	109	1	3125	2	N	-0-					-0-
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	106	1	2982	2	N	-0-					-0-
*07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	109	1	3028	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
02	3920	X	3604	-0-	-316	-0-	124	1	3480	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	3880	-0-	-460	-0-	130	1	3750	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	3672	-0-	-528	-0-	123	1	3549	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3815	-0-	-277	-0-	129	1	3686	2	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3686	-0-	-274	-0-	127	1	3559	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3777	-0-	-222	-0-	131	1	3646	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
02	4816	X	4606	-0-	-210	-0-	159	1	4447	2	N	-0-			-0-
03	5332	X	5133	-0-	-199	-0-	172	1	4961	2	N	-0-			-0-
04	5010	X	4802	-0-	-208	-0-	161	1	4641	2	N	-0-			-0-
05	5177	X	5103	-0-	-74	-0-	173	1	4930	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	4852	-0-	-158	-0-	167	1	4685	2	N	-0-			-0-
07	5146	X	4981	-0-	-165	-0-	173	1	4808	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

02	3248	X	3057	-0-	-191	-0-	106	1	2951	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	3349	-0-	-216	-0-	112	1	3237	2	N	-0-			-0-
04	3390	X	3275	-0-	-115	-0-	110	1	3165	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	3341	-0-	-69	-0-	113	1	3228	2	N	-0-			-0-
06	3300	X	3216	-0-	-84	-0-	111	1	3105	2	N	-0-			-0-
07	3379	X	3272	-0-	-107	-0-	114	1	3158	2	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

02	2184	N	1947	-0-	-237	-0-	6	1	1941	3	N	-0-			-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	6	1	2176	3	N	-0-			-0-
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	6	1	2113	3	N	-0-			-0-
05	2170	N	1992	-0-	-178	-0-	5	1	1987	3	N	-0-			-0-
06	2100	N	2013	-0-	-87	-0-	5	1	2008	3	N	-0-			-0-
07	2201	N	1660	-0-	-541	-0-	5	1	1655	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	2	1	656	3	Y	-0-			-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	2	1	722	3	Y	-0-			-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	2	1	689	3	Y	-0-			-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	2	1	702	3	Y	-0-			-0-
06	690	N	633	-0-	-57	-0-	2	1	631	3	Y	-0-			-0-
07	713	N	301	-0-	-412	-0-	1	1	300	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	2	1	713	3	N	-0-			2
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	3	1	994	3	N	-0-			2
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	2	1	839	3	N	-0-			2
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	2	1	681	3	N	-0-			2
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	1	1	537	3	N	-0-			2
*07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	1	1	496	3	N	-0-			2

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	5	1	1598	3	Y	-0-			-0-
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	5	1	1711	3	Y	-0-			-0-
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	4	1	1638	3	Y	-0-			-0-
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	4	1	1696	3	Y	-0-			-0-
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	4	1	1609	3	Y	-0-			-0-
07	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	4	1	1392	3	Y	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

02	952	N	917	-0-	-35	-0-	32	1	885	2	N	-0-			-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	33	1	962	2	N	-0-			-0-
04	840	N	810	-0-	-30	-0-	27	1	783	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	747	-0-	-276	-0-	25	1	722	2	N	-0-			-0-
06	960	N	659	-0-	-301	-0-	23	1	636	2	N	-0-			-0-
07	837	N	633	-0-	-204	-0-	22	1	611	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
02	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	42	1	1163	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	45	1	1301	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	43	1	1225	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	44	1	1248	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	43	1	1204	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	41	1	1143	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2296	N	2161	-0-	-135	-0-	75	1	2086	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	78	1	2262	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	1957	-0-	-353	-0-	66	1	1891	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	889	-0-	-1498	-0-	30	1	859	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2163	-0-	-87	-0-	74	1	2089	2	N	-0-					-0-
*07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	80	1	2213	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	858	-0-	-10	-0-	30	1	828	2	N	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	34	1	993	2	N	-0-					-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	52	1	1498	2	N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	51	1	1443	2	N	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	42	1	1189	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1262	-0-	-350	-0-	44	1	1218	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 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
02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	17	1	5055	3	N	-0-					-0-
03	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	16	1	5904	3	N	-0-					-0-
04	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	16	1	6137	3	N	-0-					-0-
05	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	17	1	6379	3	N	-0-					-0-
06	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	17	1	6368	3	N	-0-					-0-
*07	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	22	1	7692	3	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 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
02	4984	X	4664	-0-	-320	-0-	15	1	4649	3	N	-0-					-0-
03	5394	X	5092	-0-	-302	-0-	14	1	5078	3	N	-0-					-0-
04	5220	X	4737	-0-	-483	-0-	12	1	4725	3	N	-0-					-0-
05	5363	X	4460	-0-	-903	-0-	12	1	4448	3	N	-0-					-0-
06	5100	X	4750	-0-	-350	-0-	12	1	4738	3	N	-0-					-0-
07	5177	X	4854	-0-	-323	-0-	14	1	4840	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1400	N	1362	-0-	-38	-0-	5	1	1357	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	4	1	1493	3	N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	4	1	1685	3	N	-0-					-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	4	1	1711	3	N	-0-					-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	4	1	1635	3	N	-0-					-0-
*07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	5	1	1680	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 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
02	1064	N	1043	-0-	-21	-0-	36	1	1007	2	N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	39	1	1113	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	37	1	1058	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	38	1	1092	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	37	1	1041	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	39	1	1078	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
02	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	115	1	3211	2	N	-0-					-0-
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	122	1	3530	2	N	-0-					-0-
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	116	1	3320	2	N	-0-					-0-
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	118	1	3363	2	N	-0-					-0-
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	113	1	3175	2	N	-0-					-0-
*07	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	118	1	3281	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
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	4	1	1314	3	Y	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	4	1	1435	3	Y	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	4	1	1386	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	4	1	1485	3	Y	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	4	1	1388	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	4	1	1317	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
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	10	1	3002	3	N	-0-					-0-
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	9	1	3330	3	N	-0-					-0-
04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	8	1	3240	3	N	-0-					-0-
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	9	1	3323	3	N	-0-					-0-
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	8	1	3231	3	N	-0-					-0-
*07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	10	1	3303	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
02	1204	N	1192	-0-	-12	-0-	4	1	1188	3	Y	-0-					6
03	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	4	1	1317	3	Y	-0-					6
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	3	1	1268	3	Y	-0-					6
05	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	3	1	1302	3	Y	-0-					6
06	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	3	1	1271	3	Y	-0-					6
*07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	4	1	1313	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
02	1008	N	633	-0-	-375	-0-	22	1	611	2	N	-0-					-0-
03	899	N	585	-0-	-314	-0-	20	1	565	2	N	-0-					-0-
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	38	1	1094	2	N	-0-					-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	57	1	1615	2	N	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	38	1	1073	2	N	-0-					-0-
*07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	54	1	1511	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	80	1	2244	2	N	-0-					-0-
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	83	1	2407	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2351	-0-	-169	-0-	79	1	2272	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2402	-0-	-171	-0-	81	1	2321	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2341	-0-	-59	-0-	81	1	2260	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2409	-0-	-9	-0-	84	1	2325	2	N	-0-					-0-

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
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	80	1	2240	2	N	-0-					-0-
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	85	1	2458	2	N	-0-					-0-
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	82	1	2361	2	N	-0-					-0-
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	85	1	2442	2	N	-0-					-0-
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	78	1	2183	2	N	-0-					-0-
*07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	87	1	2427	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
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	58	1	1620	2	N	-0-					-0-
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	61	1	1753	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	57	1	1634	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	58	1	1667	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1617	-0-	-123	-0-	56	1	1561	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	53	1	1482	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
02	1624	N	1600	-0-	-24	-0-	55	1	1545	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	61	1	1768	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1705	-0-	-5	-0-	57	1	1648	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	60	1	1704	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1621	-0-	-149	-0-	56	1	1565	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1584	-0-	-183	-0-	55	1	1529	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
02	756	N	711	-0-	-45	-0-	25	1	686	2	N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	27	1	779	2	N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	26	1	760	2	N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	26	1	752	2	N	-0-					-0-
06	780	N	766	-0-	-14	-0-	26	1	740	2	N	-0-					-0-
07	806	N	704	-0-	-102	-0-	24	1	680	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
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-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
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	41	1	1159	2	N	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	46	1	1334	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	38	1	1089	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1053	-0-	-280	-0-	36	1	1017	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	43	1	1213	2	N	-0-					-0-
*07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	45	1	1239	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, 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
02	4200	X	4001	-0-	-199	-0-	13	1	3988	3	Y	-0-			-0-
03	4650	X	4295	-0-	-355	-0-	12	1	4283	3	Y	-0-			-0-
04	4500	X	4262	-0-	-238	-0-	11	1	4251	3	Y	-0-			-0-
05	4619	X	4263	-0-	-356	-0-	11	1	4252	3	Y	-0-			-0-
06	4260	X	4177	-0-	-83	-0-	11	1	4166	3	Y	-0-			-0-
*07	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	13	1	4390	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

02	2100	N	1739	-0-	-361	-0-	6	1	1733	3	N	-0-			-0-
03	2201	N	1955	-0-	-246	-0-	5	1	1950	3	N	-0-			-0-
04	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	5	1	1901	3	N	-0-			-0-
05	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	5	1	1815	3	N	-0-			-0-
06	1890	N	1771	-0-	-119	-0-	5	1	1766	3	N	-0-			-0-
07	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	6	1	1921	3	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

02	5236	X	4937	-0-	-299	-0-	16	1	4921	3	Y	-0-			-0-
03	5704	X	5667	-0-	-37	-0-	16	1	5651	3	Y	-0-			-0-
04	5610	X	5452	-0-	-158	-0-	14	1	5438	3	Y	-0-			-0-
05	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	15	1	5829	3	Y	-0-			-0-
06	5700	X	5452	-0-	-248	-0-	14	1	5438	3	Y	-0-			-0-
07	5673	X	5669	-0-	-4	-0-	16	1	5653	3	Y	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

02	784	N	738	-0-	-46	-0-	2	1	736	3	N	-0-			-0-
03	837	N	758	-0-	-79	-0-	2	1	756	3	N	-0-			-0-
04	840	N	810	-0-	-30	-0-	2	1	808	3	N	-0-			-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	2	1	897	3	N	-0-			-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	2	1	878	3	N	-0-			-0-
*07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	3	1	856	3	N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

02	4732	X	4549	-0-	-183	-0-	15	1	4534	3	Y	-0-			-0-
03	5146	X	5102	-0-	-44	-0-	14	1	5088	3	Y	-0-			-0-
04	4980	X	4775	-0-	-205	-0-	12	1	4763	3	Y	-0-			-0-
05	5146	X	4885	-0-	-261	-0-	13	1	4872	3	Y	-0-			-0-
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	12	1	4615	3	Y	-0-			-0-
*07	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	14	1	4702	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

02	2072	N	2043	-0-	-29	-0-	7	1	2036	3	N	-0-			-0-
03	2418	N	2175	-0-	-243	-0-	6	1	2169	3	N	-0-			-0-
04	2220	N	2174	-0-	-46	-0-	6	1	2168	3	N	-0-			-0-
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	6	1	2267	3	N	-0-			-0-
06	2100	N	2067	-0-	-33	-0-	5	1	2062	3	N	-0-			-0-
07	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	6	1	2187	3	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 #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	75	1	2092	2	Y	-0-					-0-
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	80	1	2317	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2183	-0-	-97	-0-	73	1	2110	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2065	-0-	-322	-0-	70	1	1995	2	Y	-0-					-0-
06	2250	N	1950	-0-	-300	-0-	67	1	1883	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	1955	-0-	-308	-0-	68	1	1887	2	Y	-0-					-0-

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
02	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	17	1	5176	3	N	-0-					-0-
03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	15	1	5516	3	N	-0-					-0-
04	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	13	1	5035	3	N	-0-					-0-
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	8	1	3146	3	N	-0-					-0-
06	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	13	1	4975	3	N	-0-					-0-
*07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	15	1	5210	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
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	2	1	525	3	Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	2	1	600	3	Y	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	2	1	567	3	Y	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	2	1	597	3	Y	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	2	1	574	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	2	1	578	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
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	3	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	357	3	Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	1	1	353	3	Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	1	1	364	3	Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	1	1	352	3	Y	-0-					-0-
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	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
02	2772	X	2573	-0-	-199	-0-	9	1	2564	3	N	-0-					-0-
03	3007	X	2668	-0-	-339	-0-	7	1	2661	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	2696	-0-	-154	-0-	7	1	2689	3	N	-0-					-0-
05	2945	X	1653	-0-	-1292	-0-	4	1	1649	3	N	-0-					-0-
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	7	1	2811	3	N	-0-					-0-
*07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	8	1	2894	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
02	2492	X	1846	-0-	-646	-0-	64	1	1782	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	2134	-0-	-284	-0-	71	1	2063	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	2030	-0-	-70	-0-	68	1	1962	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	2082	-0-	-88	-0-	70	1	2012	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	1869	-0-	-201	-0-	64	1	1805	2	N	-0-					-0-
07	2139	X	1780	-0-	-359	-0-	62	1	1718	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
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	47	1	1320	2	N	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	46	1	1330	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1305	-0-	-165	-0-	44	1	1261	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	45	1	1293	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1201	-0-	-119	-0-	41	1	1160	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	40	1	1106	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-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
02	1288	N	552	-0-	-736	-0-	2	1	550	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	630	-0-	-517	-0-	2	1	628	3	Y	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	2	1	697	3	Y	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	2	1	702	3	Y	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	2	1	686	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	2	1	705	3	Y	-0-					-0-

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
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	815	1	4769	2	N	-0-					-0-
03	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	901	1	5433	2	N	-0-					-0-
04	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	860	1	4889	2	N	-0-					-0-
05	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	870	1	4490	2	N	-0-					-0-
06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	800	1	3097	2	N	-0-					-0-
*07	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	841	1	3566	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
02	5628	X	5384	-0-	-244	-0-	18	1	5363	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	6231	X	6064	-0-	-167	-0-	17	1	6047	3	Y	-0-					-0-
04	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	16	1	6097	3	Y	-0-					-0-
05	6231	X	5781	-0-	-450	-0-	15	1	5766	3	Y	-0-					-0-
06	5790	X	5231	-0-	-559	-0-	14	1	5217	3	Y	-0-					-0-
07	5983	X	5111	-0-	-872	-0-	15	1	5096	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
02	2800	N	2792	-0-	-8	4465	9	1	2783	3	Y	-0-					-0-
03	7219	X	2754	-0-	-4465	-0-	8	1	2746	3	Y	-0-					-0-
04	2670	X	2638	-0-	-32	-0-	7	1	2631	3	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2717	-0-	-42	-0-	7	1	2688	3	Y	20					20
							22	9									
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	7	1	2696	3	Y	2					22
							2	9									
*07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	8	1	2842	3	Y	12	34	1			-0-
							13	9									

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
02	616	N	50	-0-	-566	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	12	1	3724	3	N	-0-					-0-
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	10	1	3671	3	N	-0-					-0-
04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	10	1	3906	3	N	-0-					-0-
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	11	1	4080	3	N	-0-					-0-
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	10	1	3916	3	N	-0-					-0-
*07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	11	1	3807	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 "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
02	2464	N	2435	-0-	-29	-0-	8	1	2427	3	Y	-0-			-0-
03	2635	N	2601	-0-	-34	-0-	7	1	2594	3	Y	-0-			-0-
04	2610	N	2472	-0-	-138	-0-	6	1	2466	3	Y	-0-			-0-
05	2697	N	2584	-0-	-113	-0-	7	1	2577	3	Y	-0-			-0-
06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	7	1	2500	3	Y	-0-			-0-
*07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	7	1	2254	3	Y	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

02	1064	N	1012	-0-	-52	-0-	35	1	977	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	36	1	1047	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	945	-0-	-225	-0-	32	1	913	2	N	-0-			-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	40	1	1153	2	N	-0-			-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	38	1	1065	2	N	-0-			-0-
*07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	39	1	1088	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

02	6272	X	5822	-0-	-450	-0-	19	1	5803	3	Y	-0-			-0-
03	6758	X	6546	-0-	-212	-0-	18	1	6528	3	Y	-0-			-0-
04	6540	X	5729	-0-	-811	-0-	15	1	5714	3	Y	-0-			-0-
05	6758	X	6310	-0-	-448	-0-	16	1	6294	3	Y	-0-			-0-
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	15	1	5807	3	Y	-0-			-0-
*07	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	18	1	6140	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

02	3276	X	3150	-0-	-126	-0-	10	1	3140	3	N	-0-			-0-
03	3782	X	3330	-0-	-452	-0-	9	1	3321	3	N	-0-			-0-
04	3660	X	3212	-0-	-448	-0-	8	1	3204	3	N	-0-			-0-
05	3782	X	3240	-0-	-542	-0-	8	1	3232	3	N	-0-			-0-
06	3510	X	2815	-0-	-695	-0-	7	1	2808	3	N	-0-			-0-
07	3503	X	3339	-0-	-164	-0-	10	1	3329	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

02	1484	N	1283	-0-	-201	-0-	4	1	1279	3	N	-0-			-0-
03	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	5	1	1662	3	N	-0-			-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	4	1	1595	3	N	-0-			-0-
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	4	1	1566	3	N	-0-			-0-
06	1620	N	1503	-0-	-117	-0-	4	1	1499	3	N	-0-			-0-
07	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	4	1	1536	3	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

02	812	N	164	-0-	-648	-0-	6	1	158	2	Y	-0-			-0-
03	899	N	273	-0-	-626	-0-	9	1	264	2	Y	-0-			-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	13	1	366	2	Y	-0-			-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	16	1	454	2	Y	-0-			-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	372	2	Y	-0-			-0-
*07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	347	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

02	3528	X	3153	-0-	-375	-0-	10	1	3143	3	Y	-0-					20
03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	11	1	3899	3	Y	-0-					20
04	3780	X	3715	-0-	-65	-0-	10	1	3705	3	Y	-0-					20
05	3906	X	3738	-0-	-168	-0-	10	1	3728	3	Y	-0-					20
06	3630	X	3541	-0-	-89	-0-	9	1	3532	3	Y	-0-					20
07	3751	X	3620	-0-	-131	-0-	10	1	3610	3	Y	-0-					20

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

02	1400	N	1270	-0-	-130	-0-	4	1	1266	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	618	-0-	-963	-0-	2	1	614	3	Y	2					2
							2	9									
04	1500	N	670	-0-	-830	-0-	2	1	668	3	Y	-0-					2
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	4	1	1477	3	Y	-0-					2
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	4	1	1438	3	Y	-0-					2
*07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	4	1	1498	3	Y	-0-					2

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	3416	X	3314	-0-	-102	-0-	11	1	3303	3	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3682	-0-	-100	-0-	10	1	3672	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3510	-0-	-90	-0-	9	1	3501	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	9	1	3621	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3501	-0-	-39	-0-	9	1	3492	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3599	-0-	-59	-0-	10	1	3589	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

02	4760	X	4432	-0-	-328	-0-	153	1	4279	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	5057	-0-	-182	-0-	169	1	4888	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4705	-0-	-275	-0-	158	1	4547	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4637	-0-	-509	-0-	157	1	4480	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4542	-0-	-438	-0-	156	1	4386	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4731	-0-	-322	-0-	164	1	4567	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 #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1624	N	1451	-0-	-173	-0-	50	1	1401	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	938	-0-	-767	-0-	31	1	907	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	43	1	1189	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 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
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	327	3	Y	3	13	1			-0-
							3	9									
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	2	2	1			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2132	-0-	2132	2132	6	1	2096	3	Y	27					27
							30	9									

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5068	X	4859	-0-	-209	-0-	168	1	4691	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	5405	-0-	-113	-0-	181	1	5224	2	Y	-0-					-0-
04	5340	X	5218	-0-	-122	-0-	175	1	5043	2	Y	-0-					-0-
05	5394	X	5391	-0-	-3	-0-	182	1	5209	2	Y	-0-					-0-
06	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	178	1	4987	2	Y	-0-					-0-
*07	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	184	1	5114	2	Y	-0-					-0-

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
02	9828	X	9410	-0-	-418	-0-	325	1	9085	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	10605	-0-	-245	-0-	355	1	10250	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	10086	-0-	-294	-0-	339	1	9747	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	10378	-0-	-224	-0-	351	1	10027	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	9900	-0-	-360	-0-	341	1	9559	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	9896	-0-	-706	-0-	343	1	9553	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
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	4	1	1052	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	3	1	1080	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	3	1	1050	3	Y	6					6
							7	9									
05	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	3	1	1117	3	Y	13	19	1			-0-
							14	9									
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	3	1	1066	3	Y	-0-					-0-
*07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	3	1	1096	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
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	105	1	2938	2	N	-0-					-0-
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	111	1	3216	2	N	-0-					-0-
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	105	1	3026	2	N	-0-					-0-
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	109	1	3100	2	N	-0-					-0-
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	111	1	3103	2	N	-0-					-0-
*07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	112	1	3108	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	10	1	3049	3	N	-0-					-0-
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	10	1	3754	3	N	-0-					-0-
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	9	1	3304	3	N	-0-					-0-
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	9	1	3418	3	N	-0-					-0-
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	8	1	3169	3	N	-0-					-0-
*07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	9	1	3257	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
02	868	N	823	-0-	-45	-0-	2	1	202	2	Y	3	1	1			10
							616	3	3	9							
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	2	1	229	2	Y	14					24
							696	3	15	9							
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	2	1	225	2	Y	10					34
							688	3	11	9							
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	2	1	232	2	Y	7	41	1			-0-
							707	3	8	9							
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	2	1	224	2	Y	13	1	1			12
							677	3	14	9							
07	961	N	942	-0-	-19	-0-	2	1	231	2	Y	6					18
							702	3	7	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
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1471	3	7	9	Y	6					37
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1464	3	30	9	Y	27					64
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1553	3	1	9	Y	1	58	1			7
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1605	3	19	9	Y	17	24	1			-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
*07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1493	3	20	9	Y	18					18

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
02	3668	X	3423	-0-	-245	-0-	118	1	3305	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3614	-0-	-292	-0-	121	1	3493	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3612	-0-	-168	-0-	121	1	3491	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3738	-0-	-44	-0-	126	1	3612	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3528	-0-	-132	-0-	121	1	3407	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3568	-0-	-214	-0-	124	1	3444	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 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
02	4396	X	4112	-0-	-284	-0-	18	1	4058	3	Y	33	67	1			13
							36	9									
03	4836	X	4389	-0-	-447	-0-	16	1	4363	3	Y	9	9	1			13
							10	9									
04	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	16	1	4696	3	Y	61	61	1			13
							67	9									
05	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	17	1	4821	3	Y	1					14
							1	9									
06	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	12	1	4567	3	Y	41	42	1			13
							45	9									
*07	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	19	1	4858	3	Y	31	31	1			13
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 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
02	2156	N	2043	-0-	-113	-0-	7	1	2036	3	N	-0-			-0-
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	6	1	2311	3	N	-0-			-0-
04	2040	N	2025	-0-	-15	-0-	5	1	2020	3	N	-0-			-0-
05	2263	N	2119	-0-	-144	-0-	6	1	2113	3	N	-0-			-0-
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	7	1	2497	3	N	-0-			-0-
*07	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	8	1	2654	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	N	57	-0-	-223	-0-	2	1	55	2	N	-0-			-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	6	1	1804	3	N	-0-			-0-
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	6	1	2115	3	N	-0-			-0-
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	6	1	2121	3	N	-0-			-0-
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	6	1	2188	3	N	-0-			-0-
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	5	1	1965	3	N	-0-			-0-
*07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	5	1	1789	3	N	-0-			-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	1904	N	1833	-0-	-71	-0-	63	1	1770	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	64	1	1841	2	N	-0-			-0-
04	2040	N	1997	-0-	-43	-0-	67	1	1930	2	N	-0-			-0-
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	75	1	2129	2	N	-0-			-0-
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	66	1	1844	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	66	1	1839	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
02	7336	X	558	-0-	-6778	-0-	2	1	556	3	Y	-0-			-0-
03	8649	X	1418	-0-	-7231	-0-	4	1	1414	3	Y	-0-			-0-
04	8370	X	1280	-0-	-7090	-0-	3	1	1277	3	Y	-0-			-0-
05	8649	X	1547	-0-	-7102	-0-	4	1	1543	3	Y	-0-			-0-
06	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	4	1	1494	3	Y	-0-			-0-
*07	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	5	1	1560	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
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	13	1	3786	3	N	-0-			-0-
03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	12	1	4380	3	N	-0-			-0-
04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	11	1	4250	3	N	-0-			-0-
05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	12	1	4475	3	N	-0-			-0-
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	11	1	4116	3	N	-0-			-0-
*07	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	13	1	4332	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 #: 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
02	4928	X	4333	-0-	-595	-0-	14	1	4319	3	Y	-0-					-0-
03	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	13	1	4820	3	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4450	-0-	-260	-0-	12	1	4438	3	Y	-0-					-0-
05	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	13	1	4886	3	Y	-0-					-0-
06	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	12	1	4718	3	Y	-0-					-0-
*07	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	14	1	4829	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
02	2212	N	2166	-0-	-46	-0-	7	1	2159	3	N	-0-					-0-
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	7	1	2449	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	2328	-0-	-12	-0-	6	1	2322	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	2368	-0-	-19	-0-	6	1	2362	3	N	-0-					-0-
06	2370	N	2266	-0-	-104	-0-	6	1	2260	3	N	-0-					-0-
07	2418	N	2397	-0-	-21	-0-	7	1	2390	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
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	47	1	1305	2	Y	-0-					-0-
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	55	1	1597	2	Y	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	54	1	1565	2	Y	-0-					-0-
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	56	1	1599	2	Y	-0-					-0-
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	56	1	1573	2	Y	-0-					-0-
*07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	58	1	1624	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
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	136	1	3806	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	3988	-0-	-228	-0-	133	1	3855	2	Y	-0-					-0-
04	4290	X	3449	-0-	-841	-0-	116	1	3333	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	3833	-0-	-600	-0-	130	1	3703	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	3984	-0-	-276	-0-	137	1	3847	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	4024	-0-	-347	-0-	140	1	3884	2	Y	-0-					-0-

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
02	504	N	427	-0-	-77	-0-	1	1	426	3	N	-0-					-0-
03	558	N	461	-0-	-97	-0-	1	1	460	3	N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	1	1	456	3	N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	1	1	491	3	N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	1	1	473	3	N	-0-					-0-
*07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	1	1	490	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 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
02	2436	N	2256	-0-	-180	-0-	78	1	2178	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2318	-0-	-255	-0-	78	1	2240	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2332	-0-	-128	-0-	78	1	2254	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2388	-0-	-123	-0-	81	1	2307	2	N	-0-					-0-
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	79	1	2228	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2337	-0-	-81	-0-	81	1	2256	2	N	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 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
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	9	1	2804	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	3098	-0-	-2	-0-	9	1	3089	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2925	-0-	-75	-0-	8	1	2917	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3042	-0-	-58	-0-	8	1	3034	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2943	-0-	-57	-0-	8	1	2935	3	N	-0-					-0-
07	3038	N	2989	-0-	-49	-0-	9	1	2980	3	N	-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. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 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
02	532	N	89	-0-	-443	-0-	3	1	86	2	N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	31	1	892	2	N	-0-			-0-
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	93	1	2668	2	N	-0-			-0-
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	84	1	2349	2	N	-0-			-0-
*07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	83	1	2309	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	107	1	3003	2	N	-0-			-0-
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	114	1	3306	2	N	-0-			-0-
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	110	1	3163	2	N	-0-			-0-
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	113	1	3239	2	N	-0-			-0-
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	110	1	3098	2	N	-0-			-0-
*07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	113	1	3141	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3668	X	3594	-0-	-74	-0-	12	1	3582	3	Y	-0-			-0-
03	4030	X	3898	-0-	-132	-0-	11	1	3887	3	Y	-0-			-0-
04	3930	X	3755	-0-	-175	-0-	10	1	3745	3	Y	-0-			-0-
05	4061	X	3925	-0-	-136	-0-	10	1	3915	3	Y	-0-			-0-
06	3900	X	3671	-0-	-229	-0-	10	1	3661	3	Y	-0-			-0-
07	3968	X	3846	-0-	-122	-0-	11	1	3835	3	Y	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 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
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	3	1	957	3	Y	-0-			-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	3	1	991	3	Y	-0-			-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	3	1	959	3	Y	-0-			-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	3	1	1051	3	Y	-0-			-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	3	1	983	3	Y	-0-			-0-
*07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	3	1	1017	3	Y	-0-			-0-

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
02	2408	N	2111	-0-	-297	-0-	7	1	2104	3	Y	-0-			-0-
03	2387	N	2255	-0-	-132	-0-	6	1	2249	3	Y	-0-			-0-
04	2460	N	2039	-0-	-421	-0-	5	1	2034	3	Y	-0-			-0-
05	2325	N	2155	-0-	-170	-0-	6	1	2149	3	Y	-0-			-0-
06	1980	N	1945	-0-	-35	-0-	5	1	1940	3	Y	-0-			-0-
07	2046	N	1997	-0-	-49	-0-	6	1	1991	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
02	5124	X	5072	-0-	-52	-0-	17	1	5055	3	Y	-0-			-0-
03	5580	X	5398	-0-	-182	-0-	15	1	5383	3	Y	-0-			-0-
04	5400	X	5202	-0-	-198	-0-	14	1	5188	3	Y	-0-			-0-
05	5611	X	5341	-0-	-270	-0-	14	1	5327	3	Y	-0-			-0-
06	5400	X	5147	-0-	-253	-0-	13	1	5134	3	Y	-0-			-0-
07	5580	X	4979	-0-	-601	-0-	14	1	4965	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
02	7084	X	6030	-0-	-1054	-0-	20	1	6010	3	N	-0-			-0-
03	7843	X	6674	-0-	-1169	-0-	18	1	6656	3	N	-0-			-0-
04	7290	X	6429	-0-	-861	-0-	17	1	6412	3	N	-0-			-0-
05	7409	X	6759	-0-	-650	-0-	17	1	6742	3	N	-0-			-0-
06	7020	X	6311	-0-	-709	-0-	16	1	6295	3	N	-0-			-0-
07	6665	X	6446	-0-	-219	-0-	19	1	6427	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. "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
02	5432	X	5205	-0-	-227	-0-	17	1	5188	3	Y	-0-					-0-
03	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	17	1	6182	3	Y	-0-					-0-
04	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	15	1	5905	3	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5949	-0-	-65	-0-	15	1	5934	3	Y	-0-					-0-
06	6000	X	5614	-0-	-386	-0-	15	1	5599	3	Y	-0-					-0-
07	6200	X	5426	-0-	-774	-0-	16	1	5410	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
02	2464	N	2378	-0-	-86	-0-	8	1	2370	3	N	-0-					-0-
03	2790	N	2788	-0-	-2	-0-	8	1	2780	3	N	-0-					-0-
04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	7	1	2722	3	N	-0-					-0-
05	2635	N	2559	-0-	-76	-0-	7	1	2552	3	N	-0-					-0-
06	2700	N	2442	-0-	-258	-0-	6	1	2436	3	N	-0-					-0-
07	2821	N	2587	-0-	-234	-0-	8	1	2579	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
02	3388	X	3255	-0-	-133	-0-	11	1	3244	3	N	-0-					-0-
03	3751	X	3622	-0-	-129	-0-	10	1	3612	3	N	-0-					-0-
04	3630	X	3415	-0-	-215	-0-	9	1	3406	3	N	-0-					-0-
05	3751	X	3638	-0-	-113	-0-	9	1	3629	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3419	-0-	-91	-0-	9	1	3410	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	3487	-0-	-140	-0-	10	1	3477	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
02	2800	N	2872	-0-	72	72	10	1	2862	3	N	-0-					-0-
03	3057	N	2985	-0-	-72	-0-	8	1	2977	3	N	-0-					-0-
04	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	7	1	2730	3	N	-0-					-0-
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	9	1	3319	3	N	-0-					-0-
06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	8	1	3144	3	N	-0-					-0-
*07	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	9	1	3121	3	N	-0-					-0-

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
02	2464	N	707	-0-	-1757	-0-	2	1	705	3	Y	-0-					-0-
03	2728	N	727	-0-	-2001	-0-	2	1	725	3	Y	-0-					-0-
04	2640	N	1721	-0-	-919	-0-	5	1	1716	3	Y	-0-					-0-
05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	7	1	2625	3	Y	-0-					-0-
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	6	1	2446	3	Y	-0-					-0-
*07	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	9	1	3081	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
02	3052	X	2995	-0-	-57	-0-	10	1	2985	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3146	-0-	-233	-0-	9	1	3137	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2966	-0-	-154	-0-	8	1	2958	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3168	-0-	-149	-0-	8	1	3160	3	Y	-0-					-0-
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	8	1	3085	3	Y	-0-					-0-
*07	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	9	1	3127	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
02	3052	X	2913	-0-	-139	-0-	10	1	2903	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	3232	-0-	-240	-0-	9	1	3223	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	2820	-0-	-540	-0-	7	1	2813	3	N	-0-					-0-
05	3472	X	2918	-0-	-554	-0-	8	1	2910	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	3001	-0-	-329	-0-	8	1	2993	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	3150	-0-	-74	-0-	9	1	3141	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 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
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	411	3	N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	1	1	419	3	N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	1	1	382	3	N	-0-					-0-
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	1	1	409	3	N	-0-					-0-
06	420	N	382	-0-	-38	-0-	1	1	381	3	N	-0-					-0-
*07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	1	1	415	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
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	13	1	3948	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3658	-0-	-465	-0-	10	1	3648	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	3473	-0-	-877	-0-	9	1	3464	3	Y	-0-					-0-
05	4495	X	3940	-0-	-555	-0-	10	1	3930	3	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3702	-0-	-378	-0-	10	1	3692	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	4115	-0-	-101	-0-	12	1	4103	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
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	2	1	496	3	N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	2	1	546	3	N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	1	1	523	3	N	-0-					-0-
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	1	1	534	3	N	-0-					-0-
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	1	1	513	3	N	-0-					-0-
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	2	1	530	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
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	9	1	2724	3	N	-0-					-0-
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	8	1	2934	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-
06	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	7	1	2804	3	N	-0-					-0-
07	2883	N	2825	-0-	-58	-0-	8	1	2817	3	N	-0-					-0-

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
02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	16	1	4916	3	Y	14	3	1			15
							15	9									
03	5456	X	5265	-0-	-191	-0-	15	1	5246	3	Y	4					19
							4	9									
04	5280	X	5122	-0-	-158	-0-	13	1	5100	3	Y	8	27	1			-0-
							9	9									
05	5456	X	5289	-0-	-167	-0-	14	1	5275	3	Y	-0-					-0-
06	5160	X	4996	-0-	-164	-0-	13	1	4983	3	Y	-0-					-0-
07	5332	X	4986	-0-	-346	-0-	14	1	4972	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
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	12	1	3740	3	N	-0-					-0-
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	11	1	4071	3	N	-0-					-0-
04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	10	1	3904	3	N	-0-					-0-
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	10	1	4028	3	N	-0-					-0-
06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	10	1	3874	3	N	-0-					-0-
*07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	11	1	3824	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2156	N	2028	-0-	-128	-0-	70	1	1958	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2241	-0-	-53	-0-	75	1	2166	2	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2166	-0-	-54	-0-	73	1	2093	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2170	-0-	-62	-0-	73	1	2097	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2084	-0-	-76	-0-	72	1	2012	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2107	-0-	-125	-0-	73	1	2034	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
02	3360	X	3077	-0-	-283	-0-	106	1	2971	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3554	-0-	-135	-0-	119	1	3435	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3271	-0-	-269	-0-	110	1	3161	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3332	-0-	-264	-0-	113	1	3219	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3184	-0-	-296	-0-	110	1	3074	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3187	-0-	-378	-0-	111	1	3076	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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	3	1	9	Y	1	1	1			8
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					8
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	503	3	4	9	Y	4					12
05	527	N	490	-0-	-37	-0-	489	3	1	9	Y	1					13
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	766	3	12	9	Y	11					24
*07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-	24	1			-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	77	1	2157	2	N	-0-					-0-
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	87	1	2524	2	N	-0-					-0-
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	82	1	2347	2	N	-0-					-0-
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	84	1	2401	2	N	-0-					-0-
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	86	1	2426	2	N	-0-					-0-
*07	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	94	1	2607	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3864	X	3833	-0-	-31	-0-	132	1	3701	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4233	-0-	-14	-0-	142	1	4091	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3991	-0-	-89	-0-	134	1	3857	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4063	-0-	-184	-0-	137	1	3926	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3899	-0-	-211	-0-	134	1	3765	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3988	-0-	-259	-0-	138	1	3850	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 #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 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
02	9464	X	8876	-0-	-588	-0-	306	1	8570	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	9838	-0-	-547	-0-	329	1	9509	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	9397	-0-	-503	-0-	316	1	9081	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	9605	-0-	-470	-0-	325	1	9280	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	9202	-0-	-548	-0-	317	1	8885	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	9414	-0-	-413	-0-	327	1	9087	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

02	5460	X	5046	-0-	-414	-0-	174	1	4872	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5658	-0-	-387	-0-	189	1	5469	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5323	-0-	-377	-0-	179	1	5144	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5660	-0-	-106	-0-	191	1	5469	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5374	-0-	-206	-0-	185	1	5189	2	N	-0-					-0-
*07	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	196	1	5453	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

02	4368	X	4241	-0-	-127	-0-	14	1	4227	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	4747	-0-	-89	-0-	13	1	4734	3	N	-0-					-0-
04	4650	X	4543	-0-	-107	-0-	12	1	4531	3	N	-0-					-0-
05	4805	X	4658	-0-	-147	-0-	12	1	4646	3	N	-0-					-0-
06	4620	X	4238	-0-	-382	-0-	11	1	4227	3	N	-0-					-0-
07	4743	X	4425	-0-	-318	-0-	13	1	4412	3	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

02	3360	X	3039	-0-	-321	-0-	105	1	2934	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3438	-0-	-282	-0-	115	1	3323	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3268	-0-	-272	-0-	110	1	3158	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3381	-0-	-153	-0-	114	1	3267	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3269	-0-	-151	-0-	113	1	3156	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3283	-0-	-158	-0-	114	1	3169	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263

02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	3	1	854	3	N	-0-					-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	3	1	922	3	N	-0-					-0-
04	870	N	779	-0-	-91	-0-	2	1	777	3	N	-0-					-0-
05	930	N	816	-0-	-114	-0-	2	1	814	3	N	-0-					-0-
06	900	N	808	-0-	-92	-0-	2	1	806	3	N	-0-					-0-
*07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	2	1	811	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, 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
02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	14	1	4200	3	N	-0-					-0-
03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	13	1	4662	3	N	-0-					-0-
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	12	1	4544	3	N	-0-					-0-
05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	13	1	4867	3	N	-0-					-0-
06	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	12	1	4572	3	N	-0-					-0-
*07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	13	1	4337	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
02	3164	X	2873	-0-	-291	-0-	99	1	2774	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3226	-0-	-277	-0-	108	1	3118	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3064	-0-	-326	-0-	103	1	2961	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3028	-0-	-227	-0-	102	1	2926	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2873	-0-	-247	-0-	99	1	2774	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3008	-0-	-216	-0-	104	1	2904	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
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	6	1	1799	3	N	-0-					-0-
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	5	1	1966	3	N	-0-					-0-
04	1950	N	1908	-0-	-42	-0-	5	1	1903	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	5	1	1958	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	5	1	1886	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	6	1	1921	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
02	3388	X	3375	-0-	-13	-0-	11	1	3364	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3539	-0-	-212	-0-	10	1	3529	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3255	-0-	-375	-0-	8	1	3247	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3193	-0-	-558	-0-	8	1	3185	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2828	-0-	-472	-0-	7	1	2821	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3241	-0-	-169	-0-	9	1	3232	3	Y	-0-					-0-

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
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1518	3	17	9	Y	15					23
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1934	3	43	9	Y	39					62
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1530	3	3	9	Y	3	56	1			9
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	961	3	1	9	Y	1					10
06	1920	N	810	-0-	-1110	-0-	809	3	1	9	Y	1					11
07	1581	N	809	-0-	-772	-0-	809	3			Y	-0-					11

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
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	51	1	1172	2	N	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	59	1	1295	2	N	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	54	1	1213	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	55	1	1173	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1063	-0-	-257	-0-	40	1	1023	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	39	1	1053	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2800	N	2814	-0-	14	14	122	1	2692	2	N	-0-					-0-
03	2852	N	2769	-0-	-83	-0-	120	1	2649	2	N	-0-					-0-
04	2760	N	2480	-0-	-280	-0-	105	1	2375	2	N	-0-					-0-
05	2852	N	2687	-0-	-165	-0-	115	1	2572	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	2524	-0-	-146	-0-	101	1	2423	2	N	-0-					-0-
*07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	104	1	2489	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

02	4172	X	4121	-0-	-51	-0-	364	1	3757	2	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4540	-0-	-79	-0-	404	1	4136	2	Y	-0-					-0-
04	4470	X	4369	-0-	-101	-0-	363	1	4006	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4445	-0-	-174	-0-	370	1	4075	2	Y	-0-					-0-
06	4410	X	4299	-0-	-111	-0-	440	1	3859	2	Y	-0-					-0-
07	4557	X	4433	-0-	-124	-0-	389	1	4044	2	Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

02	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	90	1	2529	2	N	-0-					-0-
03	2914	N	2874	-0-	-40	-0-	96	1	2778	2	N	-0-					-0-
04	2820	N	2776	-0-	-44	-0-	93	1	2683	2	N	-0-					-0-
05	2914	N	2840	-0-	-74	-0-	96	1	2744	2	N	-0-					-0-
06	2790	N	2714	-0-	-76	-0-	93	1	2621	2	N	-0-					-0-
07	2883	N	2818	-0-	-65	-0-	98	1	2720	2	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

02	868	N	836	-0-	-32	-0-	3	1	833	3	N	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	3	1	913	3	N	-0-					-0-
04	870	N	849	-0-	-21	-0-	2	1	847	3	N	-0-					-0-
05	930	N	915	-0-	-15	-0-	2	1	913	3	N	-0-					-0-
06	900	N	891	-0-	-9	-0-	2	1	889	3	N	-0-					-0-
*07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	3	1	883	3	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

02	2968	X	2517	-0-	-451	-0-	87	1	2430	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	3027	-0-	-135	-0-	101	1	2926	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2903	-0-	-157	-0-	98	1	2805	2	N	-0-					-0-
05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	104	1	2979	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2909	-0-	-31	-0-	100	1	2809	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2990	-0-	-48	-0-	104	1	2886	2	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

02	476	N	384	-0-	-92	-0-	1	1	383	3	Y	-0-					5
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	1	1	464	3	Y	-0-					5
04	510	N	440	-0-	-70	-0-	1	1	439	3	Y	-0-					5
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	2	1	599	3	Y	-0-					5
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	1	1	429	3	Y	-0-					5
07	434	N	391	-0-	-43	-0-	1	1	390	3	Y	-0-					5

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778

02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	24	1	676	2	N	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	26	1	757	2	N	-0-					-0-
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	25	1	720	2	N	-0-					-0-
05	775	N	763	-0-	-12	-0-	26	1	737	2	N	-0-					-0-
06	750	N	475	-0-	-275	-0-	16	1	459	2	N	-0-					-0-
07	775	N	737	-0-	-38	-0-	26	1	711	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	127	1	3543	2	N	-0-					-0-
03	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	136	1	3937	2	N	-0-					-0-
04	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	132	1	3805	2	N	-0-					-0-
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	133	1	3806	2	N	-0-					-0-
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	130	1	3637	2	N	-0-					-0-
*07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	125	1	3481	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

02	7196	X	6600	-0-	-596	-0-	22 1	1 9	6577	3	Y	1	1	1			-0-
03	7967	X	7256	-0-	-711	-0-	20	1	7236	3	Y	-0-					-0-
04	7500	X	7116	-0-	-384	-0-	18	1	7098	3	Y	-0-					-0-
05	7502	X	7318	-0-	-184	-0-	19	1	7299	3	Y	-0-					-0-
06	7080	X	7060	-0-	-20	-0-	18	1	7042	3	Y	-0-					-0-
*07	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	21	1	7315	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

02	1456	N	1431	-0-	-25	-0-	49	1	1382	2	N	-0-					-0-
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	55	1	1599	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1562	-0-	-58	-0-	53	1	1509	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	53	1	1508	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	51	1	1419	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	52	1	1433	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

02	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	385	1	6457	3	N	-0-					-0-
03	6572	X	6519	-0-	-53	-0-	420	1	6099	3	N	-0-					-0-
04	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	407	1	6341	3	N	-0-					-0-
05	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	420	1	6554	3	N	-0-					-0-
06	6480	X	6305	-0-	-175	-0-	405	1	5900	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	6173	-0-	-523	-0-	420	1	5753	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

02	2156	N	1964	-0-	-192	-0-	68	1	1896	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	76	1	2185	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2119	-0-	-101	-0-	71	1	2048	2	N	-0-					-0-
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	78	1	2224	2	N	-0-					-0-
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	78	1	2176	2	N	-0-					-0-
*07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	80	1	2223	2	N	-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 #: 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
02	2268	X	1514	-0-	-754	-0-	5	1	1509	3	N	-0-			-0-
03	2511	X	1489	-0-	-1022	-0-	4	1	1485	3	N	-0-			-0-
04	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	5	1	1779	3	N	-0-			-0-
05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	8	1	3197	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	5488	-0-	2488	2488	14	1	5474	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	4301	-0-	1201	3689	12	1	4289	3	N	-0-			-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

02	2604	N	2455	-0-	-149	-0-	8	1	2447	3	N	-0-			-0-
03	2914	N	2827	-0-	-87	-0-	8	1	2819	3	N	-0-			-0-
04	2790	N	2703	-0-	-87	-0-	7	1	2696	3	N	-0-			-0-
05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	7	1	2795	3	N	-0-			-0-
06	2730	N	2671	-0-	-59	-0-	7	1	2664	3	N	-0-			-0-
*07	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	8	1	2806	3	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

02	5880	X	5134	-0-	-746	-0-	177	1	4957	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	5561	-0-	-856	-0-	186	1	5375	2	N	-0-			-0-
04	6210	X	5182	-0-	-1028	-0-	174	1	5008	2	N	-0-			-0-
05	6076	X	5480	-0-	-596	-0-	185	1	5295	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	5427	-0-	-63	-0-	187	1	5240	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	5580	-0-	-93	-0-	194	1	5386	2	N	-0-			-0-

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	18	1	491	2	N	-0-			-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	17	1	502	2	N	-0-			-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	431	2	N	-0-			-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	2	N	-0-			-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	16	1	451	2	N	-0-			-0-
*07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	14	1	389	2	N	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

02	3472	X	3305	-0-	-167	-0-	114	1	3191	2	Y	-0-			-0-
03	3844	X	3689	-0-	-155	-0-	123	1	3566	2	Y	-0-			-0-
04	3750	X	3556	-0-	-194	-0-	120	1	3436	2	Y	-0-			-0-
05	3875	X	3643	-0-	-232	-0-	123	1	3520	2	Y	-0-			-0-
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	120	1	3379	2	Y	-0-			-0-
*07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	124	1	3452	2	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

02	812	N	681	-0-	-131	-0-	2	1	679	3	Y	-0-			-0-
03	837	N	750	-0-	-87	-0-	2	1	748	3	Y	-0-			-0-
04	750	N	684	-0-	-66	-0-	2	1	682	3	Y	-0-			-0-
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	3	1	984	3	Y	-0-			-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	2	1	808	3	Y	-0-			-0-
07	713	N	663	-0-	-50	-0-	2	1	661	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 #: 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
02	1064	N	1059	-0-	-5	-0-	4	1	1055	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	3	1	1132	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	3	1	1133	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	3	1	1145	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	3	1	1072	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	3	1	1105	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
02	2520	N	2517	-0-	-3	-0-	8	1	2509	3	N	-0-					-0-
03	2852	N	2785	-0-	-67	-0-	8	1	2777	3	N	-0-					-0-
04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	7	1	2789	3	N	-0-					-0-
05	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	8	1	2961	3	N	-0-					-0-
06	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	7	1	2778	3	N	-0-					-0-
07	2883	N	2868	-0-	-15	-0-	8	1	2860	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
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	94	1	2635	2	N	-0-					-0-
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	102	1	2961	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2951	-0-	-49	-0-	99	1	2852	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2866	-0-	-234	-0-	97	1	2769	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2892	-0-	-108	-0-	100	1	2792	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	104	1	2894	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
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	104	1	2899	2	N	-0-					-0-
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	129	1	3742	2	N	-0-					-0-
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	112	1	3226	2	N	-0-					-0-
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	115	1	3291	2	N	-0-					-0-
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	123	1	3464	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2645	-0-	-424	-0-	92	1	2553	2	N	-0-					-0-

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
02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	116	1	3240	2	N	-0-					-0-
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	125	1	3617	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	120	1	3450	2	N	-0-					-0-
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	123	1	3515	2	N	-0-					-0-
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	119	1	3346	2	N	-0-					-0-
*07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	124	1	3442	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
02	4620	X	4204	-0-	-416	-0-	14	1	4190	3	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4777	-0-	-59	-0-	13	1	4764	3	Y	-0-					-0-
04	4650	X	4521	-0-	-129	-0-	12	1	4509	3	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4649	-0-	-156	-0-	12	1	4637	3	Y	-0-					-0-
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	12	1	4489	3	Y	-0-					-0-
*07	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	13	1	4643	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 #: 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
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	4	1	1055	3	N	-0-			-0-
03	1178	N	872	-0-	-306	-0-	2	1	870	3	N	-0-			-0-
04	810	N	627	-0-	-183	-0-	2	1	625	3	N	-0-			-0-
05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	3	1	1136	3	N	-0-			-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	3	1	1017	3	N	-0-			-0-
*07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	3	1	1057	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
02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	15	1	4473	3	Y	-0-			-0-
03	4898	X	4883	-0-	-15	-0-	14	1	4869	3	Y	-0-			-0-
04	4740	X	4693	-0-	-47	-0-	12	1	4681	3	Y	-0-			-0-
05	4898	X	4846	-0-	-52	-0-	13	1	4833	3	Y	-0-			-0-
06	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	12	1	4607	3	Y	-0-			-0-
*07	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	14	1	4852	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
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	29	1	797	2	N	-0-			-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	30	1	863	2	N	-0-			-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	28	1	814	2	N	-0-			-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	36	1	1017	2	N	-0-			-0-
06	870	N	817	-0-	-53	-0-	28	1	789	2	N	-0-			-0-
07	868	N	848	-0-	-20	-0-	29	1	819	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
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	11	1	3291	3	N	-0-			-0-
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	10	1	3686	3	N	-0-			-0-
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	9	1	3512	3	N	-0-			-0-
05	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	5	1	2062	3	N	-0-			-0-
06	1710	X	335	-0-	-1375	-0-	1	1	334	3	N	-0-			-0-
07	1767	X	176	-0-	-1591	-0-	1	1	175	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
02	2520	N	2417	-0-	-103	-0-	8	1	2409	3	N	-0-			-0-
03	2759	N	2642	-0-	-117	-0-	7	1	2635	3	N	-0-			-0-
04	2640	N	2568	-0-	-72	-0-	7	1	2561	3	N	-0-			-0-
05	2666	N	334	-0-	-2332	-0-	1	1	333	3	N	-0-			-0-
06	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-			-0-
*07	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	8	1	2726	3	N	-0-			-0-

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
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	17	1	4972	3	Y	-0-			5
03	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	16	1	5589	3	Y	-0-			5
04	5190	X	5175	-0-	-15	-0-	13	1	5162	3	Y	-0-			5
05	5363	X	5155	-0-	-208	-0-	13	1	5142	3	Y	-0-			5
06	5100	X	4946	-0-	-154	-0-	13	1	4933	3	Y	-0-			5
07	5270	X	5114	-0-	-156	-0-	15	1	5099	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
02	308	N	159	-0-	-149	-0-	1	1	158	3	N	-0-			-0-
03	341	N	170	-0-	-171	-0-	1	1	169	3	N	-0-			-0-
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-			-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-			-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-			-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	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-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
02	4004	X	3822	-0-	-182	-0-	13	1	3809	3	Y	-0-					-0-
03	4433	X	4179	-0-	-254	-0-	12	1	4167	3	Y	-0-					-0-
04	4290	X	4118	-0-	-172	-0-	11	1	4107	3	Y	-0-					-0-
05	4433	X	4020	-0-	-413	-0-	10	1	4010	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3723	-0-	-417	-0-	10	1	3713	3	Y	-0-					-0-
07	4247	X	4200	-0-	-47	-0-	12	1	4188	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	10	1	2882	3	Y	-0-					-0-
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	9	1	3144	3	Y	-0-					-0-
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	8	1	3015	3	Y	-0-					-0-
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	8	1	3059	3	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2889	-0-	-51	-0-	8	1	2881	3	Y	-0-					-0-
07	3038	X	3034	-0-	-4	-0-	9	1	3025	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797

02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	134	1	3748	2	N	-0-					-0-
03	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	152	1	4376	2	N	-0-					-0-
04	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	142	1	4068	2	N	-0-					-0-
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	140	1	3984	2	N	-0-					-0-
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	135	1	3796	2	N	-0-					-0-
*07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	125	1	3489	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

02	616	N	81	-0-	-535	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	126	1	3525	2	Y	-0-					-0-
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	137	1	3956	2	Y	-0-					-0-
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	130	1	3724	2	Y	-0-					-0-
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	134	1	3817	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3789	-0-	-201	-0-	130	1	3659	2	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3869	-0-	-223	-0-	134	1	3735	2	Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

02	2688	X	2169	-0-	-519	-0-	75	1	2094	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2305	-0-	-671	-0-	77	1	2228	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2150	-0-	-730	-0-	72	1	2078	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2193	-0-	-194	-0-	74	1	2119	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2041	-0-	-179	-0-	70	1	1971	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2061	-0-	-171	-0-	72	1	1989	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 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
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	88	1	905	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	99	1	1010	2	N	-0-			-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	93	1	1028	2	N	-0-			-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	97	1	1064	2	N	-0-			-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	113	1	986	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	100	1	1040	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
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	7	1	2064	3	Y	-0-			-0-
03	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	6	1	2225	3	Y	-0-			-0-
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	6	1	2188	3	Y	-0-			-0-
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	6	1	2365	3	Y	-0-			-0-
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	6	1	2191	3	Y	-0-			-0-
07	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	6	1	2168	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
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	26	1	725	2	N	-0-			-0-
03	837	N	773	-0-	-64	-0-	26	1	747	2	N	-0-			-0-
04	870	N	677	-0-	-193	-0-	23	1	654	2	N	-0-			-0-
05	837	N	714	-0-	-123	-0-	24	1	690	2	N	-0-			-0-
06	750	N	696	-0-	-54	-0-	24	1	672	2	N	-0-			-0-
*07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	25	1	690	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
02	1092	N	979	-0-	-113	-0-	34	1	945	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	38	1	1084	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	36	1	1021	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	36	1	1027	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	36	1	1018	2	N	-0-			-0-
*07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	41	1	1151	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
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	89	1	2479	2	Y	-0-			-0-
03	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	95	1	2735	2	Y	-0-			-0-
04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	92	1	2637	2	Y	-0-			-0-
05	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	96	1	2737	2	Y	-0-			-0-
06	2730	N	2570	-0-	-160	-0-	88	1	2482	2	Y	-0-			-0-
07	2821	N	2588	-0-	-233	-0-	90	1	2498	2	Y	-0-			-0-

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
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	9	1	2796	3	Y	-0-			-0-
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	9	1	3294	3	Y	-0-			-0-
04	2910	X	2877	-0-	-33	-0-	8	1	2869	3	Y	-0-			-0-
05	3100	X	2986	-0-	-114	-0-	8	1	2978	3	Y	-0-			-0-
06	3000	X	2846	-0-	-154	-0-	7	1	2839	3	Y	-0-			-0-
07	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	9	1	2946	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
02	1204	N	751	-0-	-453	-0-	3	1	748	3	Y	-0-			-0-
03	930	N	808	-0-	-122	-0-	2	1	806	3	Y	-0-			-0-
04	780	N	719	-0-	-61	-0-	2	1	717	3	Y	-0-			-0-
05	837	N	671	-0-	-166	-0-	2	1	669	3	Y	-0-			-0-
06	690	N	645	-0-	-45	-0-	2	1	643	3	Y	-0-			-0-
*07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	2	1	750	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	812	N	730	-0-	-82	-0-	25	1	705	2	N	-0-			-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	22	1	621	2	N	-0-			-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	36	1	1024	2	N	-0-			-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	868	2	N	-0-			-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	29	1	812	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	865	-0-	-158	-0-	30	1	835	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

02	3724	X	3564	-0-	-160	-0-	12	1	3552	3	Y	-0-			-0-
03	4123	X	3907	-0-	-216	-0-	11	1	3896	3	Y	-0-			-0-
04	3960	X	3741	-0-	-219	-0-	10	1	3731	3	Y	-0-			-0-
05	4092	X	3847	-0-	-245	-0-	10	1	3837	3	Y	-0-			-0-
06	3810	X	3675	-0-	-135	-0-	10	1	3665	3	Y	-0-			-0-
07	3937	X	3746	-0-	-191	-0-	11	1	3735	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	45	1	1253	2	Y	-0-			-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	47	1	1352	2	Y	-0-			-0-
04	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	45	1	1279	2	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	44	1	1260	2	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1234	-0-	-116	-0-	43	1	1191	2	Y	-0-			-0-
07	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	45	1	1244	2	Y	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

02	1848	N	1780	-0-	-68	-0-	61	1	1719	2	N	-0-			-0-
03	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	66	1	1903	2	N	-0-			-0-
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	65	1	1867	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1675	-0-	-309	-0-	57	1	1618	2	N	-0-			-0-
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	69	1	1947	2	N	-0-			-0-
*07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	73	1	2019	2	N	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

02	4732	X	4682	-0-	-50	-0-	16	1	4666	3	N	-0-			-0-
03	5239	X	5107	-0-	-132	-0-	14	1	5093	3	N	-0-			-0-
04	5070	X	4845	-0-	-225	-0-	13	1	4832	3	N	-0-			-0-
05	5239	X	4932	-0-	-307	-0-	13	1	4919	3	N	-0-			-0-
06	5070	X	4712	-0-	-358	-0-	12	1	4700	3	N	-0-			-0-
07	5177	X	4786	-0-	-391	-0-	14	1	4772	3	N	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	3	1	992	3	N	-0-			-0-
03	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	3	1	1070	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	3	1	1069	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	3	1	1069	3	N	-0-			-0-
06	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	3	1	1027	3	N	-0-			-0-
07	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	3	1	1073	3	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 #: 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
02	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	4011	3	Y	2	2	1			-0-
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	10	1	3653	3	Y	-0-					-0-
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	9	1	3338	3	Y	-0-					-0-
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	8	1	3042	3	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2757	-0-	-513	-0-	7	1	2750	3	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2849	-0-	-530	-0-	8	1	2841	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
02	4088	X	3748	-0-	-340	-0-	129	1	3619	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4175	-0-	-196	-0-	140	1	4035	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3994	-0-	-146	-0-	134	1	3860	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3905	-0-	-373	-0-	132	1	3773	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3791	-0-	-349	-0-	130	1	3661	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3814	-0-	-371	-0-	132	1	3682	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
02	1848	N	1740	-0-	-108	-0-	154	1	1586	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	164	1	1678	2	N	-0-					-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	155	1	1706	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	151	1	1658	2	N	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	190	1	1663	2	N	-0-					-0-
*07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	170	1	1769	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
02	1036	N	979	-0-	-57	-0-	3	1	976	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	3	1	1122	3	N	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	3	1	1117	3	N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	3	1	1154	3	N	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	3	1	1175	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	3	1	1046	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	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11

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
02	5796	X	5627	-0-	-169	-0-	19	1	5608	3	Y	-0-					-0-
03	6417	X	6270	-0-	-147	-0-	17	1	6253	3	Y	-0-					-0-
04	6210	X	6082	-0-	-128	-0-	16	1	6066	3	Y	-0-					-0-
05	6417	X	6200	-0-	-217	-0-	16	1	6184	3	Y	-0-					-0-
06	6060	X	5987	-0-	-73	-0-	15	1	5972	3	Y	-0-					-0-
07	6262	X	6113	-0-	-149	-0-	18	1	6095	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	1176	N	1079	-0-	-97	-0-	37	1	1042	2	N	-0-			-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	42	1	1204	2	N	-0-			-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	40	1	1161	2	N	-0-			-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	44	1	1249	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	997	-0-	-203	-0-	34	1	963	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	37	1	1030	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
02	3472	X	3358	-0-	-114	-0-	116	1	3242	2	N	-0-			-0-
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	128	1	3710	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	3598	-0-	-152	-0-	121	1	3477	2	N	-0-			-0-
05	3875	X	3710	-0-	-165	-0-	125	1	3585	2	N	-0-			-0-
06	3750	X	3654	-0-	-96	-0-	126	1	3528	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	3730	-0-	-114	-0-	129	1	3601	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
02	1288	N	1253	-0-	-35	-0-	4	1	1249	3	Y	-0-			-0-
03	1426	N	777	-0-	-649	-0-	2	1	775	3	Y	-0-			-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	4	1	1443	3	Y	-0-			-0-
05	1395	N	232	-0-	-1163	-0-	1	1	231	3	Y	-0-			-0-
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	7	1	2577	3	Y	-0-			-0-
*07	3100	N	12074	-0-	8974	8974	35	1	12039	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
02	3500	X	3403	-0-	-97	-0-	117	1	3286	2	N	-0-			-0-
03	3813	X	3807	-0-	-6	-0-	127	1	3680	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	3566	-0-	-154	-0-	120	1	3446	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	3718	-0-	-126	-0-	126	1	3592	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	3529	-0-	-191	-0-	121	1	3408	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	3449	-0-	-364	-0-	120	1	3329	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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
07	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
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	4	1	1171	3	Y	-0-			-0-
03	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	3	1	1115	3	Y	-0-			-0-
04	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	3	1	1169	3	Y	-0-			-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	3	1	1290	3	Y	-0-			-0-
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	3	1	1225	3	Y	-0-			-0-
*07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	4	1	1246	3	Y	-0-			-0-

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
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	1	1	430	3	Y	-0-			-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	1	1	500	3	Y	-0-			-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	1	1	532	3	Y	-0-			-0-
05	465	N	406	-0-	-59	-0-	1	1	405	3	Y	-0-			-0-
06	450	N	348	-0-	-102	-0-	1	1	347	3	Y	-0-			-0-
07	465	N	357	-0-	-108	-0-	1	1	356	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 "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
02	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	15	1	4581	3	Y	-0-					-0-
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	14	1	5042	3	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4769	-0-	-1	-0-	12	1	4757	3	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4879	-0-	-50	-0-	13	1	4866	3	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4348	-0-	-602	-0-	11	1	4337	3	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4951	-0-	-133	-0-	14	1	4937	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
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	13	1	3944	3	N	-0-					-0-
03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	12	1	4252	3	N	-0-					-0-
04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	10	1	4020	3	N	-0-					-0-
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	11	1	4164	3	N	-0-					-0-
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	11	1	4132	3	N	-0-					-0-
*07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	12	1	4284	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
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	100	1	2807	2	N	-0-					-0-
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	110	1	3167	2	N	-0-					-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	107	1	3062	2	N	-0-					-0-
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	107	1	3049	2	N	-0-					-0-
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	102	1	2858	2	N	-0-					-0-
*07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	109	1	3028	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
02	812	N	781	-0-	-31	-0-	2	1	193	2	Y	-0-					-0-
							586	3									
03	899	N	873	-0-	-26	-0-	2	1	215	2	Y	-0-					-0-
							656	3									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	2	1	214	2	Y	-0-					-0-
							654	3									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	Y	4					4
							653	3	4	9							
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	2	1	199	2	Y	4					8
							603	3	4	9							
*07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	2	1	203	2	Y	2					10
							619	3	2	9							

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
02	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	151	1	4219	2	N	-0-					-0-
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	154	1	4458	2	N	-0-					-0-
04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	144	1	4151	2	N	-0-					-0-
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	149	1	4250	2	N	-0-					-0-
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	140	1	3928	2	N	-0-					-0-
*07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	142	1	3936	2	N	-0-					-0-

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
02	3220	X	3121	-0-	-99	-0-	10	1	3111	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	3369	-0-	-196	-0-	9	1	3360	3	N	-0-					-0-
04	3420	X	3269	-0-	-151	-0-	9	1	3260	3	N	-0-					-0-
05	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	9	1	3365	3	N	-0-					-0-
06	3420	X	3173	-0-	-247	-0-	8	1	3165	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	3298	-0-	-143	-0-	10	1	3288	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 #: 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
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	4	1	1295	3	Y	-0-			-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	4	1	1432	3	Y	-0-			-0-
04	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	4	1	1368	3	Y	-0-			-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	4	1	1427	3	Y	-0-			-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	4	1	1378	3	Y	-0-			-0-
*07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	4	1	1413	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
02	1176	X	1024	-0-	-152	-0-	3	1	1021	3	N	-0-			-0-
03	1178	X	1105	-0-	-73	-0-	3	1	1102	3	N	-0-			-0-
04	1140	X	1030	-0-	-110	-0-	3	1	1027	3	N	-0-			-0-
05	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	3	1	1200	3	N	-0-			-0-
06	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	3	1	1208	3	N	-0-			-0-
*07	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	4	1	1254	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
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	3	1	921	3	Y	-0-			-0-
03	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	3	1	1004	3	Y	-0-			-0-
04	990	N	976	-0-	-14	-0-	3	1	973	3	Y	-0-			-0-
05	1023	N	996	-0-	-27	-0-	3	1	993	3	Y	-0-			-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	3	1	959	3	Y	-0-			-0-
*07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	3	1	1034	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
02	1176	N	1162	-0-	-14	-0-	4	1	1158	3	Y	-0-			-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	4	1	1301	3	Y	-0-			-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	3	1	1269	3	Y	-0-			-0-
05	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	3	1	1272	3	Y	-0-			-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	3	1	1230	3	Y	-0-			-0-
07	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	4	1	1265	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
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	28	1	778	2	N	-0-			-0-
03	868	N	862	-0-	-6	-0-	29	1	833	2	N	-0-			-0-
04	840	N	596	-0-	-244	-0-	20	1	576	2	N	-0-			-0-
05	899	N	374	-0-	-525	-0-	13	1	361	2	N	-0-			-0-
06	840	N	74	-0-	-766	-0-	3	1	71	2	N	-0-			-0-
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	21	1	596	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
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	55	1	1529	2	N	-0-			-0-
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	66	1	1918	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	63	1	1797	2	N	-0-			-0-
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	65	1	1853	2	N	-0-			-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	62	1	1726	2	N	-0-			-0-
*07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	63	1	1752	2	N	-0-			-0-

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
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	6	1	1933	3	N	-0-			-0-
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	6	1	1977	3	N	-0-			-0-
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	5	1	1904	3	N	-0-			-0-
05	2077	N	2060	-0-	-17	-0-	5	1	2055	3	N	-0-			-0-
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	5	1	1931	3	N	-0-			-0-
07	1984	N	1881	-0-	-103	-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

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
02	672	N	646	-0-	-26	-0-	2	1	644	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	731	-0-	-13	-0-	2	1	729	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	2	1	679	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	608	-0-	-105	-0-	2	1	606	3	Y	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	2	1	729	3	Y	-0-					-0-
*07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	2	1	725	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
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	1	1	198	3	Y	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	1	1	468	3	Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	1	1	306	3	Y	-0-					-0-
*07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	1	1	312	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
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	135	1	3771	2	N	-0-					-0-
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	152	1	4382	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3886	-0-	-194	-0-	131	1	3755	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3465	-0-	-751	-0-	117	1	3348	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3233	-0-	-847	-0-	111	1	3122	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3135	-0-	-1081	-0-	109	1	3026	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
02	1372	N	1332	-0-	-40	-0-	4	1	1328	3	Y	-0-					8
03	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	4	1	1490	3	Y	-0-					8
04	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	4	1	1431	3	Y	4					12
							4	9									
05	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	4	1	1454	3	Y	-0-					12
06	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	4	1	1415	3	Y	-0-	12	1			-0-
07	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	4	1	1392	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	86	1	2416	2	N	-0-					-0-
03	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	91	1	2624	2	N	-0-					-0-
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	87	1	2497	2	N	-0-					-0-
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	89	1	2530	2	N	-0-					-0-
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	87	1	2440	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2438	-0-	-104	-0-	85	1	2353	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
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	3	1	88	2	N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	-0-					-0-
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	4	1	100	2	N	-0-					-0-
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	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
02	2324	X	1783	-0-	-541	-0-	62	1	1721	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	1953	-0-	-620	-0-	65	1	1888	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	1477	-0-	-743	-0-	50	1	1427	2	N	-0-					-0-
05	1984	X	848	-0-	-1136	-0-	29	1	819	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	387	-0-	-1533	-0-	13	1	374	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	463	-0-	-1521	-0-	16	1	447	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
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	5	1	1633	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	5	1	1787	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	4	1	1709	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1537	-0-	-292	-0-	4	1	1533	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1350	-0-	-390	-0-	4	1	1346	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1509	-0-	-258	-0-	4	1	1505	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
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	368	1	956	3	Y	-0-					31
03	1364	N	1155	-0-	-209	-0-	406	1	749	3	Y	-0-					31
04	1320	N	1002	-0-	-318	-0-	392	1	610	3	Y	-0-					31
05	1364	N	1080	-0-	-284	-0-	405	1	675	3	Y	-0-					31
06	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	392	1	675	3	Y	-0-					31
07	1023	N	928	-0-	-95	-0-	405	1	523	3	Y	-0-	17	1			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
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	5	1	1456	3	Y	8	16	1			32
							9	9									
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	5	1	1610	3	Y	13	44	1			1
							14	9									
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	4	1	1566	3	Y	10	1	1			10
							11	9									
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	4	1	1609	3	Y	15	1	1			24
							17	9									
06	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	4	1	1550	3	Y	13	32	1			5
							14	9									
07	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	5	1	1578	3	Y	9	1	1			13
							10	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
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	97	1	2709	2	N	-0-					-0-
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	105	1	3030	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	3006	-0-	-54	-0-	101	1	2905	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3075	-0-	-87	-0-	104	1	2971	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2924	-0-	-136	-0-	101	1	2823	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2988	-0-	-143	-0-	104	1	2884	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
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	67	1	1879	2	N	-0-					-0-
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	52	1	1490	2	N	-0-					-0-
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	65	1	1870	2	N	-0-					-0-
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	65	1	1862	2	N	-0-					-0-
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	61	1	1715	2	N	-0-					-0-
*07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	60	1	1661	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
02	560	N	438	-0-	-122	-0-	1	1	437	3	N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	2	1	531	3	N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	1	1	541	3	N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	2	1	570	3	N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	1	1	520	3	N	-0-					-0-
*07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	2	1	583	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
02	1036	N	982	-0-	-54	-0-	3	1	979	3	Y	-0-					10
03	1116	N	891	-0-	-225	-0-	3	1	888	3	Y	-0-					10
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	3	1	1129	3	Y	-0-					10
05	1085	N	919	-0-	-166	-0-	2	1	917	3	Y	-0-	10	1			-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	3	1	1125	3	Y	2					2
							2	9									
*07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	3	1	970	3	Y	1					3
							1	9									

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
02	5824	X	5647	-0-	-177	-0-	19	1	5628	3	Y	-0-					-0-
03	6541	X	6232	-0-	-309	-0-	17	1	6215	3	Y	-0-					-0-
04	6330	X	5947	-0-	-383	-0-	15	1	5932	3	Y	-0-					-0-
05	6541	X	6291	-0-	-250	-0-	16	1	6275	3	Y	-0-					-0-
06	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	15	1	5886	3	Y	-0-					-0-
*07	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	18	1	6107	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
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	4	1	1140	3	N	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	3	1	1115	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	3	1	1033	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	3	1	1048	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	973	-0-	-107	-0-	3	1	970	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	979	-0-	-106	-0-	3	1	976	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
02	1120	N	1093	-0-	-27	-0-	38	1	1055	2	N	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	42	1	1217	2	N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	40	1	1136	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	41	1	1167	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	40	1	1108	2	N	-0-					-0-
*07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	43	1	1185	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
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	10	1	3087	3	N	-0-					-0-
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	9	1	3322	3	N	-0-					-0-
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	8	1	3162	3	N	-0-					-0-
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	9	1	3403	3	N	-0-					-0-
06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	9	1	3341	3	N	-0-					-0-
*07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	9	1	3243	3	N	-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 #: 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
02	1008	N	992	-0-	-16	-0-	3	1	989	3	N	-0-			-0-
03	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	3	1	1111	3	N	-0-			-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	3	1	1065	3	N	-0-			-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	3	1	1110	3	N	-0-			-0-
06	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	3	1	1071	3	N	-0-			-0-
07	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	3	1	1100	3	N	-0-			-0-

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
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	5	1	1381	3	Y	-0-			-0-
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	4	1	1575	3	Y	-0-			-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	4	1	1582	3	Y	-0-			-0-
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	4	1	1705	3	Y	-0-			-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	4	1	1622	3	Y	-0-			-0-
*07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	4	1	1326	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
02	672	N	126	-0-	-546	-0-	126	3			Y	-0-			15
03	372	N	229	-0-	-143	-0-	1	1	228	3	Y	-0-			15
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	3	Y	-0-			15
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	Y	-0-			15
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	1	1	242	3	Y	-0-			15
*07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	1	1	293	3	Y	-0-			15

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
02	4592	X	4352	-0-	-240	-0-	14	1	4338	3	N	-0-			-0-
03	5084	X	4704	-0-	-380	-0-	13	1	4691	3	N	-0-			-0-
04	4920	X	4619	-0-	-301	-0-	12	1	4607	3	N	-0-			-0-
05	5084	X	4793	-0-	-291	-0-	12	1	4781	3	N	-0-			-0-
06	4890	X	4492	-0-	-398	-0-	12	1	4480	3	N	-0-			-0-
07	4805	X	4669	-0-	-136	-0-	14	1	4655	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
02	5012	X	4552	-0-	-460	-0-	15	1	4537	3	N	-0-			-0-
03	5456	X	4873	-0-	-583	-0-	13	1	4860	3	N	-0-			-0-
04	5280	X	4660	-0-	-620	-0-	12	1	4648	3	N	-0-			-0-
05	5425	X	4937	-0-	-488	-0-	13	1	4924	3	N	-0-			-0-
06	5190	X	4595	-0-	-595	-0-	12	1	4583	3	N	-0-			-0-
07	5053	X	4560	-0-	-493	-0-	13	1	4547	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
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	6	1	1767	3	N	-0-			-0-
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	5	1	1932	3	N	-0-			-0-
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	5	1	1846	3	N	-0-			-0-
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	5	1	1961	3	N	-0-			-0-
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	5	1	1979	3	N	-0-			-0-
*07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	6	1	2104	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
02	1512	N	1304	-0-	-208	-0-	4	1	1300	3	N	-0-			-0-
03	1612	N	1384	-0-	-228	-0-	4	1	1380	3	N	-0-			-0-
04	1440	N	1319	-0-	-121	-0-	3	1	1316	3	N	-0-			-0-
05	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	4	1	1371	3	N	-0-			-0-
06	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	3	1	1250	3	N	-0-			-0-
07	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	4	1	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
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
02	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	17	1	4970	3	Y	-0-					-0-
03	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	15	1	5501	3	Y	-0-					-0-
04	5310	X	4722	-0-	-588	-0-	12	1	4710	3	Y	-0-					-0-
05	5487	X	4717	-0-	-770	-0-	12	1	4705	3	Y	-0-					-0-
06	5310	X	4470	-0-	-840	-0-	12	1	4458	3	Y	-0-					-0-
07	5487	X	4494	-0-	-993	-0-	13	1	4481	3	Y	-0-					-0-

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
02	3584	X	3525	-0-	-59	-0-	12	1	3513	3	N	-0-					-0-
03	4216	X	3754	-0-	-462	-0-	10	1	3744	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	3905	-0-	-175	-0-	10	1	3895	3	N	-0-					-0-
05	4216	X	3955	-0-	-261	-0-	10	1	3945	3	N	-0-					-0-
06	4020	X	3798	-0-	-222	-0-	10	1	3788	3	N	-0-					-0-
07	4030	X	3884	-0-	-146	-0-	11	1	3873	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	924	N	780	-0-	-144	-0-	765	3	15	9	Y	14	34	1			1
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1173	3	20	9	Y	18	5	1			14
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1105	3	12	9	Y	11					25
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1108	3	13	9	Y	12	37	1			-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1052	3	6	9	Y	5					5
*07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1052	3	11	9	Y	10					15

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
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	3	1	971	3	Y	-0-					3
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	3	1	1023	3	Y	-0-					3
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	1	1	329	3	Y	-0-					3
05	372	N	196	-0-	-176	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					3
06	990	N	530	-0-	-460	-0-	1	1	529	3	Y	-0-					3
*07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	1	1	364	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	588	N	339	-0-	-249	-0-	1	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	393	-0-	-196	-0-	1	1	392	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	365	-0-	-115	-0-	1	1	364	3	Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	1	1	373	3	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	1	1	367	3	Y	-0-					-0-
*07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	1	1	370	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, 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437

02	1204	N	1101	-0-	-103	-0-	38	1	1063	2	N	-0-					-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	45	1	1307	2	N	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	43	1	1244	2	N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	45	1	1282	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	45	1	1258	2	N	-0-					-0-
*07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	47	1	1319	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

02	1428	N	1351	-0-	-77	-0-	47	1	1304	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	49	1	1428	2	N	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	47	1	1339	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	48	1	1371	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	46	1	1300	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	48	1	1321	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	5	1	1501	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	4	1	1588	3	Y	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	4	1	1628	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	4	1	1643	3	Y	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	4	1	1579	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	5	1	1599	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

02	2212	N	1915	-0-	-297	-0-	6	1	1909	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2042	-0-	-345	-0-	6	1	2036	3	Y	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	6	1	2231	3	Y	-0-					-0-
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	6	1	2455	3	Y	-0-					-0-
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	6	1	2293	3	Y	-0-					-0-
*07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	7	1	2321	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

02	6608	X	6054	-0-	-554	-0-	20	1	6034	3	N	-0-					-0-
03	7316	X	6784	-0-	-532	-0-	19	1	6765	3	N	-0-					-0-
04	7080	X	6538	-0-	-542	-0-	17	1	6521	3	N	-0-					-0-
05	7192	X	6455	-0-	-737	-0-	17	1	6438	3	N	-0-					-0-
06	6960	X	6085	-0-	-875	-0-	16	1	6069	3	N	-0-					-0-
07	6789	X	6333	-0-	-456	-0-	18	1	6315	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

02	448	N	331	-0-	-117	-0-	1	1	330	3	N	-0-					-0-
03	434	N	358	-0-	-76	-0-	1	1	357	3	N	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	1	1	345	3	N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	379	3	N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	1	1	418	3	N	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	1	1	366	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 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
02	1456	N	1356	-0-	-100	-0-	5	1	1351	3	N	-0-			-0-
03	1612	N	1436	-0-	-176	-0-	4	1	1432	3	N	-0-			-0-
04	1530	N	1457	-0-	-73	-0-	4	1	1453	3	N	-0-			-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	4	1	1521	3	N	-0-			-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	4	1	1471	3	N	-0-			-0-
07	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	4	1	1452	3	N	-0-			-0-

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
02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	14	1	4362	3	N	-0-			-0-
03	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	15	1	5441	3	N	-0-			-0-
04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	13	1	4880	3	N	-0-			-0-
05	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	12	1	4689	3	N	-0-			-0-
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	11	1	4104	3	N	-0-			-0-
*07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	14	1	4885	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 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
02	4368	X	4046	-0-	-322	-0-	13	1	4033	3	N	-0-			-0-
03	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	13	1	4566	3	N	-0-			-0-
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	12	1	4411	3	N	-0-			-0-
05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	12	1	4540	3	N	-0-			-0-
06	4440	X	4301	-0-	-139	-0-	11	1	4290	3	N	-0-			-0-
07	4588	X	4439	-0-	-149	-0-	13	1	4426	3	N	-0-			-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 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
02	5544	X	4918	-0-	-626	-0-	16	1	4902	3	Y	-0-			-0-
03	6014	X	5304	-0-	-710	-0-	15	1	5289	3	Y	-0-			-0-
04	5550	X	5126	-0-	-424	-0-	13	1	5113	3	Y	-0-			-0-
05	5735	X	5273	-0-	-462	-0-	14	1	5259	3	Y	-0-			-0-
06	5160	X	5094	-0-	-66	-0-	13	1	5081	3	Y	-0-			-0-
07	5332	X	5071	-0-	-261	-0-	15	1	5056	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 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
02	700	N	366	-0-	-334	-0-	1	1	365	3	N	-0-			-0-
03	1023	N	350	-0-	-673	-0-	1	1	349	3	N	-0-			-0-
04	630	N	310	-0-	-320	-0-	1	1	309	3	N	-0-			-0-
05	403	N	289	-0-	-114	-0-	1	1	288	3	N	-0-			-0-
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	1	1	276	3	N	-0-			-0-
*07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	2	1	595	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 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
02	3528	X	2970	-0-	-558	-0-	10	1	2960	3	N	-0-					-0-
03	3906	X	3177	-0-	-729	-0-	9	1	3168	3	N	-0-					-0-
04	3780	X	2967	-0-	-813	-0-	8	1	2959	3	N	-0-					-0-
05	3658	X	2971	-0-	-687	-0-	8	1	2963	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	3018	-0-	-312	-0-	8	1	3010	3	N	-0-					-0-
07	3286	X	3185	-0-	-101	-0-	9	1	3176	3	N	-0-					-0-

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
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	11	1	3208	3	N	-0-					-0-
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	10	1	3454	3	N	-0-					-0-
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	9	1	3362	3	N	-0-					-0-
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	9	1	3574	3	N	-0-					-0-
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	9	1	3311	3	N	-0-					-0-
*07	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	10	1	3362	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 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
02	2184	N	2133	-0-	-51	-0-	139	1	1994	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2338	-0-	-111	-0-	158	1	2180	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2096	-0-	-244	-0-	137	1	1959	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2193	-0-	-163	-0-	152	1	2041	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2148	-0-	-102	-0-	140	1	2008	2	N	-0-					-0-
*07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	147	1	2070	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	51	1	1426	2	N	-0-					-0-
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	61	1	1756	2	N	-0-					-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	53	1	1514	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	52	1	1482	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1501	-0-	-269	-0-	52	1	1449	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	52	1	1451	2	N	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 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
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	3	1	812	3	Y	-0-	19	1			-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	2	1	884	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	2	1	840	3	Y	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	2	1	865	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	2	1	836	3	Y	21					21
							23	9									
*07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	3	1	861	3	Y	9	28	1			2
							10	9									

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 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
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	9	1	2777	3	N	-0-					-0-
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	8	1	3048	3	N	-0-					-0-
04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	8	1	2890	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	3035	-0-	-65	-0-	8	1	3027	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2941	-0-	-59	-0-	8	1	2933	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	3099	-0-	-1	-0-	9	1	3090	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	2730	-0-	-210	-0-	9	1	2721	3	Y	-0-					12
03	3255	X	3113	-0-	-142	-0-	9	1	3104	3	Y	-0-					12
04	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	11	1	4365	3	Y	11	23	1			-0-
							12	9									
05	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	13	1	5134	3	Y	-0-					-0-
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	10	1	3806	3	Y	-0-					-0-
*07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	15	1	5063	3	Y	-0-					-0-

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
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	3	1	834	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	768	-0-	-38	-0-	2	1	766	3	Y	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	2	1	828	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	2	1	789	3	Y	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	2	1	768	3	Y	-0-					-0-
*07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	2	1	783	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 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
02	5544	X	5422	-0-	-122	-0-	18	1	5404	3	N	-0-					-0-
03	6169	X	6108	-0-	-61	-0-	17	1	6091	3	N	-0-					-0-
04	5970	X	5848	-0-	-122	-0-	15	1	5833	3	N	-0-					-0-
05	6169	X	5935	-0-	-234	-0-	15	1	5920	3	N	-0-					-0-
06	5910	X	5606	-0-	-304	-0-	15	1	5591	3	N	-0-					-0-
07	6107	X	5340	-0-	-767	-0-	15	1	5325	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 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
02	1708	N	936	-0-	-772	-0-	3	1	933	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	835	-0-	-901	-0-	2	1	833	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	699	-0-	-591	-0-	2	1	697	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	691	-0-	-332	-0-	2	1	689	3	N	-0-					-0-
06	810	N	679	-0-	-131	-0-	2	1	677	3	N	-0-					-0-
*07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	2	1	729	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	22	1	6742	3	N	-0-					-0-
03	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	19	1	6775	3	N	-0-					-0-
04	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	20	1	7631	3	N	-0-					-0-
05	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	19	1	7429	3	N	-0-					-0-
06	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	18	1	6980	3	N	-0-					-0-
*07	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	23	1	8087	3	N	-0-					-0-

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
02	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	277	1	7768	2	N	-0-					-0-
03	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	299	1	8669	2	N	-0-					-0-
04	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	235	1	6761	2	N	-0-					-0-
05	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	262	1	7491	2	N	-0-					-0-
06	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	299	1	8392	2	N	-0-					-0-
*07	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	307	1	8554	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
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	3	1	989	3	Y	-0-					5
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	3	1	1060	3	Y	-0-					5
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	3	1	999	3	Y	2					7
							2	9									
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	3	1	994	3	Y	-0-					7
06	1020	N	924	-0-	-96	-0-	2	1	922	3	Y	-0-					7
07	1023	N	931	-0-	-92	-0-	3	1	928	3	Y	-0-					-0-

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
02	4144	X	4000	-0-	-144	-0-	138	1	3862	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4406	-0-	-182	-0-	147	1	4259	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4151	-0-	-259	-0-	140	1	4011	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4136	-0-	-297	-0-	140	1	3996	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3946	-0-	-344	-0-	136	1	3810	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4241	-0-	-192	-0-	147	1	4094	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
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	8	1	2292	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2531	-0-	-104	-0-	7	1	2524	3	Y	-0-					-0-
04	2520	N	2462	-0-	-58	-0-	6	1	2456	3	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2513	-0-	-29	-0-	7	1	2506	3	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2402	-0-	-28	-0-	6	1	2396	3	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2450	-0-	-61	-0-	7	1	2443	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, 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
02	2352	N	2102	-0-	-250	-0-	7	1	2095	3	Y	-0-			-0-
03	2759	N	2474	-0-	-285	-0-	7	1	2467	3	Y	-0-			-0-
04	2520	N	2491	-0-	-29	-0-	7	1	2484	3	Y	-0-			-0-
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	6	1	2472	3	Y	-0-			-0-
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	6	1	2394	3	Y	-0-			-0-
*07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	7	1	2445	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
02	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	81	1	2258	2	N	-0-			-0-
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	85	1	2443	2	N	-0-			-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	79	1	2262	2	N	-0-			-0-
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	82	1	2350	2	N	-0-			-0-
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	77	1	2151	2	N	-0-			-0-
*07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	77	1	2139	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
02	2968	X	2957	-0-	-11	-0-	261	1	2696	3	Y	-0-			-0-
03	3286	X	3255	-0-	-31	-0-	290	1	2965	3	Y	-0-			-0-
04	3180	X	3138	-0-	-42	-0-	261	1	2877	3	Y	-0-			-0-
05	3286	X	3027	-0-	-259	-0-	252	1	2775	3	Y	-0-			-0-
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	324	1	2839	3	Y	-0-			-0-
07	3224	X	3189	-0-	-35	-0-	280	1	2909	3	Y	-0-			-0-

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
02	3892	X	3828	-0-	-64	-0-	338	1	3490	3	N	-0-			-0-
03	4247	X	4112	-0-	-135	-0-	366	1	3746	3	N	-0-			-0-
04	4110	X	3953	-0-	-157	-0-	328	1	3625	3	N	-0-			-0-
05	4247	X	4105	-0-	-142	-0-	342	1	3763	3	N	-0-			-0-
06	4110	X	4043	-0-	-67	-0-	414	1	3629	3	N	-0-			-0-
07	4247	X	3999	-0-	-248	-0-	351	1	3648	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
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	71	1	1578	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	72	1	1583	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1592	-0-	-58	-0-	67	1	1525	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	70	1	1560	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	64	1	1505	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	64	1	1532	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
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	133	1	2932	2	N	-0-			-0-
03	3255	X	3046	-0-	-209	-0-	132	1	2914	2	N	-0-			-0-
04	3060	X	2909	-0-	-151	-0-	124	1	2785	2	N	-0-			-0-
05	3131	X	2956	-0-	-175	-0-	127	1	2829	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2869	-0-	-131	-0-	116	1	2753	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	2868	-0-	-201	-0-	115	1	2753	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
02	560	N	359	-0-	-201	-0-	1	1	358	3	Y	-0-			-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	2	1	753	3	Y	-0-			-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	2	1	864	3	Y	-0-			-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	2	1	914	3	Y	-0-			-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	2	1	849	3	Y	-0-			-0-
07	899	N	709	-0-	-190	-0-	2	1	707	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	151	1	1552	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	145	1	1488	2	N	-0-			-0-
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	148	1	1632	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	153	1	1682	2	N	-0-			-0-
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	182	1	1591	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	157	1	1631	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
02	2296	N	2267	-0-	-29	-0-	200	1	2067	2	N	-0-			-0-
03	2542	N	2320	-0-	-222	-0-	207	1	2113	2	N	-0-			-0-
04	2460	N	2295	-0-	-165	-0-	191	1	2104	2	N	-0-			-0-
05	2511	N	2164	-0-	-347	-0-	180	1	1984	2	N	-0-			-0-
06	2250	N	2130	-0-	-120	-0-	218	1	1912	2	N	-0-			-0-
07	2387	N	2287	-0-	-100	-0-	201	1	2086	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
02	1008	N	979	-0-	-29	-0-	3	1	976	3	N	-0-			-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	3	1	1189	3	N	-0-			-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	3	1	1079	3	N	-0-			-0-
05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	3	1	1072	3	N	-0-			-0-
06	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	3	1	1101	3	N	-0-			-0-
*07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	3	1	1120	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
02	1512	N	1467	-0-	-45	-0-	51	1	1416	2	N	-0-			-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	54	1	1562	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	52	1	1484	2	N	-0-			-0-
05	1736	N	1358	-0-	-378	-0-	46	1	1312	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	52	1	1471	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	51	1	1429	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
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	2	1	644	3	N	-0-			5
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	2	1	776	3	N	-0-			5
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	2	1	748	3	N	-0-			5
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	2	1	736	3	N	-0-			5
06	750	N	646	-0-	-104	-0-	2	1	643	3	N	1			6
							1	9							
07	775	N	604	-0-	-171	-0-	2	1	602	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	116	1	2591	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2674	-0-	-54	-0-	114	1	2560	2	N	-0-					-0-
04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	120	1	2662	2	N	-0-					-0-
05	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	123	1	2697	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3159	-0-	159	159	128	1	3031	2	N	-0-					-0-
*07	2841	N	2682	-0-	-159	-0-	105	1	2577	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

02	2408	N	2332	-0-	-76	-0-	206	1	2126	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2469	-0-	-166	-0-	220	1	2249	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2359	-0-	-71	-0-	196	1	2163	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2407	-0-	-166	-0-	200	1	2207	2	N	-0-					-0-
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	251	1	2203	2	N	-0-					-0-
*07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	223	1	2315	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	6	1	1761	3	Y	-0-					-0-
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	5	1	1906	3	Y	-0-					-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	5	1	1907	3	Y	-0-					-0-
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	5	1	2005	3	Y	-0-					-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	5	1	1868	3	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1818	-0-	-166	-0-	5	1	1813	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

02	1176	N	1122	-0-	-54	-0-	4	1	1118	3	Y	-0-					-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	4	1	1352	3	Y	-0-					-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	4	1	1403	3	Y	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	3	1	1318	3	Y	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	4	1	1428	3	Y	4					4
							4	9									
*07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	4	1	1481	3	Y	3					7
							3	9									

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

02	476	N	466	-0-	-10	-0-	2	1	464	3	Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	2	1	528	3	Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	1	1	525	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	1	1	523	3	Y	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	1	1	550	3	Y	-0-					-0-
*07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	2	1	549	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	3108	X	2416	-0-	-692	-0-	83	1	2333	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2634	-0-	-652	-0-	88	1	2546	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2579	-0-	-481	-0-	87	1	2492	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2715	-0-	-199	-0-	92	1	2623	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2628	-0-	-42	-0-	90	1	2538	2	N	-0-					-0-
*07	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	94	1	2624	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

02	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	164	1	4584	2	N	-0-					-0-
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	182	1	5263	2	N	-0-					-0-
04	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	173	1	4970	2	N	-0-					-0-
05	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	179	1	5128	2	N	-0-					-0-
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	177	1	4975	2	N	-0-					-0-
*07	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	183	1	5089	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

02	2520	N	2319	-0-	-201	-0-	8	1	2311	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2579	-0-	-56	-0-	7	1	2572	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	2041	-0-	-539	-0-	5	1	2036	3	N	-0-					-0-
05	2573	N	2007	-0-	-566	-0-	5	1	2002	3	N	-0-					-0-
06	2490	N	2037	-0-	-453	-0-	5	1	2032	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	6	1	2004	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

02	5768	X	5505	-0-	-263	-0-	190	1	5315	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	6143	-0-	-243	-0-	205	1	5938	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5783	-0-	-277	-0-	194	1	5589	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5972	-0-	-259	-0-	202	1	5770	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5675	-0-	-355	-0-	195	1	5480	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5886	-0-	-252	-0-	204	1	5682	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	5	1	1428	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	4	1	1515	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1383	-0-	-147	-0-	4	1	1379	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	4	1	1493	3	Y	-0-					-0-
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	4	1	1530	3	Y	-0-					-0-
*07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	5	1	1577	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

02	1652	N	1568	-0-	-84	-0-	5	1	1563	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	5	1	1811	3	Y	-0-					-0-
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	5	1	1794	3	Y	-0-					-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	5	1	1821	3	Y	-0-					-0-
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	5	1	1804	3	Y	-0-					-0-
*07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	5	1	1796	3	Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

02	2492	N	2412	-0-	-80	-0-	89	1	2323	2	N	-0-					-0-
03	2728	N	2645	-0-	-83	-0-	113	1	2532	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2567	-0-	-73	-0-	116	1	2451	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2615	-0-	-51	-0-	117	1	2498	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2212	-0-	-338	-0-	88	1	2124	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2313	-0-	-353	-0-	94	1	2219	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	309	1	146	3	Y	-0-	26	1			8
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	342	1	151	3	Y	4	4	1			8
							4	9									
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	331	1	144	3	Y	-0-					8
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	342	1	144	3	Y	-0-					8
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	331	1	143	3	Y	-0-					8
*07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	342	1	146	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
02	2772	X	2400	-0-	-372	-0-	8	1	2392	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	2486	-0-	-552	-0-	7	1	2479	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2569	-0-	-431	-0-	7	1	2562	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	3092	-0-	-8	-0-	8	1	3084	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2886	-0-	-114	-0-	7	1	2879	3	N	-0-					-0-
*07	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	8	1	2871	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
02	1484	N	1176	-0-	-308	-0-	4	1	1172	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1278	-0-	-334	-0-	4	1	1274	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	4	1	1432	3	Y	-0-					-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	4	1	1478	3	Y	-0-					-0-
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	4	1	1435	3	Y	-0-					-0-
*07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	4	1	1402	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
02	1876	N	1822	-0-	-54	-0-	6	1	1816	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	5	1	1914	3	Y	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	5	1	1869	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	5	1	1932	3	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	5	1	1855	3	Y	-0-					-0-
*07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	6	1	1891	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
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	12	1	3734	3	Y	-0-					-0-
03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	11	1	4104	3	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3914	-0-	-46	-0-	10	1	3904	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	4035	-0-	-57	-0-	10	1	4025	3	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3860	-0-	-70	-0-	10	1	3850	3	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3946	-0-	-115	-0-	11	1	3935	3	Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 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
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	71	1	1982	2	N	-0-					-0-
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	79	1	2271	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2017	-0-	-143	-0-	68	1	1949	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	1911	-0-	-352	-0-	65	1	1846	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	1814	-0-	-466	-0-	62	1	1752	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1706	-0-	-371	-0-	59	1	1647	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	2	N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	213	2	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	7	1	203	2	N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	7	1	190	2	N	-0-					-0-
07	217	N	126	-0-	-91	-0-	4	1	122	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

02	1064	N	1029	-0-	-35	-0-	36	1	993	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	35	1	1004	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	37	1	1066	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	38	1	1091	2	N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	37	1	1050	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	39	1	1073	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

02	1428	N	1321	-0-	-107	-0-	4	1	1317	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	4	1	1405	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	4	1	1342	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	4	1	1440	3	N	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	4	1	1384	3	N	-0-					-0-
*07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	4	1	1436	3	N	-0-					-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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 #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

02	168	N	134	-0-	-34	-0-	33	2	101	3	Y	-0-					12
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	35	2	105	3	Y	-0-					12
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	36	2	109	3	Y	-0-					12
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	39	2	117	3	Y	-0-					12
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	2	1	194	2	Y	35	44	1			3
							587	3	39	9							
*07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	1	1	108	2	Y	2	2	1			3
							330	3	2	9							

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

02	1232	N	1182	-0-	-50	-0-	3	1	291	2	Y	-0-					15
							888	3									
03	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	3	1	303	2	Y	-0-					15
							925	3									
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	3	1	328	2	Y	-0-					15
							1002	3									
05	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	2	1	306	2	Y	1					16
							931	3	1	9							
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	3	1	316	2	Y	1					17
							954	3	1	9							
07	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	3	1	319	2	Y	1					18
							972	3	1	9							

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

02	45339	X	45339	-0-	-0-	-0-	150	1	45189	3	Y	-0-					-0-
03	42357	X	42357	-0-	-0-	-0-	117	1	42203	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
04	37519	X	37519	-0-	-0-	-0-	97	1	37421	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	37446	X	37446	-0-	-0-	-0-	97	1	37296	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
06	36900	X	33655	-0-	-3245	-0-	87	1	33567	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	38130	X	32637	-0-	-5493	-0-	94	1	32543	3	Y	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	148	1	4136	2	N	-0-					-0-
03	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	156	1	4503	2	N	-0-					-0-
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	145	1	4163	2	N	-0-					-0-
05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	154	1	4401	2	N	-0-					-0-
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	147	1	4131	2	N	-0-					-0-
*07	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	156	1	4327	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	672	N	669	-0-	-3	-0-	3	1	666	3	Y	-0-	19	1			1
03	744	N	736	-0-	-8	-0-	2	1	726	3	Y	7	3	1			5
							8	9									
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	3	1	723	3	Y	10					15
							11	9									
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	3	1	761	3	Y	7					22
							8	9									
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	2	1	683	3	Y	6	28	1			-0-
							7	9									
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	3	1	701	3	Y	8	5	1			3
							9	9									

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

02	980	N	969	-0-	-11	-0-	3	1	966	3	Y	-0-					2
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	3	1	1060	3	Y	-0-					2
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	3	1	1036	3	Y	-0-					2
05	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	3	1	1064	3	Y	-0-					2
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	3	1	1020	3	Y	2					4
							2	9									
07	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	3	1	1040	3	Y	1					5
							1	9									

LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

02	2492	X	1729	-0-	-763	-0-	60	1	1669	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	1355	-0-	-1404	-0-	45	1	1310	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	1222	-0-	-1328	-0-	41	1	1181	2	N	-0-					-0-
05	1922	X	1201	-0-	-721	-0-	41	1	1160	2	N	-0-					-0-
06	1860	X	1096	-0-	-764	-0-	38	1	1058	2	N	-0-					-0-
*07	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	294	1	2656	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	5	1	1630	3	Y	-0-					3
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	5	1	1743	3	Y	-0-					3
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	5	1	1853	3	Y	-0-					3
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	5	1	1808	3	Y	-0-					3
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	4	1	1691	3	Y	9					12
							10	9									
07	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	5	1	1702	3	Y	1					13
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 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
02	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	18	1	5524	3	Y	21					21
							23	9									
03	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	15	1	5569	3	Y	-0-	21	1			-0-
04	3120	X	1215	-0-	-1905	-0-	3	1	1211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3224	X	1149	-0-	-2075	-0-	3	1	1145	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	21	1	8200	3	Y	-0-					-0-
*07	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	21	1	7215	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	4	1	1196	3	Y	-0-					1
03	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	4	1	1317	3	Y	-0-					1
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	3	1	1310	3	Y	-0-					1
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	4	1	1341	3	Y	1					2
							1	9									
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	4	1	1408	3	Y	-0-					2
*07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	4	1	1450	3	Y	-0-					2

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

02	2240	N	2164	-0-	-76	-0-	7	1	2157	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2379	-0-	-70	-0-	7	1	2372	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2291	-0-	-49	-0-	6	1	2285	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2359	-0-	-28	-0-	6	1	2353	3	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2271	-0-	-39	-0-	6	1	2265	3	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	7	1	2330	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

02	2548	N	2546	-0-	-2	-0-	8	1	2538	3	N	-0-					-0-
03	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	8	1	2815	3	N	-0-					-0-
04	2730	N	2703	-0-	-27	-0-	7	1	2696	3	N	-0-					-0-
05	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	8	1	3027	3	N	-0-					-0-
06	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	8	1	2943	3	N	-0-					-0-
*07	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	9	1	3036	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

02	728	N	131	-0-	-597	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	217	-0-	-83	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	224	3	Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	212	3	Y	-0-					-0-
*07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	220	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 #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 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
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	2	1	164	2	Y	1					17
							499	3	1	9							
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	2	1	176	2	Y	5					22
							537	3	6	9							
04	600	N	512	-0-	-88	-0-	1	1	125	2	Y	3					25
							383	3	3	9							
05	620	N	542	-0-	-78	-0-	1	1	133	2	Y	3	28	1			-0-
							405	3	3	9							
06	690	N	479	-0-	-211	-0-	1	1	119	2	Y	-0-					-0-
							359	3									
07	527	N	458	-0-	-69	-0-	1	1	113	2	Y	-0-					-0-
							344	3									

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
02	3304	X	3211	-0-	-93	-0-	11	1	3200	3	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3576	-0-	-82	-0-	10	1	3566	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3452	-0-	-88	-0-	9	1	3443	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3557	-0-	-39	-0-	9	1	3548	3	Y	-0-					-0-
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	9	1	3416	3	Y	-0-					-0-
*07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	10	1	3545	3	Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 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
02	2800	N	24694	-0-	21894	37212	82	1	24612	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	21923	-0-	18823	56035	60	1	21809	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
04	74639	X	18604	-0-	-56035	-0-	48	1	18555	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	16587	X	16587	-0-	-0-	-0-	43	1	16503	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
06	18900	X	14333	-0-	-4567	-0-	37	1	14296	3	Y	-0-					-0-
07	19530	X	13410	-0-	-6120	-0-	39	1	13371	3	Y	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 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
02	5684	X	5560	-0-	-124	-0-	14	1	1368	2	Y	7	106	1			3
							4170	3	8	9							
03	6293	X	6206	-0-	-87	-0-	13	1	1511	2	Y	69	15	1			57
							4606	3	76	9							
04	6030	X	5689	-0-	-341	-0-	11	1	1397	2	Y	16	58	1			15
							4263	3	18	9							
05	6200	X	5381	-0-	-819	-0-	10	1	1322	2	Y	28	41	1			2
							4018	3	31	9							
06	6000	X	5446	-0-	-554	-0-	10	1	1346	2	Y	24	1	1			25
							4064	3	26	9							
07	6200	X	6047	-0-	-153	-0-	13	1	1482	2	Y	29	27	1			27
							4520	3	32	9							

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 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
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	13	1	3964	3	Y	8					8
							9	9									
03	3627	X	3154	-0-	-473	-0-	9	1	3145	3	Y	-0-	8	1			-0-
04	3510	X	3230	-0-	-280	-0-	8	1	3222	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
06	4260	X	3027	-0-	-1233	-0-	8	1	3019	3	Y	-0-					-0-
*07	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	31	1	10528	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

02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

02	1288	N	957	-0-	-331	-0-	3	1	954	3	Y	-0-					17
03	1395	N	926	-0-	-469	-0-	3	1	923	3	Y	-0-					17
04	1260	N	820	-0-	-440	-0-	2	1	814	3	Y	4					21
							4	9									
05	1054	N	700	-0-	-354	-0-	2	1	697	3	Y	1					22
							1	9									
06	900	N	630	-0-	-270	-0-	2	1	621	3	Y	6	26	1			2
							7	9									
07	868	N	574	-0-	-294	-0-	2	1	570	3	Y	2	1	1			3
							2	9									

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	32	1	894	2	N	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	37	1	1057	2	N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	32	1	929	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	34	1	981	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	915	-0-	-105	-0-	32	1	883	2	N	-0-					-0-
07	992	N	956	-0-	-36	-0-	33	1	923	2	N	-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 #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	13	1	3772	3	Y	-0-					3
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	11	1	4101	3	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	10	1	3978	3	Y	3					3
							3	9									
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	10	1	3920	3	Y	4					7
							4	9									
06	4050	X	3344	-0-	-706	-0-	9	1	3335	3	Y	-0-					7
07	4185	X	4132	-0-	-53	-0-	12	1	4120	3	Y	-0-					7

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 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
02	3584	X	3476	-0-	-108	-0-	12	1	3463	3	Y	1					6
							1	9									
03	3968	X	3828	-0-	-140	-0-	11	1	3811	3	Y	5	11	1			-0-
							6	9									
04	3780	X	3678	-0-	-102	-0-	10	1	3662	3	Y	5					5
							6	9									
05	3875	X	3792	-0-	-83	-0-	10	1	3780	3	Y	2					7
							2	9									
06	3750	X	3631	-0-	-119	-0-	9	1	3620	3	Y	2					9
							2	9									
07	3844	X	3723	-0-	-121	-0-	11	1	3711	3	Y	1					10
							1	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	3	1	922	3	Y	-0-					5
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	3	1	1013	3	Y	-0-					5
04	990	N	981	-0-	-9	-0-	3	1	978	3	Y	-0-					5
05	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	3	1	986	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
06	960	N	918	-0-	-42	-0-	2	1	916	3	Y	-0-					5
07	992	N	978	-0-	-14	-0-	3	1	975	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
02	672	N	556	-0-	-116	-0-	2	1	552	3	Y	2	21	1			7
							2	9									
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	2	1	612	3	Y	9	3	1			13
							10	9									
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	1	1	569	3	Y	12					25
							13	9									
05	620	N	590	-0-	-30	-0-	2	1	582	3	Y	5					30
							6	9									
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	1	1	590	3	Y	6	23	1			13
							7	9									
*07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	2	1	577	3	Y	10	1	1			22
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 2 RRCID -> 186569 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7195 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2408	X	2277	-0-	-131	-0-	79	1	2198	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2574	-0-	-92	-0-	86	1	2488	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2339	-0-	-241	-0-	79	1	2260	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2345	-0-	-321	-0-	79	1	2266	2	N	-0-					-0-
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	90	1	2535	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	2395	-0-	-178	-0-	83	1	2312	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
02	728	N	712	-0-	-16	-0-	25	1	687	2	Y	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	27	1	782	2	Y	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	26	1	746	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	27	1	779	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	26	1	732	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	793	-0-	-13	-0-	28	1	765	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2800	N	3466	-0-	666	802	11	1	3434	3	Y	19	45	1			43
							21	9									
03	3100	N	3348	-0-	248	1050	9	1	3332	3	Y	6	6	1			43
							7	9									
04	4219	X	3169	-0-	-1050	-0-	8	1	3116	3	Y	41	38	1			46
							45	9									
05	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	8	1	2920	3	Y	-0-					46
06	3720	X	572	-0-	-3148	-0-	2	1	570	3	Y	-0-					46
07	3844	X	768	-0-	-3076	-0-	2	1	747	3	Y	17	20	1			43
							19	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 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
02	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	17	1	5051	3	Y	7	19	1			-0-
							8	9									
03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	15	1	5544	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	14	1	5420	3	Y	4					5
							4	9									
05	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	15	1	5615	3	Y	5					10
							6	9									
06	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	14	1	5445	3	Y	3					13
							3	9									
*07	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	16	1	5583	3	Y	2					15
							2	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

02	560	N	549	-0-	-11	-0-	2	1	547	3	N	-0-					-0-
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	2	1	603	3	N	-0-					-0-
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	2	1	565	3	N	-0-					-0-
05	620	N	576	-0-	-44	-0-	2	1	574	3	N	-0-					-0-
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	2	1	571	3	N	-0-					-0-
*07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	2	1	593	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

02	616	N	607	-0-	-9	-0-	2	1	605	3	N	-0-					-0-
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	2	1	622	3	N	-0-					-0-
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	2	1	593	3	N	-0-					-0-
05	682	N	612	-0-	-70	-0-	2	1	610	3	N	-0-					-0-
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	2	1	582	3	N	-0-					-0-
07	620	N	598	-0-	-22	-0-	2	1	596	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	49	1	1357	2	N	-0-					-0-
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	48	1	1380	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1171	-0-	-149	-0-	39	1	1132	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1138	-0-	-226	-0-	39	1	1099	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1055	-0-	-265	-0-	36	1	1019	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	35	1	983	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
02	2828	X	1317	-0-	-1511	-0-	4 11	1 9	1302	3	Y	10					10
03	3131	X	2051	-0-	-1080	-0-	6	1	2045	3	Y	-0-	10	1			-0-
04	3030	X	540	-0-	-2490	-0-	1	1	539	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
06	2280	X	185	-0-	-2095	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	2046	X	536	-0-	-1510	-0-	2	1	534	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	12	1	3555	3	Y	-0-					-0-
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	12	1	4191	3	Y	-0-					-0-
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	10	1	3993	3	Y	-0-					-0-
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	11	1	4221	3	Y	-0-					-0-
06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	10	1	3874	3	Y	-0-					-0-
*07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	11	1	3935	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

02	8260	X	7636	-0-	-624	-0-	264	1	7372	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8216	-0-	-743	-0-	275	1	7941	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	8073	-0-	-537	-0-	271	1	7802	2	N	-0-					-0-
05	8711	X	6288	-0-	-2423	-0-	213	1	6075	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	8307	-0-	-123	-0-	286	1	8021	2	N	-0-					-0-
07	8463	X	8093	-0-	-370	-0-	281	1	7812	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	22	1	1622	3	Y	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	24	1	1727	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1670	-0-	-10	-0-	25	1	1645	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	22	1	1714	3	Y	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	17	1	1669	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	30	1	1687	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	3	1	796	3	Y	-0-					-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	2	1	801	3	Y	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	2	1	746	3	Y	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	2	1	882	3	Y	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	2	1	831	3	Y	-0-					-0-
*07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	3	1	876	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507

02	2352	N	2346	-0-	-6	-0-	81	1	2265	2	N	-0-					-0-
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	86	1	2499	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2439	-0-	-51	-0-	82	1	2357	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	2581	-0-	-23	-0-	87	1	2494	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2433	-0-	-57	-0-	84	1	2349	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2502	-0-	-9	-0-	87	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

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
02	2856	X	2662	-0-	-194	-0-	92	1	2570	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2966	-0-	-134	-0-	99	1	2867	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2833	-0-	-137	-0-	95	1	2738	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2940	-0-	-36	-0-	99	1	2841	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2807	-0-	-73	-0-	97	1	2710	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2904	-0-	-72	-0-	101	1	2803	2	N	-0-					-0-

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
02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	9	1	2708	3	N	-0-					-0-
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	9	1	3106	3	N	-0-					-0-
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	8	1	3017	3	N	-0-					-0-
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	8	1	3015	3	N	-0-					-0-
06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	8	1	2893	3	N	-0-					-0-
*07	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	8	1	2844	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 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
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	3	1	285	2	Y	10	3	1			20
							870	3	11	9							
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	3	1	308	2	Y	17					37
							939	3	19	9							
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	2	1	295	2	Y	15					52
							899	3	17	9							
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	2	1	302	2	Y	13	65	1			-0-
							918	3	14	9							
06	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	2	1	292	2	Y	23	1	1			22
							881	3	25	9							
07	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	3	1	292	2	Y	3	18	1			7
							890	3	3	9							

CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 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
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	1	1	97	2	Y	7	2	1			7
							296	3	8	9							
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	1	1	115	2	Y	8					15
							350	3	9	9							
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	1	1	99	2	Y	3					18
							302	3	3	9							
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	1	1	124	2	Y	3	21	1			-0-
							376	3	3	9							
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	1	1	106	2	Y	8					8
							320	3	9	9							
07	434	N	372	-0-	-62	-0-	1	1	92	2	Y	-0-					8
							279	3									

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 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
02	4396	X	4321	-0-	-75	-0-	14	1	4307	3	Y	-0-					-0-
03	4867	X	4831	-0-	-36	-0-	13	1	4818	3	Y	-0-					-0-
04	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	12	1	4720	3	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4775	-0-	-92	-0-	12	1	4763	3	Y	-0-					-0-
06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	12	1	4671	3	Y	-0-					-0-
*07	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	14	1	4936	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. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 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
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	12	1	3524	3	Y	-0-					-0-
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	10	1	3656	3	Y	-0-					-0-
04	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	13	1	4894	3	Y	-0-					-0-
05	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	13	1	5169	3	Y	-0-					-0-
06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	12	1	4755	3	Y	-0-					-0-
*07	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	14	1	4894	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

02	2268	N	2204	-0-	-64	-0-	7	1	2197	3	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2486	-0-	-25	-0-	7	1	2479	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2397	-0-	-3	-0-	6	1	2391	3	Y	-0-					-0-
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	6	1	2455	3	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2364	-0-	-36	-0-	6	1	2358	3	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2447	-0-	-33	-0-	7	1	2440	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	4	1	1291	3	Y	-0-					-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	4	1	1428	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	4	1	1331	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	4	1	1420	3	Y	-0-					-0-
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	4	1	1351	3	Y	-0-					-0-
*07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	4	1	1410	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

02	2968	X	2124	-0-	-844	-0-	7	1	2117	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2263	-0-	-1023	-0-	6	1	2257	3	Y	-0-					-0-
04	2550	X	2235	-0-	-315	-0-	6	1	2229	3	Y	-0-					-0-
05	2511	X	2149	-0-	-362	-0-	6	1	2143	3	Y	-0-					-0-
06	2190	X	2039	-0-	-151	-0-	5	1	2034	3	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2095	-0-	-168	-0-	6	1	2089	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

02	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	72	1	2019	2	N	-0-					-0-
03	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	86	1	2498	2	N	-0-					-0-
04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	88	1	2542	2	N	-0-					-0-
05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	93	1	2663	2	N	-0-					-0-
06	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	91	1	2564	2	N	-0-					-0-
*07	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	87	1	2409	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	5	1	1403	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	4	1	1470	3	N	-0-					-0-
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	4	1	1433	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	4	1	1503	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	4	1	1387	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	4	1	1458	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 8167

02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	4	1	1241	3	N	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	4	1	1513	3	N	-0-					-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	4	1	1429	3	N	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	4	1	1548	3	N	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	4	1	1515	3	N	-0-					-0-
*07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	4	1	1514	3	N	-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 #: 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
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	39	1	1079	2	N	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	44	1	1281	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	938	-0-	-172	-0-	32	1	906	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	889	-0-	-351	-0-	30	1	859	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	702	-0-	-528	-0-	24	1	678	2	N	-0-					-0-
*07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	36	1	995	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

02	896	N	880	-0-	-16	-0-	3	1	877	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	974	-0-	-142	-0-	3	1	971	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	3	1	1037	3	N	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	3	1	995	3	N	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	3	1	983	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	3	1	1047	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

02	4704	X	4697	-0-	-7	-0-	16	1	4681	3	N	-0-					-0-
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	15	1	5255	3	N	-0-					-0-
04	5040	X	4908	-0-	-132	-0-	13	1	4895	3	N	-0-					-0-
05	5208	X	5079	-0-	-129	-0-	13	1	5066	3	N	-0-					-0-
06	5100	X	4839	-0-	-261	-0-	13	1	4826	3	N	-0-					-0-
07	5270	X	4894	-0-	-376	-0-	14	1	4880	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	6	1	1891	3	N	-0-					-0-
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	6	1	2070	3	N	-0-					-0-
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	5	1	1966	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	1992	-0-	-54	-0-	5	1	1987	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1699	-0-	-281	-0-	4	1	1695	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	5	1	1883	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	4	1	1318	3	N	-0-					-0-
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	4	1	1402	3	N	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	4	1	1348	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	4	1	1370	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	3	1	1312	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	4	1	1323	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	4	1	1280	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	4	1	1351	3	Y	-0-					-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	4	1	1366	3	Y	3					3
							3	9									
05	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	4	1	1366	3	Y	-0-					3
06	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	3	1	1250	3	Y	9					12
							10	9									
07	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	4	1	1218	3	Y	1					13
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	9	1	2650	3	N	-0-			-0-
03	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	8	1	2931	3	N	-0-			-0-
04	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	7	1	2754	3	N	-0-			-0-
05	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	7	1	2821	3	N	-0-			-0-
06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	7	1	2753	3	N	-0-			-0-
*07	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	8	1	2827	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

02	4368	X	4216	-0-	-152	-0-	14	1	4202	3	N	-0-			-0-
03	4774	X	4540	-0-	-234	-0-	13	1	4527	3	N	-0-			-0-
04	4620	X	4367	-0-	-253	-0-	11	1	4356	3	N	-0-			-0-
05	4681	X	4515	-0-	-166	-0-	12	1	4503	3	N	-0-			-0-
06	4530	X	4407	-0-	-123	-0-	11	1	4396	3	N	-0-			-0-
07	4681	X	4538	-0-	-143	-0-	13	1	4525	3	N	-0-			-0-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7765

02	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	220	1	6163	2	N	-0-			-0-
03	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	212	1	6131	2	N	-0-			-0-
04	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	202	1	5806	2	N	-0-			-0-
05	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	193	1	5521	2	N	-0-			-0-
06	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	74	1	2089	2	N	-0-			-0-
*07	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	141	1	3929	2	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	106	1	2964	2	N	-0-			-0-
03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	112	1	3232	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	3329	-0-	-121	-0-	112	1	3217	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	3443	-0-	-122	-0-	116	1	3327	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	3274	-0-	-176	-0-	113	1	3161	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	3354	-0-	-87	-0-	116	1	3238	2	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

02	2632	X	2415	-0-	-217	-0-	8	1	2407	3	N	-0-			-0-
03	2914	X	2650	-0-	-264	-0-	7	1	2643	3	N	-0-			-0-
04	2820	X	2531	-0-	-289	-0-	7	1	2524	3	N	-0-			-0-
05	2883	X	2676	-0-	-207	-0-	7	1	2669	3	N	-0-			-0-
06	2700	X	2665	-0-	-35	-0-	7	1	2658	3	N	-0-			-0-
*07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	8	1	2687	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

02	3248	X	3014	-0-	-234	-0-	104	1	2910	2	N	-0-			-0-
03	3596	X	3401	-0-	-195	-0-	114	1	3287	2	N	-0-			-0-
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	110	1	3167	2	N	-0-			-0-
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	114	1	3246	2	N	-0-			-0-
06	3300	X	3257	-0-	-43	-0-	112	1	3145	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	3396	-0-	-14	-0-	118	1	3278	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 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
02	2240	X	2030	-0-	-210	-0-	7	1	2023	3	N	-0-			-0-
03	2480	X	1646	-0-	-834	-0-	5	1	1641	3	N	-0-			-0-
04	2400	X	1631	-0-	-769	-0-	4	1	1627	3	N	-0-			-0-
05	2449	X	2263	-0-	-186	-0-	6	1	2257	3	N	-0-			-0-
06	2370	X	2255	-0-	-115	-0-	6	1	2249	3	N	-0-			-0-
*07	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	7	1	2287	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

02	3752	X	3635	-0-	-117	-0-	12	1	3623	3	Y	-0-			-0-
03	4154	X	3985	-0-	-169	-0-	11	1	3974	3	Y	-0-			-0-
04	3990	X	3792	-0-	-198	-0-	10	1	3782	3	Y	-0-			-0-
05	4123	X	3857	-0-	-266	-0-	10	1	3847	3	Y	-0-			-0-
06	3840	X	3778	-0-	-62	-0-	10	1	3768	3	Y	-0-			-0-
*07	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	12	1	4025	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

02	1652	N	1621	-0-	-31	-0-	5	1	1616	3	N	-0-			-0-
03	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	5	1	1770	3	N	-0-			-0-
04	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	5	1	1802	3	N	-0-			-0-
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	5	1	1946	3	N	-0-			-0-
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	5	1	1794	3	N	-0-			-0-
07	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	5	1	1788	3	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	3	1	926	3	Y	-0-			-0-
03	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	3	1	1010	3	Y	-0-			-0-
04	990	N	972	-0-	-18	-0-	3	1	969	3	Y	-0-			-0-
05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	3	1	1013	3	Y	-0-			-0-
06	990	N	981	-0-	-9	-0-	3	1	978	3	Y	-0-			-0-
*07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	3	1	1013	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	5	1	1364	3	Y	-0-			-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	4	1	1494	3	Y	-0-			-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	4	1	1428	3	Y	-0-			-0-
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	4	1	1475	3	Y	-0-			-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	4	1	1422	3	Y	-0-			-0-
*07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	4	1	1453	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

02	1512	N	1306	-0-	-206	-0-	4	1	1302	3	Y	-0-			-0-
03	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	4	1	1536	3	Y	-0-			-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	4	1	1516	3	Y	-0-			-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	4	1	1556	3	Y	-0-			-0-
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	4	1	1580	3	Y	-0-			-0-
*07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	5	1	1645	3	Y	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 7453

02	1316	N	1276	-0-	-40	-0-	44	1	1232	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	44	1	1284	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1151	-0-	-169	-0-	39	1	1112	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	1212	-0-	-214	-0-	41	1	1171	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1032	-0-	-258	-0-	36	1	996	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	881	-0-	-297	-0-	31	1	850	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1960	N	1666	-0-	-294	-0-	5 18	1 9	1643	3	Y	16	16	1			-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	2040	3	Y	2	2	1			-0-
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	5	1	2069	3	Y	-0-					-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	6	1	2116	3	Y	-0-					-0-
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	6	1	2125	3	Y	-0-					-0-
*07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	6	1	2111	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1988	N	1649	-0-	-339	-0-	57	1	1592	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	60	1	1729	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1709	-0-	-61	-0-	57	1	1652	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	59	1	1671	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1665	-0-	-75	-0-	57	1	1608	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	60	1	1675	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2828	X	2546	-0-	-282	-0-	88	1	2458	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2786	-0-	-159	-0-	93	1	2693	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2597	-0-	-253	-0-	87	1	2510	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2634	-0-	-187	-0-	89	1	2545	2	Y	-0-					-0-
06	2700	N	2441	-0-	-259	-0-	84	1	2357	2	Y	-0-					-0-
07	2697	N	2527	-0-	-170	-0-	88	1	2439	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	103	1	2871	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3295	-0-	-53	-0-	110	1	3185	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3091	-0-	-149	-0-	104	1	2987	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3176	-0-	-172	-0-	107	1	3069	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	3012	-0-	-228	-0-	104	1	2908	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3144	-0-	-142	-0-	109	1	3035	2	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4648	X	4577	-0-	-71	-0-	15	1	4562	3	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4991	-0-	-155	-0-	14	1	4977	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4724	-0-	-256	-0-	12	1	4712	3	Y	-0-					-0-
05	5146	X	4924	-0-	-222	-0-	13	1	4911	3	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4226	-0-	-364	-0-	11	1	4215	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4592	-0-	-151	-0-	13	1	4579	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 #: 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
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	8	1	2279	3	Y	-0-					-0-
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	7	1	2625	3	Y	-0-					-0-
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	7	1	2580	3	Y	-0-					-0-
05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	7	1	2808	3	Y	-0-					-0-
06	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	7	1	2745	3	Y	-0-					-0-
*07	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	8	1	2744	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
02	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	90	1	2524	2	N	-0-					-0-
03	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	97	1	2815	2	N	-0-					-0-
04	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	97	1	2798	2	N	-0-					-0-
05	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	100	1	2860	2	N	-0-					-0-
06	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	97	1	2715	2	N	-0-					-0-
*07	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	99	1	2766	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
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	2	1	612	3	Y	-0-					5
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	2	1	683	3	Y	-0-					5
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	2	1	667	3	Y	-0-					5
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	2	1	682	3	Y	-0-					5
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	2	1	628	3	Y	-0-					5
*07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	2	1	616	3	Y	5					-0-
							6	9									

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
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	1	1	337	3	Y	-0-					3
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	1	1	350	3	Y	-0-					3
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	1	1	336	3	Y	-0-					3
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	1	1	373	3	Y	-0-					3
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	1	1	339	3	Y	-0-					3
*07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	1	1	326	3	Y	-0-					3

ELKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187368 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6860 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2019 - P/A 02/18/19

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
02	700	N	446	-0-	-254	-0-	26	1	420	2	N	-0-					-0-
03	775	N	327	-0-	-448	-0-	16	1	311	2	N	-0-					-0-
04	600	N	413	-0-	-187	-0-	21	1	392	2	N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	32	1	531	2	N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	2	N	-0-					-0-
*07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	27	1	456	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	3556	X	3251	-0-	-305	-0-	11	1	3240	3	N	-0-			-0-
03	3937	X	3624	-0-	-313	-0-	10	1	3614	3	N	-0-			-0-
04	3660	X	3359	-0-	-301	-0-	9	1	3350	3	N	-0-			-0-
05	3782	X	3409	-0-	-373	-0-	9	1	3400	3	N	-0-			-0-
06	3600	X	3179	-0-	-421	-0-	8	1	3171	3	N	-0-			-0-
07	3627	X	3228	-0-	-399	-0-	9	1	3219	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
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	5	1	1501	3	N	-0-			-0-
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	4	1	1520	3	N	-0-			-0-
04	1650	N	1504	-0-	-146	-0-	4	1	1500	3	N	-0-			-0-
05	1674	N	1441	-0-	-233	-0-	4	1	1437	3	N	-0-			-0-
06	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	4	1	1409	3	N	-0-			-0-
07	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	4	1	1420	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
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	10	1	3044	3	N	-0-			-0-
03	3410	X	3311	-0-	-99	-0-	9	1	3302	3	N	-0-			-0-
04	3300	X	3146	-0-	-154	-0-	8	1	3138	3	N	-0-			-0-
05	3410	X	3245	-0-	-165	-0-	8	1	3237	3	N	-0-			-0-
06	3270	X	3077	-0-	-193	-0-	8	1	3069	3	N	-0-			-0-
07	3379	X	3149	-0-	-230	-0-	9	1	3140	3	N	-0-			-0-

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
02	1792	N	1694	-0-	-98	-0-	6	1	1688	3	N	-0-			-0-
03	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	5	1	1901	3	N	-0-			-0-
04	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	4	1	1703	3	N	-0-			-0-
05	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	5	1	1853	3	N	-0-			-0-
06	1830	N	1725	-0-	-105	-0-	4	1	1721	3	N	-0-			-0-
07	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	5	1	1716	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
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	10	1	3130	3	N	-0-			-0-
03	3410	X	3395	-0-	-15	-0-	9	1	3386	3	N	-0-			-0-
04	3300	X	3173	-0-	-127	-0-	8	1	3165	3	N	-0-			-0-
05	3472	X	3341	-0-	-131	-0-	9	1	3332	3	N	-0-			-0-
06	3360	X	3177	-0-	-183	-0-	8	1	3169	3	N	-0-			-0-
07	3472	X	3196	-0-	-276	-0-	9	1	3187	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
02	1176	N	1147	-0-	-29	-0-	4	1	1143	3	N	-0-			-0-
03	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	4	1	1278	3	N	-0-			-0-
04	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	3	1	1314	3	N	-0-			-0-
05	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	3	1	1222	3	N	-0-			-0-
06	1230	N	1118	-0-	-112	-0-	3	1	1115	3	N	-0-			-0-
*07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	4	1	1369	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
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	11	1	3330	3	N	-0-			-0-
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	10	1	3473	3	N	-0-			-0-
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	9	1	3382	3	N	-0-			-0-
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	9	1	3331	3	N	-0-			-0-
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	8	1	3191	3	N	-0-			-0-
*07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	9	1	3213	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 #: 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
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	11	1	3359	3	N	-0-			-0-
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	10	1	3711	3	N	-0-			-0-
04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	9	1	3602	3	N	-0-			-0-
05	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	10	1	3695	3	N	-0-			-0-
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	9	1	3528	3	N	-0-			-0-
*07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	10	1	3331	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

02	4396	X	4324	-0-	-72	-0-	14	1	4310	3	N	-0-			-0-
03	4867	X	4716	-0-	-151	-0-	13	1	4703	3	N	-0-			-0-
04	4710	X	4550	-0-	-160	-0-	12	1	4538	3	N	-0-			-0-
05	4805	X	4665	-0-	-140	-0-	12	1	4653	3	N	-0-			-0-
06	4650	X	4466	-0-	-184	-0-	12	1	4454	3	N	-0-			-0-
07	4774	X	4625	-0-	-149	-0-	13	1	4612	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

02	4032	X	3846	-0-	-186	-0-	13	1	3833	3	N	-0-			-0-
03	4464	X	4238	-0-	-226	-0-	12	1	4226	3	N	-0-			-0-
04	4170	X	4077	-0-	-93	-0-	11	1	4066	3	N	-0-			-0-
05	4278	X	4148	-0-	-130	-0-	11	1	4137	3	N	-0-			-0-
06	4140	X	3981	-0-	-159	-0-	10	1	3971	3	N	-0-			-0-
07	4247	X	4058	-0-	-189	-0-	12	1	4046	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 8043

02	728	N	699	-0-	-29	-0-	2	1	697	3	Y	-0-			-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	2	1	784	3	Y	-0-			-0-
04	780	N	777	-0-	-3	-0-	2	1	775	3	Y	-0-			-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	2	1	791	3	Y	-0-			-0-
06	750	N	736	-0-	-14	-0-	2	1	734	3	Y	-0-			-0-
07	806	N	753	-0-	-53	-0-	2	1	751	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	13	1	4007	3	Y	-0-			-0-
03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	12	1	4413	3	Y	-0-			-0-
04	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	11	1	4174	3	Y	-0-			-0-
05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	11	1	4271	3	Y	-0-			-0-
06	4290	X	4080	-0-	-210	-0-	11	1	4069	3	Y	-0-			-0-
07	4433	X	4194	-0-	-239	-0-	12	1	4182	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084

02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	15	1	4419	3	Y	-0-			-0-
03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	13	1	4652	3	Y	-0-			-0-
04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	12	1	4601	3	Y	-0-			-0-
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	12	1	4610	3	Y	-0-			-0-
06	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	12	1	4612	3	Y	-0-			-0-
07	4743	X	4656	-0-	-87	-0-	13	1	4643	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

02	4676	X	4571	-0-	-105	-0-	15	1	4556	3	Y	-0-			-0-
03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	15	1	5328	3	Y	-0-			-0-
04	4890	X	4875	-0-	-15	-0-	13	1	4862	3	Y	-0-			-0-
05	5053	X	5002	-0-	-51	-0-	13	1	4989	3	Y	-0-			-0-
06	4890	X	4775	-0-	-115	-0-	12	1	4763	3	Y	-0-			-0-
07	5053	X	4852	-0-	-201	-0-	14	1	4838	3	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 #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 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
02	5040	X	4705	-0-	-335	-0-	16	1	4689	3	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5203	-0-	-377	-0-	14	1	5189	3	Y	-0-					-0-
04	5400	X	4775	-0-	-625	-0-	12	1	4763	3	Y	-0-					-0-
05	5425	X	5004	-0-	-421	-0-	13	1	4991	3	Y	-0-					-0-
06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	13	1	4964	3	Y	-0-					-0-
*07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	14	1	4948	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

02	3388	X	3291	-0-	-97	-0-	11	1	3280	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3642	-0-	-109	-0-	10	1	3632	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3445	-0-	-125	-0-	9	1	3436	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3513	-0-	-176	-0-	9	1	3504	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3368	-0-	-172	-0-	9	1	3359	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3539	-0-	-119	-0-	10	1	3529	3	Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

02	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	16	1	4695	3	N	-0-					-0-
03	5146	X	4878	-0-	-268	-0-	13	1	4865	3	N	-0-					-0-
04	5040	X	4756	-0-	-284	-0-	12	1	4744	3	N	-0-					-0-
05	5208	X	5019	-0-	-189	-0-	13	1	5006	3	N	-0-					-0-
06	5040	X	5022	-0-	-18	-0-	13	1	5009	3	N	-0-					-0-
07	5208	X	4885	-0-	-323	-0-	14	1	4871	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 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
02	3864	X	3789	-0-	-75	-0-	13	1	3767	3	Y	8	18	1			-0-
							9	9									
03	4247	X	4167	-0-	-80	-0-	12	1	4151	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
04	4080	X	3896	-0-	-184	-0-	10	1	3886	3	Y	-0-					2
05	4216	X	4068	-0-	-148	-0-	11	1	4053	3	Y	4					6
							4	9									
06	4050	X	3994	-0-	-56	-0-	10	1	3980	3	Y	4					10
							4	9									
07	4185	X	4048	-0-	-137	-0-	12	1	4032	3	Y	4					14
							4	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	6	1	1774	3	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	5	1	1926	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	1890	N	1874	-0-	-16	-0-	5	1	1869	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	5	1	1904	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	5	1	1812	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	6	1	1885	3	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

02	5264	X	5000	-0-	-264	-0-	173	1	4827	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5470	-0-	-358	-0-	183	1	5287	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5224	-0-	-356	-0-	176	1	5048	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5347	-0-	-357	-0-	181	1	5166	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5015	-0-	-505	-0-	173	1	4842	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5163	-0-	-386	-0-	179	1	4984	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

02	3976	X	3765	-0-	-211	-0-	130	1	3635	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4160	-0-	-242	-0-	139	1	4021	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3945	-0-	-315	-0-	133	1	3812	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4097	-0-	-212	-0-	139	1	3958	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	4107	-0-	-63	-0-	141	1	3966	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	4021	-0-	-133	-0-	140	1	3881	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	6	1	1837	3	Y	-0-					-0-
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	6	1	2017	3	Y	-0-					-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	5	1	1943	3	Y	-0-					-0-
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	5	1	1992	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1919	-0-	-31	-0-	5	1	1914	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	6	1	1977	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1708	N	1702	-0-	-6	-0-	6	1	1676	3	Y	18					44
							20	9									
03	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	5	1	1839	3	Y	10	50	1			4
							11	9									
04	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	5	1	1787	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
05	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	5	1	1829	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
06	1800	N	1792	-0-	-8	-0-	5	1	1741	3	Y	42	39	1			7
							46	9									
07	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	5	1	1805	3	Y	15	2	1			20
							17	9									

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
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	98	1	2728	2	N	-0-					-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	108	1	3122	2	N	-0-					-0-
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	106	1	3049	2	N	-0-					-0-
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	109	1	3103	2	N	-0-					-0-
06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	104	1	2928	2	N	-0-					-0-
*07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	103	1	2856	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
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	10	1	2159	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	9	1	2537	3	Y	10					10
							11	9									
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	9	1	2593	3	Y	-0-	10	1			-0-
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	9	1	2456	3	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2393	-0-	-67	-0-	8	1	2385	3	Y	-0-					-0-
07	2697	N	2378	-0-	-319	-0-	7	1	2371	3	Y	-0-					-0-

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
02	1652	N	1616	-0-	-36	-0-	5	1	1611	3	Y	-0-					22
03	1798	N	1620	-0-	-178	-0-	5	1	1615	3	Y	-0-	7	1			15
04	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	4	1	1710	3	Y	-0-					15
05	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	5	1	1741	3	Y	-0-					15
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	4	1	1682	3	Y	-0-					15
*07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	5	1	1721	3	Y	15					-0-
							17	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 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
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	103	1	2877	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2972	-0-	-314	-0-	99	1	2873	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2552	-0-	-538	-0-	86	1	2466	2	N	-0-					-0-
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	113	1	3216	2	N	-0-					-0-
06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	121	1	3391	2	N	-0-					-0-
*07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	123	1	3432	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	773	N	773	-0-	-0-	-0-	3	1	770	3	Y	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	2	1	853	3	Y	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	2	1	859	3	Y	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	3	1	948	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	2	1	898	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	806	-0-	-93	-0-	2	1	804	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-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 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
02	3024	X	3001	-0-	-23	-0-	10	1	2991	3	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3311	-0-	-37	-0-	9	1	3302	3	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3181	-0-	-59	-0-	8	1	3173	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3262	-0-	-86	-0-	8	1	3254	3	Y	-0-					-0-
06	3240	X	3108	-0-	-132	-0-	8	1	3100	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3260	-0-	-57	-0-	9	1	3251	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	10	1	2931	3	N	-0-					-0-
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	9	1	3201	3	N	-0-					-0-
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	8	1	3036	3	N	-0-					-0-
05	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	8	1	3128	3	N	-0-					-0-
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	8	1	3007	3	N	-0-					-0-
*07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	9	1	3077	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 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
02	3780	X	3734	-0-	-46	-0-	129	1	3605	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	4139	-0-	-46	-0-	138	1	4001	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	4006	-0-	-44	-0-	135	1	3871	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	4111	-0-	-74	-0-	139	1	3972	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3952	-0-	-128	-0-	136	1	3816	2	Y	-0-					-0-
07	4154	X	4064	-0-	-90	-0-	141	1	3923	2	Y	-0-					-0-

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
02	4844	X	698	-0-	-4146	-0-	282	1	416	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	2991	-0-	-2372	-0-	669	1	2322	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	3757	-0-	-1163	-0-	659	1	3098	2	N	-0-					-0-
05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	124	1	3545	2	N	-0-					-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	109	1	3052	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	44	-0-	-3831	-0-	2	1	42	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
02	1736	N	1539	-0-	-197	-0-	5	1	1534	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1661	-0-	-168	-0-	5	1	1656	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1573	-0-	-107	-0-	4	1	1569	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	4	1	1592	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1504	-0-	-56	-0-	4	1	1500	3	Y	-0-					-0-
*07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	5	1	1718	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
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	6	1	1905	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	6	1	2060	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	1980	-0-	-90	-0-	5	1	1975	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	2052	-0-	-56	-0-	5	1	2047	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1986	-0-	-24	-0-	5	1	1981	3	N	-0-					-0-
*07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	6	1	2049	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
02	3360	X	3026	-0-	-334	-0-	104	1	2922	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3541	-0-	-148	-0-	118	1	3423	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3241	-0-	-269	-0-	109	1	3132	2	N	-0-					-0-
05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	122	1	3475	2	N	-0-					-0-
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	118	1	3319	2	N	-0-					-0-
*07	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	124	1	3435	2	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. "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
02	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	21	1	6359	3	N	-0-					-0-
03	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	19	1	6841	3	N	-0-					-0-
04	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	17	1	6451	3	N	-0-					-0-
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	14	1	5458	3	N	-0-					-0-
06	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	21	1	8054	3	N	-0-					-0-
*07	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	24	1	8276	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
02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	12	1	3643	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	11	1	3988	3	N	-0-					-0-
04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	10	1	3832	3	N	-0-					-0-
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	11	1	4041	3	N	-0-					-0-
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	10	1	3827	3	N	-0-					-0-
*07	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	11	1	3797	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1197	3	6	9	Y	5	2	1			11
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1312	3	13	9	Y	12					23
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1284	3	26	9	Y	24	34	1			13
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1360	3	8	9	Y	7					20
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1294	3	6	9	Y	5	18	1			7
07	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1294	3	15	9	Y	14	1	1			20

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 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
02	3108	X	2988	-0-	-120	-0-	10	1	2943	3	Y	32					119
							35	9									
03	3379	X	3340	-0-	-39	-0-	9	1	3307	3	Y	22					141
							24	9									
04	3270	X	3219	-0-	-51	-0-	8	1	3211	3	Y	-0-					141
05	3379	X	2259	-0-	-1120	-0-	6	1	2189	3	Y	58	182	1			17
							64	9									
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					17
*07	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	48	1	16630	3	Y	404	371	1			50
							444	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 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
02	812	N	278	-0-	-534	-0-	1	1	266	3	Y	10					10
							11	9									
03	496	N	377	-0-	-119	-0-	1	1	376	3	Y	-0-	10	1			-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	1	1	417	3	Y	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	1	1	488	3	Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	1	1	506	3	Y	-0-					-0-
*07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	1	1	475	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 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
02	672	N	653	-0-	-19	-0-	58	1	595	2	Y	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	66	1	675	2	Y	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	62	1	679	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	62	1	682	2	Y	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	75	1	659	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	738	-0-	-37	-0-	65	1	672	2	Y	1					1
							1	9									

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 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
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	87	1	898	2	Y	-0-					-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	97	1	996	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	84	1	932	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	84	1	924	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	338	-0-	-712	-0-	35	1	303	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1400	N	1231	-0-	-169	-0-	109	1	1122	2	Y	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	142	1	1453	2	Y	-0-					-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	132	1	1454	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	134	1	1478	2	Y	-0-					-0-
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	161	1	1412	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	130	1	1352	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
02	1148	N	961	-0-	-187	-0-	46	1	915	2	N	-0-					-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	55	1	1206	2	N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	48	1	1089	2	N	-0-					-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	48	1	1098	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1134	-0-	-96	-0-	46	1	1088	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	46	1	1096	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 #: 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
02	4088	X	3671	-0-	-417	-0-	159	1	3512	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3684	-0-	-749	-0-	159	1	3525	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3567	-0-	-513	-0-	151	1	3416	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3848	-0-	-58	-0-	166	1	3682	2	N	-0-					-0-
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	155	1	3673	2	N	-0-					-0-
*07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	157	1	3732	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
02	2576	X	1995	-0-	-581	-0-	84	1	1911	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	1995	-0-	-857	-0-	84	1	1911	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	1956	-0-	-804	-0-	91	1	1865	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	2113	-0-	-305	-0-	96	1	2017	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	2159	-0-	-1	-0-	89	1	2070	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	2221	-0-	-11	-0-	91	1	2130	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
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	94	1	2277	2	N	-0-					-0-
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	141	1	3140	2	N	-0-					-0-
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	139	1	3079	2	N	-0-					-0-
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	147	1	3211	2	N	-0-					-0-
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	123	1	3118	2	N	-0-					-0-
*07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	125	1	3189	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	10	1	2925	3	N	-0-					-0-
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	9	1	3256	3	N	-0-					-0-
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	8	1	3143	3	N	-0-					-0-
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	8	1	3255	3	N	-0-					-0-
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	8	1	3087	3	N	-0-					-0-
*07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	9	1	3205	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					12
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					12
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					12
05	930	N	800	-0-	-130	-0-	794	3	6	9	Y	5	17	1			-0-
06	810	N	797	-0-	-13	-0-	783	3	14	9	Y	13					13
07	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	3			Y	-0-					13

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
02	1092	N	709	-0-	-383	-0-	709	3			Y	-0-					23
03	899	N	303	-0-	-596	-0-	303	3			Y	-0-					23
*04	1140	N	373	-0-	-767	-0-	373	3			Y	-0-					23
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-	23	1			-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1146	3	3	9	Y	3					3
*07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1146	3	11	9	Y	10	13	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
02	3472	X	3365	-0-	-107	-0-	116	1	3249	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3776	-0-	-68	-0-	126	1	3650	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3581	-0-	-139	-0-	120	1	3461	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3735	-0-	-109	-0-	126	1	3609	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3578	-0-	-142	-0-	123	1	3455	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3662	-0-	-120	-0-	127	1	3535	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
02	2016	N	1917	-0-	-99	-0-	66	1	1851	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	71	1	2065	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2046	-0-	-204	-0-	69	1	1977	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	71	1	2025	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	2014	-0-	-56	-0-	69	1	1945	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	70	1	1958	2	N	-0-					-0-

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
02	4228	X	3913	-0-	-315	-0-	13	1	3900	3	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4240	-0-	-348	-0-	12	1	4228	3	Y	-0-					-0-
04	4440	X	4226	-0-	-214	-0-	11	1	4215	3	Y	-0-					-0-
05	4464	X	4402	-0-	-62	-0-	11	1	4351	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
06	4230	X	4145	-0-	-85	-0-	11	1	4134	3	Y	-0-					-0-
07	4371	X	4212	-0-	-159	-0-	12	1	4200	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
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	4	1	1171	3	N	-0-					-0-
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	3	1	1231	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	3	1	1047	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1108	-0-	-194	-0-	3	1	1105	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1020	-0-	-180	-0-	3	1	1017	3	N	-0-					-0-
*07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	3	1	1140	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 #: 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
02	1932	N	1794	-0-	-138	-0-	62	1	1732	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	67	1	1946	2	N	-0-					-0-
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	66	1	1902	2	N	-0-					-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	67	1	1922	2	N	-0-					-0-
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	68	1	1893	2	N	-0-					-0-
*07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	77	1	2152	2	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7241 - 7544

02	4508	X	4254	-0-	-254	-0-	147	1	4107	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4605	-0-	-386	-0-	154	1	4451	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4319	-0-	-421	-0-	145	1	4174	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4584	-0-	-221	-0-	155	1	4429	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4303	-0-	-347	-0-	148	1	4155	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4241	-0-	-471	-0-	147	1	4094	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	5	1	1430	3	Y	-0-					-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	4	1	1589	3	Y	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	4	1	1516	3	Y	3					3
							3	9									
05	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	4	1	1570	3	Y	2					5
							2	9									
06	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	4	1	1492	3	Y	-0-					5
07	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	5	1	1555	3	Y	-0-					5

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

02	1344	N	1323	-0-	-21	-0-	4	1	1319	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	4	1	1458	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	4	1	1416	3	Y	-0-					-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	4	1	1468	3	Y	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	4	1	1417	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	4	1	1453	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270

02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	6	1	1873	3	N	-0-					-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	6	1	2116	3	N	-0-					-0-
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	5	1	1976	3	N	-0-					-0-
05	2077	N	1858	-0-	-219	-0-	5	1	1853	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	1817	-0-	-223	-0-	5	1	1812	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1886	-0-	-160	-0-	5	1	1881	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353

02	5992	X	4900	-0-	-1092	-0-	169	1	4731	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5636	-0-	-812	-0-	188	1	5448	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5598	-0-	-552	-0-	188	1	5410	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5830	-0-	-184	-0-	197	1	5633	2	N	-0-					-0-
06	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	195	1	5472	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5788	-0-	-9	-0-	201	1	5587	2	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 #: 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
02	1456	N	1302	-0-	-154	-0-	4	1	1298	3	N	-0-					-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	5	1	1621	3	N	-0-					-0-
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	4	1	1548	3	N	-0-					-0-
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	4	1	1566	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1468	-0-	-92	-0-	4	1	1464	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	5	1	1544	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

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
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	125	1	3499	2	N	-0-					-0-
03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	134	1	3880	2	N	-0-					-0-
04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	129	1	3709	2	N	-0-					-0-
05	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	132	1	3783	2	N	-0-					-0-
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	129	1	3615	2	N	-0-					-0-
*07	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	133	1	3698	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
02	2100	X	2042	-0-	-58	-0-	7	1	2035	3	Y	-0-					-0-
03	2325	X	2286	-0-	-39	-0-	6	1	2280	3	Y	-0-					-0-
04	2250	X	2148	-0-	-102	-0-	6	1	2142	3	Y	-0-					-0-
05	2325	X	2189	-0-	-136	-0-	6	1	2183	3	Y	-0-					-0-
06	2130	X	2123	-0-	-7	-0-	6	1	2117	3	Y	-0-					-0-
07	2201	X	2167	-0-	-34	-0-	6	1	2161	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
02	3696	X	3497	-0-	-199	-0-	12	1	3485	3	N	-0-					-0-
03	4030	X	3793	-0-	-237	-0-	11	1	3782	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3678	-0-	-222	-0-	10	1	3668	3	N	-0-					-0-
05	3999	X	3818	-0-	-181	-0-	10	1	3808	3	N	-0-					-0-
06	3870	X	3624	-0-	-246	-0-	9	1	3615	3	N	-0-					-0-
07	3875	X	3696	-0-	-179	-0-	11	1	3685	3	N	-0-					-0-

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
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	3	1	878	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	933	-0-	-59	-0-	3	1	930	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	904	-0-	-26	-0-	2	1	900	3	Y	2					2
							2	9									
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	3	1	968	3	Y	-0-					2
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	2	1	931	3	Y	-0-					2
*07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	3	1	944	3	Y	-0-					2

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
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	104	1	2920	2	N	-0-					-0-
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	117	1	3375	2	N	-0-					-0-
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	112	1	3219	2	N	-0-					-0-
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	113	1	3240	2	N	-0-					-0-
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	112	1	3136	2	N	-0-					-0-
*07	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	117	1	3257	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 #: 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
02	1568	N	1514	-0-	-54	-0-	5	1	1509	3	Y	-0-					12
03	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	5	1	1645	3	Y	-0-					12
04	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	4	1	1601	3	Y	-0-					12
05	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	4	1	1656	3	Y	-0-					12
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	4	1	1600	3	Y	-0-					12
07	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	4	1	1484	3	Y	12					12
							13	9									

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
02	1456	N	1400	-0-	-56	-0-	5	1	1395	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	4	1	1523	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1347	-0-	-183	-0-	4	1	1343	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	4	1	1479	3	Y	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	4	1	1448	3	Y	-0-					-0-
*07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	4	1	1444	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

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
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	103	1	2872	2	N	-0-					-0-
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	110	1	3169	2	N	-0-					-0-
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	106	1	3045	2	N	-0-					-0-
05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	102	1	2926	2	N	-0-					-0-
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	105	1	2945	2	N	-0-					-0-
*07	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	108	1	2994	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
02	3556	X	3092	-0-	-464	-0-	107	1	2985	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3460	-0-	-167	-0-	116	1	3344	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3269	-0-	-241	-0-	110	1	3159	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3298	-0-	-329	-0-	112	1	3186	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3139	-0-	-371	-0-	108	1	3031	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3171	-0-	-301	-0-	110	1	3061	2	N	-0-					-0-

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
02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	88	1	2466	2	N	-0-					-0-
03	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	93	1	2702	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	89	1	2551	2	N	-0-					-0-
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	93	1	2646	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	89	1	2491	2	N	-0-					-0-
*07	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	91	1	2533	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
02	3808	X	3534	-0-	-274	-0-	122	1	3412	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3887	-0-	-298	-0-	130	1	3757	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3708	-0-	-282	-0-	125	1	3583	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3772	-0-	-165	-0-	128	1	3644	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3722	-0-	-88	-0-	128	1	3594	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3887	-0-	-19	-0-	135	1	3752	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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3416	X	3378	-0-	-38	-0-	117	1	3261	2	N	-0-					-0-
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	128	1	3711	2	N	-0-					-0-
04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	125	1	3581	2	N	-0-					-0-
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	130	1	3719	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	126	1	3548	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3756	-0-	-88	-0-	130	1	3626	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	1	1	377	3	Y	-0-					15
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	3	Y	-0-					15
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	3	Y	-0-					15
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	1	1	317	3	Y	-0-					15
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	1	1	361	3	Y	-0-					15
*07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	1	1	376	3	Y	-0-					15

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		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
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	12	1	3602	3	N	-0-			-0-
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	11	1	3935	3	N	-0-			-0-
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	10	1	3712	3	N	-0-			-0-
05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	10	1	3821	3	N	-0-			-0-
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	9	1	3643	3	N	-0-			-0-
*07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	11	1	3668	3	N	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

02	1652	N	1617	-0-	-35	-0-	5	1	1612	3	Y	-0-			-0-
03	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	5	1	1803	3	Y	-0-			-0-
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	5	1	1761	3	Y	-0-			-0-
05	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	5	1	1779	3	Y	-0-			-0-
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	5	1	1728	3	Y	-0-			-0-
*07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	5	1	1765	3	Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

02	3584	X	3556	-0-	-28	-0-	12	1	3544	3	Y	-0-			-0-
03	3968	X	3904	-0-	-64	-0-	11	1	3893	3	Y	-0-			-0-
04	3840	X	3764	-0-	-76	-0-	10	1	3754	3	Y	-0-			-0-
05	3968	X	3799	-0-	-169	-0-	10	1	3789	3	Y	-0-			-0-
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	10	1	3805	3	Y	-0-			-0-
*07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	11	1	3842	3	Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	10	1	2950	3	Y	-0-			-0-
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	9	1	3224	3	Y	-0-			-0-
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	8	1	3079	3	Y	-0-			-0-
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	8	1	3156	3	Y	-0-			-0-
06	3180	X	3001	-0-	-179	-0-	8	1	2993	3	Y	-0-			-0-
07	3286	X	3111	-0-	-175	-0-	9	1	3102	3	Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	16	1	4805	3	Y	-0-			-0-
03	5332	X	5309	-0-	-23	-0-	15	1	5294	3	Y	-0-			-0-
04	5160	X	5087	-0-	-73	-0-	13	1	5074	3	Y	-0-			-0-
05	5332	X	5244	-0-	-88	-0-	14	1	5230	3	Y	-0-			-0-
06	5160	X	5000	-0-	-160	-0-	13	1	4987	3	Y	-0-			-0-
07	5332	X	5111	-0-	-221	-0-	15	1	5096	3	Y	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

02	3360	X	3225	-0-	-135	-0-	11	1	3214	3	N	-0-			-0-
03	3720	X	3209	-0-	-511	-0-	9	1	3200	3	N	-0-			-0-
04	3600	X	3143	-0-	-457	-0-	8	1	3135	3	N	-0-			-0-
05	3689	X	3659	-0-	-30	-0-	9	1	3650	3	N	-0-			-0-
06	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	10	1	3716	3	N	-0-			-0-
*07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	11	1	3634	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 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
02	7056	X	6761	-0-	-295	-0-	22	1	6717	3	Y	20					52
							22	9									
03	7812	X	4642	-0-	-3170	-0-	13	1	4619	3	Y	9					61
							10	9									
04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	13	1	5141	3	Y	18					79
							20	9									
05	7471	X	5132	-0-	-2339	-0-	13	1	5116	3	Y	3	64	1			18
							3	9									
06	18859	X	18859	-0-	-0-	-0-	49	1	18799	3	Y	10	28	1			-0-
							11	9									
*07	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	45	1	15656	3	Y	57	22	1			35
							63	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 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
02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	192	1	5366	2	N	-0-					-0-
03	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	194	1	5598	2	N	-0-					-0-
04	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	183	1	5269	2	N	-0-					-0-
05	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	184	1	5244	2	N	-0-					-0-
06	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	175	1	4902	2	N	-0-					-0-
*07	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	178	1	4963	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 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
02	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	5	1	1624	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1651	-0-	-116	-0-	5	1	1646	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1722	-0-	-108	-0-	5	1	1717	3	Y	-0-					-0-
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	5	1	1812	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	4	1	1566	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	5	1	1586	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 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
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	11	1	3433	3	Y	-0-					-0-
03	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	11	1	3793	3	Y	-0-					-0-
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	9	1	3597	3	Y	-0-					-0-
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	10	1	3690	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3517	-0-	-173	-0-	9	1	3508	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3615	-0-	-198	-0-	10	1	3605	3	Y	-0-					-0-

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
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	7	1	2116	3	N	-0-					-0-
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	6	1	2277	3	N	-0-					-0-
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	5	1	2040	3	N	-0-					-0-
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	6	1	2110	3	N	-0-					-0-
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	5	1	2011	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1832	-0-	-214	-0-	5	1	1827	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
02	3640	X	2758	-0-	-882	-0-	95	1	2663	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3093	-0-	-379	-0-	103	1	2990	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3046	-0-	-314	-0-	102	1	2944	2	N	-0-					-0-
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	133	1	3814	2	N	-0-					-0-
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	129	1	3620	2	N	-0-					-0-
*07	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	131	1	3650	2	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. "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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

02	2436	N	2374	-0-	-62	-0-	8	1	2366	3	N	-0-					-0-
03	2697	N	2648	-0-	-49	-0-	7	1	2641	3	N	-0-					-0-
04	2610	N	2381	-0-	-229	-0-	6	1	2375	3	N	-0-					-0-
05	2635	N	2567	-0-	-68	-0-	7	1	2560	3	N	-0-					-0-
06	2550	N	2516	-0-	-34	-0-	7	1	2509	3	N	-0-					-0-
*07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	7	1	2525	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	3	1	903	3	N	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	3	1	968	3	N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	2	1	928	3	N	-0-					-0-
05	992	N	957	-0-	-35	-0-	3	1	954	3	N	-0-					-0-
06	930	N	919	-0-	-11	-0-	2	1	917	3	N	-0-					-0-
07	961	N	930	-0-	-31	-0-	3	1	927	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	8	1	2399	3	N	-0-					-0-
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	6	1	2267	3	N	-0-					-0-
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	5	1	1772	3	N	-0-					-0-
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	6	1	2355	3	N	-0-					-0-
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	6	1	2287	3	N	-0-					-0-
*07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	7	1	2444	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

02	2912	X	2631	-0-	-281	-0-	9	1	2622	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2857	-0-	-367	-0-	8	1	2849	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2736	-0-	-324	-0-	7	1	2729	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2782	-0-	-194	-0-	7	1	2775	3	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2689	-0-	-101	-0-	7	1	2682	3	Y	-0-					-0-
*07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	9	1	2955	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

02	5593	X	3476	-0-	-2117	-0-	12	1	3464	3	Y	-0-					-0-
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	10	1	3756	3	Y	-0-					-0-
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	9	1	3573	3	Y	-0-					-0-
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	10	1	3677	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3488	-0-	-82	-0-	9	1	3479	3	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3650	-0-	-39	-0-	11	1	3639	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-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
02	2940	X	2911	-0-	-29	-0-	10	1	2901	3	Y	-0-			-0-
03	3255	X	3189	-0-	-66	-0-	9	1	3180	3	Y	-0-			-0-
04	3150	X	3072	-0-	-78	-0-	8	1	3064	3	Y	-0-			-0-
05	3255	X	3148	-0-	-107	-0-	8	1	3140	3	Y	-0-			-0-
06	3090	X	3015	-0-	-75	-0-	8	1	3007	3	Y	-0-			-0-
07	3193	X	3095	-0-	-98	-0-	9	1	3086	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

02	840	N	773	-0-	-67	-0-	3	1	770	3	N	-0-			-0-
03	930	N	877	-0-	-53	-0-	2	1	875	3	N	-0-			-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	2	1	919	3	N	-0-			-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	2	1	923	3	N	-0-			-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	2	1	868	3	N	-0-			-0-
07	961	N	822	-0-	-139	-0-	2	1	820	3	N	-0-			-0-

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

02	1876	X	1715	-0-	-161	-0-	59	1	1656	2	N	-0-			-0-
03	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	64	1	1862	2	N	-0-			-0-
04	1470	X	929	-0-	-541	-0-	31	1	898	2	N	-0-			-0-
05	1891	X	1372	-0-	-519	-0-	46	1	1326	2	N	-0-			-0-
06	1860	X	1077	-0-	-783	-0-	37	1	1040	2	N	-0-			-0-
07	1922	X	1296	-0-	-626	-0-	45	1	1251	2	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

02	896	N	848	-0-	-48	-0-	3	1	845	3	N	-0-			-0-
03	1023	N	969	-0-	-54	-0-	3	1	966	3	N	-0-			-0-
04	960	N	937	-0-	-23	-0-	2	1	935	3	N	-0-			-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	2	1	930	3	N	-0-			-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	2	1	941	3	N	-0-			-0-
07	961	N	905	-0-	-56	-0-	3	1	902	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 #: 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
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	6	1	1845	3	Y	-0-					-0-
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	6	1	2059	3	Y	-0-					-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	5	1	1997	3	Y	-0-					-0-
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	5	1	2038	3	Y	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	5	1	1966	3	Y	-0-					-0-
*07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	6	1	2029	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
02	1204	N	1012	-0-	-192	-0-	3	1	1009	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	3	1	1018	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	931	-0-	-299	-0-	2	1	929	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	3	1	1039	3	N	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	3	1	1123	3	N	-0-					-0-
*07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	3	1	1134	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
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	5	1	1423	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	4	1	1451	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	4	1	1401	3	Y	1					1
							1	9									
05	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	4	1	1475	3	Y	1					2
							1	9									
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	4	1	1459	3	Y	-0-					2
*07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	4	1	1429	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
02	1624	N	1561	-0-	-63	-0-	5	1	1548	3	Y	7	2	1			20
							8	9									
03	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	5	1	1702	3	Y	5					25
							6	9									
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	4	1	1643	3	Y	6					31
							7	9									
05	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	4	1	1681	3	Y	24	51	1			4
							26	9									
06	1650	N	1636	-0-	-14	-0-	4	1	1614	3	Y	16	1	1			19
							18	9									
07	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	5	1	1677	3	Y	9					28
							10	9									

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
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	80	1	2251	2	N	-0-					-0-
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	86	1	2494	2	N	-0-					-0-
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	83	1	2389	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	85	1	2426	2	N	-0-					-0-
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	83	1	2320	2	N	-0-					-0-
*07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	86	1	2393	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
02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	15	1	4412	3	Y	-0-					-0-
03	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	14	1	4953	3	Y	-0-					-0-
04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	12	1	4766	3	Y	-0-					-0-
05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	13	1	4856	3	Y	-0-					-0-
06	4680	X	4653	-0-	-27	-0-	12	1	4641	3	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4652	-0-	-184	-0-	13	1	4639	3	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 #: 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
02	3472	X	3377	-0-	-95	-0-	11	1	3366	3	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3717	-0-	-127	-0-	10	1	3707	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3582	-0-	-108	-0-	9	1	3573	3	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3686	-0-	-96	-0-	10	1	3676	3	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3565	-0-	-65	-0-	9	1	3556	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3717	-0-	-34	-0-	11	1	3706	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
02	644	N	611	-0-	-33	-0-	2	1	609	3	N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	2	1	789	3	N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	1	1	512	3	N	-0-					-0-
05	682	N	639	-0-	-43	-0-	2	1	637	3	N	-0-					-0-
06	780	N	710	-0-	-70	-0-	2	1	708	3	N	-0-					-0-
*07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	2	1	753	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
02	3388	X	3270	-0-	-118	-0-	11	1	3259	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3478	-0-	-273	-0-	10	1	3468	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3299	-0-	-331	-0-	9	1	3290	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3372	-0-	-379	-0-	9	1	3363	3	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3155	-0-	-175	-0-	8	1	3147	3	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3190	-0-	-251	-0-	9	1	3181	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
02	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	164	1	4594	2	N	-0-					-0-
03	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	176	1	5097	2	N	-0-					-0-
04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	167	1	4805	2	N	-0-					-0-
05	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	168	1	4797	2	N	-0-					-0-
06	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	169	1	4730	2	N	-0-					-0-
*07	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	178	1	4939	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
02	700	N	595	-0-	-105	-0-	21	1	574	2	N	-0-					-0-
03	744	N	654	-0-	-90	-0-	22	1	632	2	N	-0-					-0-
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	23	1	662	2	N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	27	1	758	2	N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	26	1	718	2	N	-0-					-0-
*07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	25	1	691	2	N	-0-					-0-

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
02	1876	N	1740	-0-	-136	-0-	60	1	1680	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	64	1	1852	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1819	-0-	-101	-0-	61	1	1758	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1838	-0-	-84	-0-	62	1	1776	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1532	-0-	-328	-0-	53	1	1479	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	64	1	1790	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
02	2660	N	2552	-0-	-108	-0-	88	1	2464	2	N	-0-					-0-
03	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	97	1	2791	2	N	-0-					-0-
04	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	94	1	2712	2	N	-0-					-0-
05	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	101	1	2894	2	N	-0-					-0-
06	2790	N	2714	-0-	-76	-0-	93	1	2621	2	N	-0-					-0-
07	2914	N	2741	-0-	-173	-0-	95	1	2646	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 #: 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
02	3584	X	3298	-0-	-286	-0-	114	1	3184	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3598	-0-	-308	-0-	120	1	3478	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	3441	-0-	-129	-0-	116	1	3325	2	N	-0-			-0-
05	3658	X	3541	-0-	-117	-0-	120	1	3421	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	3397	-0-	-143	-0-	117	1	3280	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	3471	-0-	-187	-0-	120	1	3351	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
02	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	15	1	4470	3	Y	-0-			-0-
03	4247	X	4192	-0-	-55	-0-	12	1	4180	3	Y	-0-			-0-
04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	11	1	4363	3	Y	-0-			-0-
05	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	13	1	4853	3	Y	-0-			-0-
06	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	12	1	4673	3	Y	-0-			-0-
*07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	14	1	4709	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
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	118	1	2949	2	N	-0-			-0-
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	148	1	3458	2	N	-0-			-0-
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	124	1	2999	2	N	-0-			-0-
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	129	1	3071	2	N	-0-			-0-
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	125	1	2967	2	N	-0-			-0-
*07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	128	1	3011	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
02	3052	X	2881	-0-	-171	-0-	99	1	2782	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	3247	-0-	-70	-0-	109	1	3138	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	3079	-0-	-131	-0-	104	1	2975	2	N	-0-			-0-
05	3255	X	3150	-0-	-105	-0-	107	1	3043	2	N	-0-			-0-
06	3150	X	3002	-0-	-148	-0-	103	1	2899	2	N	-0-			-0-
07	3255	X	3108	-0-	-147	-0-	108	1	3000	2	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 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
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	3	1	877	3	Y	-0-			-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	3	1	949	3	Y	-0-			-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	2	1	924	3	Y	-0-			-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	2	1	945	3	Y	-0-			-0-
06	930	N	810	-0-	-120	-0-	2	1	808	3	Y	-0-			-0-
07	961	N	860	-0-	-101	-0-	3	1	857	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 #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	1625					Y	-0-			-0-
03	1625	X	-0-	-0-	-1625	-0-					Y	-0-			-0-
04	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	1			Y	-0-			-0-
05	1612	X	133	-0-	-1479	-0-	133	1			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	2	1	524	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

02	5320	X	5114	-0-	-206	-0-	17	1	5097	3	Y	-0-			-0-
03	5890	X	5582	-0-	-308	-0-	15	1	5567	3	Y	-0-			-0-
04	5490	X	5232	-0-	-258	-0-	14	1	5218	3	Y	-0-			-0-
05	5673	X	5294	-0-	-379	-0-	14	1	5280	3	Y	-0-			-0-
06	5490	X	5120	-0-	-370	-0-	13	1	5107	3	Y	-0-			-0-
07	5673	X	5202	-0-	-471	-0-	15	1	5187	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

02	4144	X	3973	-0-	-171	-0-	13	1	3960	3	N	-0-			-0-
03	4588	X	4415	-0-	-173	-0-	12	1	4403	3	N	-0-			-0-
04	4440	X	4071	-0-	-369	-0-	11	1	4060	3	N	-0-			-0-
05	4588	X	3438	-0-	-1150	-0-	9	1	3429	3	N	-0-			-0-
06	4260	X	3012	-0-	-1248	-0-	8	1	3004	3	N	-0-			-0-
07	4402	X	2887	-0-	-1515	-0-	8	1	2879	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 #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

02	2464	N	2325	-0-	-139	-0-	80	1	2245	2	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2589	-0-	-46	-0-	87	1	2502	2	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2475	-0-	-135	-0-	83	1	2392	2	Y	-0-					-0-
05	2573	N	2534	-0-	-39	-0-	86	1	2448	2	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2451	-0-	-39	-0-	84	1	2367	2	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2509	-0-	-64	-0-	87	1	2422	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

02	1232	N	1109	-0-	-123	-0-	4	1	1105	3	Y	-0-					-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	4	1	1374	3	Y	-0-					-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	3	1	1224	3	Y	7					7
							8	9									
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	4	1	1416	3	Y	-0-					7
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	3	1	1276	3	Y	-0-					7
*07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	4	1	1321	3	Y	-0-					7

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

02	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	158	1	4423	2	N	-0-					-0-
03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	169	1	4880	2	N	-0-					-0-
04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	163	1	4699	2	N	-0-					-0-
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	167	1	4773	2	N	-0-					-0-
06	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	164	1	4600	2	N	-0-					-0-
*07	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	171	1	4743	2	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

02	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	19	1	5592	3	N	-0-					-0-
03	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	16	1	5786	3	N	-0-					-0-
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	13	1	5133	3	N	-0-					-0-
05	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	15	1	5766	3	N	-0-					-0-
06	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	14	1	5444	3	N	-0-					-0-
*07	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	17	1	5752	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

02	2604	N	2558	-0-	-46	-0-	8	1	2550	3	Y	-0-					-0-
03	2914	N	2824	-0-	-90	-0-	8	1	2816	3	Y	-0-					-0-
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	7	1	2711	3	Y	-0-					-0-
05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	7	1	2859	3	Y	-0-					-0-
06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	7	1	2649	3	Y	-0-					-0-
07	2728	N	2701	-0-	-27	-0-	8	1	2693	3	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 #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 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
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	58	1	1611	2	N	-0-					-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	63	1	1822	2	N	-0-					-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	62	1	1785	2	N	-0-					-0-
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	67	1	1926	2	N	-0-					-0-
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	69	1	1934	2	N	-0-					-0-
*07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	72	1	2003	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 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
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	4	1	1299	3	Y	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	4	1	1462	3	Y	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	4	1	1399	3	Y	-0-					-0-
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	4	1	1455	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1372	-0-	-38	-0-	4	1	1368	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	4	1	1392	3	Y	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	48	1	1353	2	N	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	51	1	1464	2	N	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	31	1	897	2	N	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	30	1	859	2	N	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	37	1	1037	2	N	-0-					-0-
*07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	32	1	891	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 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
02	1820	N	1543	-0-	-277	-0-	53	1	1490	2	N	-0-					-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	63	1	1806	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	62	1	1773	2	N	-0-					-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	64	1	1822	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	62	1	1738	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	64	1	1783	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 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
02	3920	X	3783	-0-	-137	-0-	13	1	3770	3	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4180	-0-	-160	-0-	12	1	4168	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	4063	-0-	-107	-0-	11	1	4052	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	4031	-0-	-154	-0-	10	1	4021	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3855	-0-	-195	-0-	10	1	3845	3	Y	-0-					-0-
07	4185	X	4030	-0-	-155	-0-	12	1	4018	3	Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	15	1	4491	3	Y	-0-					-0-
03	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	13	1	4694	3	Y	-0-					-0-
04	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	13	1	4819	3	Y	-0-					-0-
05	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	13	1	4822	3	Y	-0-					-0-
06	4710	X	4614	-0-	-96	-0-	12	1	4602	3	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4734	-0-	-133	-0-	14	1	4720	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 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
02	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	204	1	5709	2	N	-0-					-0-
03	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	222	1	6411	2	N	-0-					-0-
04	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	206	1	5923	2	N	-0-					-0-
05	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	209	1	5958	2	N	-0-					-0-
06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	196	1	5502	2	N	-0-					-0-
*07	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	203	1	5650	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 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
02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	82	1	2292	2	N	-0-					-0-
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	88	1	2543	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2538	-0-	-42	-0-	85	1	2453	2	N	-0-					-0-
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	89	1	2554	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2509	-0-	-41	-0-	86	1	2423	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2619	-0-	-16	-0-	91	1	2528	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 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
02	924	N	910	-0-	-14	-0-	31	1	879	2	N	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	35	1	997	2	N	-0-					-0-
04	990	N	978	-0-	-12	-0-	33	1	945	2	N	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	35	1	995	2	N	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	34	1	959	2	N	-0-					-0-
*07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	39	1	1075	2	N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 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
02	644	N	596	-0-	-48	-0-	596	3			Y	-0-					9
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	641	3	1	9	Y	1					10
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1003	3	11	9	Y	10					20
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-	20	1			-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	857	3	9	9	Y	8					8
*07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	857	3	6	9	Y	5					13

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
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1115	3	3	9	Y	3					33
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1202	3	22	9	Y	20					53
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1178	3	24	9	Y	22	34	1			41
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-	41	1			-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1516	3	10	9	Y	9	1	1			8
*07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1516	3	10	9	Y	9					17

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
02	728	N	668	-0-	-60	-0-	668	3			Y	-0-					8
03	651	N	503	-0-	-148	-0-	503	3			Y	-0-					8
04	780	N	680	-0-	-100	-0-	680	3			Y	-0-					8
05	744	N	643	-0-	-101	-0-	643	3			Y	-0-					8
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					8
*07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	14	1	4070	3	Y	-0-			-0-
03	4495	X	4345	-0-	-150	-0-	12	1	4333	3	Y	-0-			-0-
04	4350	X	4272	-0-	-78	-0-	11	1	4261	3	Y	-0-			-0-
05	4495	X	4439	-0-	-56	-0-	12	1	4427	3	Y	-0-			-0-
06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	11	1	4207	3	Y	-0-			-0-
07	4278	X	4254	-0-	-24	-0-	12	1	4242	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
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	144	1	1487	2	Y	-0-			-0-
03	1426	N	348	-0-	-1078	-0-	31	1	317	2	Y	-0-			-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-			-0-
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	182	1	2007	2	Y	-0-			-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	145	1	1275	2	Y	-0-			-0-
*07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	106	1	1100	2	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	5	1	1500	3	Y	-0-			-0-
03	1767	N	1481	-0-	-286	-0-	4	1	1477	3	Y	-0-			-0-
04	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	4	1	1494	3	Y	-0-			-0-
05	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	4	1	1604	3	Y	-0-			-0-
06	1440	N	1314	-0-	-126	-0-	3	1	1311	3	Y	-0-			-0-
07	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	4	1	1446	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
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	5	1	1454	3	N	-0-			-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	4	1	1582	3	N	-0-			-0-
04	1590	N	1370	-0-	-220	-0-	4	1	1366	3	N	-0-			-0-
05	1674	N	1448	-0-	-226	-0-	4	1	1444	3	N	-0-			-0-
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	4	1	1581	3	N	-0-			-0-
*07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	4	1	1440	3	N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1624	N	1604	-0-	-20	-0-	5	1	1599	3	N	-0-			-0-
03	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	5	1	1682	3	N	-0-			-0-
04	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	4	1	1700	3	N	-0-			-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	5	1	1762	3	N	-0-			-0-
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	5	1	1738	3	N	-0-			-0-
07	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	5	1	1709	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 #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 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
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	4	1	1214	3	Y	-0-			3
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	4	1	1322	3	Y	-0-			3
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	3	1	1278	3	Y	-0-			3
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	3	1	1253	3	Y	-0-			3
06	1230	N	901	-0-	-329	-0-	2	1	899	3	Y	-0-			3
07	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	4	1	1222	3	Y	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 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
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	6	1	1884	3	N	-0-			-0-
03	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	6	1	2082	3	N	-0-			-0-
04	2040	N	1994	-0-	-46	-0-	5	1	1989	3	N	-0-			-0-
05	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	5	1	1934	3	N	-0-			-0-
06	2010	N	1832	-0-	-178	-0-	5	1	1827	3	N	-0-			-0-
07	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	6	1	1954	3	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	48	1	1356	2	N	-0-			-0-
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	50	1	1457	2	N	-0-			-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	48	1	1390	2	N	-0-			-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	51	1	1456	2	N	-0-			-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	49	1	1383	2	N	-0-			-0-
*07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	49	1	1364	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 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
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	115	1	3226	2	N	-0-			-0-
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	192	1	5538	2	N	-0-			-0-
04	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	194	1	5586	2	N	-0-			-0-
05	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	196	1	5601	2	N	-0-			-0-
06	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	187	1	5248	2	N	-0-			-0-
*07	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	191	1	5315	2	N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 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
02	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	190	1	5314	2	N	-0-			-0-
03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	201	1	5797	2	N	-0-			-0-
04	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	194	1	5569	2	N	-0-			-0-
05	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	211	1	6019	2	N	-0-			-0-
06	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	202	1	5681	2	N	-0-			-0-
*07	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	206	1	5731	2	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 #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 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
02	1120	N	1067	-0-	-53	-0-	40	1	1027	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	58	1	1122	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	54	1	1074	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	52	1	1115	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	31	1	1062	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	33	1	1093	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 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
02	1764	N	1352	-0-	-412	-0-	79	1	1273	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1440	-0-	-203	-0-	90	1	1350	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	935	-0-	-475	-0-	57	1	878	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1191	-0-	-297	-0-	73	1	1118	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1143	-0-	-237	-0-	65	1	1078	2	N	-0-					-0-
*07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	79	1	1212	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 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
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	73	1	1611	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	64	1	1393	2	N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	60	1	1329	2	N	-0-					-0-
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	62	1	1371	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	54	1	1326	2	N	-0-					-0-
*07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	56	1	1376	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 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
02	2828	X	2332	-0-	-496	-0-	100	1	2232	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2529	-0-	-323	-0-	109	1	2420	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2380	-0-	-110	-0-	100	1	2280	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2219	-0-	-354	-0-	95	1	2124	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2177	-0-	-313	-0-	88	1	2089	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2167	-0-	-375	-0-	87	1	2080	2	N	-0-					-0-

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
02	1400	N	1397	-0-	-3	-0-	5	1	1391	3	Y	1	22	1			1
							1	9									
03	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	4	1	1473	3	Y	8	3	1			6
							9	9									
04	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	4	1	1389	3	Y	8					14
							9	9									
05	1550	N	1350	-0-	-200	-0-	4	1	1343	3	Y	3					17
							3	9									
06	1440	N	1222	-0-	-218	-0-	3	1	1219	3	Y	-0-					17
07	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	4	1	1232	3	Y	20					20
							22	9									

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 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
02	3892	X	3736	-0-	-156	-0-	12	1	3724	3	N	-0-					-0-
03	4309	X	4142	-0-	-167	-0-	11	1	4131	3	N	-0-					-0-
04	4170	X	3883	-0-	-287	-0-	10	1	3873	3	N	-0-					-0-
05	4309	X	4067	-0-	-242	-0-	11	1	4056	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	3555	-0-	-555	-0-	9	1	3546	3	N	-0-					-0-
07	4154	X	3830	-0-	-324	-0-	11	1	3819	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 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
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	11	1	3426	3	N	-0-					-0-
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	11	1	3805	3	N	-0-					-0-
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	9	1	3358	3	N	-0-					-0-
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	10	1	3690	3	N	-0-					-0-
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	9	1	3344	3	N	-0-					-0-
*07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	11	1	3688	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 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
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	11	1	3265	3	Y	-0-					-0-
03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	10	1	3631	3	Y	-0-					-0-
04	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	9	1	3433	3	Y	-0-					-0-
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	9	1	3509	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3241	-0-	-209	-0-	8	1	3233	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3492	-0-	-73	-0-	10	1	3482	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 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
02	3136	X	2978	-0-	-158	-0-	10	1	2968	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3212	-0-	-260	-0-	9	1	3203	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3033	-0-	-327	-0-	8	1	3025	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3166	-0-	-306	-0-	8	1	3158	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	3112	-0-	-8	-0-	8	1	3104	3	Y	-0-					-0-
*07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	10	1	3283	3	Y	-0-					-0-

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
02	1316	N	1209	-0-	-107	-0-	4	1	1205	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	4	1	1443	3	Y	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	4	1	1475	3	Y	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	4	1	1402	3	Y	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	4	1	1337	3	Y	-0-					-0-
*07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	4	1	1390	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 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
02	4340	X	4185	-0-	-155	-0-	14	1	4171	3	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4641	-0-	-164	-0-	13	1	4628	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4392	-0-	-168	-0-	11	1	4381	3	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4567	-0-	-114	-0-	12	1	4555	3	Y	-0-					-0-
06	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	11	1	4396	3	Y	-0-					-0-
*07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	13	1	4407	3	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2324	N	2123	-0-	-201	-0-	87	1	2036	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2297	-0-	-214	-0-	96	1	2201	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2299	-0-	-11	-0-	93	1	2206	2	N	-0-					-0-
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	96	1	2301	2	N	-0-					-0-
06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	97	1	2356	2	N	-0-					-0-
*07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	95	1	2301	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 #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	16	1 6 9	4682	3	Y	5	13	1			-0-
03	5208	X	5181	-0-	-27	-0-	14	1 2 9	5165	3	Y	2	2	1			-0-
04	5040	X	4995	-0-	-45	-0-	13	1 3 9	4979	3	Y	3					3
05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	14	1 4 9	5212	3	Y	4					7
06	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	13	1 4 9	4974	3	Y	4					11
07	5084	X	5064	-0-	-20	-0-	15	1 1 9	5048	3	Y	1					12

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7779 - 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
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	5	1	1454	3	Y	-0-					-0-
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	5 7	1 9	1618	3	Y	6	6	1			-0-
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	4 8	1 9	1565	3	Y	7					7
05	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	4 1	1 9	1552	3	Y	1					8
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	1554	3	Y	2					10
07	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	5	1	1591	3	Y	-0-					10

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7108 - 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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 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
02	T. A.		4251	-0-	4251	13131	823	1	3428	3	Y	-0-					-0-
03	15892	X	2761	-0-	-13131	-0-	904	1	1857	3	Y	-0-					-0-
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	876	1	2275	3	Y	-0-					-0-
05	5084	X	2907	-0-	-2177	-0-	933	1	1974	3	Y	-0-					-0-
06	4920	X	2421	-0-	-2499	-0-	874	1	1547	3	Y	-0-					-0-
07	4712	X	2336	-0-	-2376	-0-	903	1	1407	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	3	1	770	3	Y	23					23
							25	9									
03	868	N	811	-0-	-57	-0-	2	1	808	3	Y	1	24	1			-0-
							1	9									
04	840	N	760	-0-	-80	-0-	2	1	757	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	899	N	786	-0-	-113	-0-	2	1	783	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	780	N	382	-0-	-398	-0-	1	1	381	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	335	-0-	-440	-0-	1	1	334	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

02	812	N	591	-0-	-221	-0-	20	1	571	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	659	-0-	-85	-0-	22	1	637	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	477	-0-	-243	-0-	16	1	461	2	Y	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	24	1	687	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	591	-0-	-39	-0-	20	1	571	2	Y	-0-					-0-
*07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	20	1	567	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

02	196	N	157	-0-	-39	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	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 "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
02	2576	N	2538	-0-	-38	-0-	88	1	2450	2	Y	-0-					-0-
03	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	96	1	2786	2	Y	-0-					-0-
04	2760	N	2742	-0-	-18	-0-	92	1	2650	2	Y	-0-					-0-
05	2821	N	2790	-0-	-31	-0-	94	1	2696	2	Y	-0-					-0-
06	2790	N	2734	-0-	-56	-0-	94	1	2640	2	Y	-0-					-0-
*07	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	102	1	2829	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
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	713	3	1	9	Y	1					20
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					20
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	704	3	6	9	Y	5					25
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1310	3	9	9	Y	8					33
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-	30	1			3
*07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1059	3	3	9	Y	3	1	1			5

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1372	N	1273	-0-	-99	-0-	4	1	1269	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1260	-0-	-259	-0-	4	1	1256	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1107	-0-	-333	-0-	3	1	1104	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	937	-0-	-458	-0-	2	1	935	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	3	1	1120	3	Y	-0-					-0-
*07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	3	1	1147	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
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	103	1	2876	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	110	1	3176	2	N	-0-					-0-
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	106	1	3055	2	N	-0-					-0-
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	110	1	3140	2	N	-0-					-0-
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	108	1	3018	2	N	-0-					-0-
*07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	110	1	3065	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
02	3472	X	3302	-0-	-170	-0-	114	1	3188	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3548	-0-	-296	-0-	119	1	3429	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3327	-0-	-453	-0-	112	1	3215	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3476	-0-	-430	-0-	118	1	3358	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3365	-0-	-415	-0-	116	1	3249	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3498	-0-	-160	-0-	121	1	3377	2	N	-0-					-0-

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
02	2100	N	1953	-0-	-147	-0-	67	1	1886	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	68	1	1972	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1889	-0-	-181	-0-	64	1	1825	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	1886	-0-	-284	-0-	64	1	1822	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1767	-0-	-213	-0-	61	1	1706	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1750	-0-	-203	-0-	61	1	1689	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 #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 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
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	1	1	289	3	Y	-0-					19
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	1	1	313	3	Y	-0-					19
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	1	1	290	3	Y	-0-					19
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	1	1	311	3	Y	-0-					19
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	1	1	281	3	Y	-0-					19
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	1	1	291	3	Y	-0-					19

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1792	N	1782	-0-	-10	-0-	6	1	1776	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	6	1	2000	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1755	-0-	-135	-0-	5	1	1750	3	Y	-0-					-0-
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	5	1	2076	3	Y	-0-					-0-
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	5	1	1993	3	Y	-0-					-0-
*07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	6	1	2005	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 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
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	4	1	1134	3	N	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	3	1	1234	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1178	-0-	-52	-0-	3	1	1175	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	3	1	1208	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	3	1	1132	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	3	1	1154	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	9	1	2628	3	Y	-0-					-0-
03	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	8	1	2924	3	Y	-0-					-0-
04	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	7	1	2817	3	Y	-0-					-0-
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	8	1	2886	3	Y	-0-					-0-
06	2820	N	2776	-0-	-44	-0-	7	1	2769	3	Y	-0-					-0-
07	2914	N	2890	-0-	-24	-0-	8	1	2882	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 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
02	1288	N	1249	-0-	-39	-0-	4	1	1245	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	4	1	1324	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1245	-0-	-75	-0-	3	1	1242	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	3	1	1169	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1077	-0-	-213	-0-	3	1	1074	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	3	1	1121	3	Y	-0-					-0-

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
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	1	1	437	3	Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	1	1	486	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	1	1	447	3	Y	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	1	1	474	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	1	1	437	3	Y	-0-					-0-
*07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	2	1	511	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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

02	5180	X	5101	-0-	-79	-0-	17	1	5084	3	Y	-0-					-0-
03	5735	X	5581	-0-	-154	-0-	15	1	5566	3	Y	-0-					-0-
04	5550	X	5409	-0-	-141	-0-	14	1	5395	3	Y	-0-					-0-
05	5735	X	5418	-0-	-317	-0-	14	1	5404	3	Y	-0-					-0-
06	5370	X	5148	-0-	-222	-0-	13	1	5135	3	Y	-0-					-0-
07	5549	X	5197	-0-	-352	-0-	15	1	5182	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

02	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	200	1	5591	2	N	-0-					-0-
03	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	205	1	5940	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	199	1	5711	2	N	-0-					-0-
05	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	203	1	5812	2	N	-0-					-0-
06	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	196	1	5508	2	N	-0-					-0-
*07	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	201	1	5589	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	7	1	2231	3	Y	-0-					-0-
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	7	1	2463	3	Y	-0-					-0-
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	6	1	2476	3	Y	-0-					-0-
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	6	1	2480	3	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2249	-0-	-31	-0-	6	1	2243	3	Y	-0-					-0-
*07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	7	1	2353	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

02	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	15	1	4584	3	Y	-0-					-0-
03	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	14	1	5017	3	Y	-0-					-0-
04	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	13	1	4795	3	Y	-0-					-0-
05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	13	1	4980	3	Y	-0-					-0-
06	4860	X	4619	-0-	-241	-0-	12	1	4607	3	Y	-0-					-0-
07	5022	X	4904	-0-	-118	-0-	14	1	4890	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592

02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	174	1	4854	2	N	-0-					-0-
03	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	179	1	5162	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	171	1	4929	2	N	-0-					-0-
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	175	1	5008	2	N	-0-					-0-
06	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	170	1	4774	2	N	-0-					-0-
*07	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	175	1	4858	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
02	2212	N	2016	-0-	-196	-0-	9	1	2007	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	1955	-0-	-432	-0-	7	1	1948	3	Y	-0-					-0-
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	9	1	2484	3	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	8	1	2169	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	5	1	1849	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	6	1	2133	3	Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

02	4172	X	4051	-0-	-121	-0-	140	1	3911	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4403	-0-	-216	-0-	147	1	4256	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4120	-0-	-350	-0-	139	1	3981	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4195	-0-	-362	-0-	142	1	4053	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4047	-0-	-363	-0-	139	1	3908	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4080	-0-	-415	-0-	142	1	3938	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

02	4368	X	4185	-0-	-183	-0-	144	1	4041	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4576	-0-	-198	-0-	153	1	4423	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4382	-0-	-298	-0-	147	1	4235	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4469	-0-	-367	-0-	151	1	4318	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4440	-0-	-240	-0-	153	1	4287	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4517	-0-	-102	-0-	157	1	4360	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	13	1	3762	3	Y	-0-					-0-
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	11	1	4083	3	Y	-0-					-0-
04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	11	1	4040	3	Y	-0-					-0-
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	11	1	4130	3	Y	-0-					-0-
06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	10	1	3992	3	Y	-0-					-0-
*07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	12	1	4177	3	Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

02	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	176	1	4917	2	N	-0-					-0-
03	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	185	1	5345	2	N	-0-					-0-
04	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	177	1	5075	2	N	-0-					-0-
05	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	180	1	5155	2	N	-0-					-0-
06	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	185	1	5191	2	N	-0-					-0-
*07	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	191	1	5300	2	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

02	7420	X	7134	-0-	-286	-0-	24	1	7110	3	N	-0-					-0-
03	7905	X	7560	-0-	-345	-0-	21	1	7539	3	N	-0-					-0-
04	7590	X	6901	-0-	-689	-0-	18	1	6883	3	N	-0-					-0-
05	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	21	1	7929	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	7405	-0-	-245	-0-	19	1	7386	3	N	-0-					-0-
07	7905	X	7602	-0-	-303	-0-	22	1	7580	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
02	1316	N	1269	-0-	-47	-0-	4	1	1258	3	Y	6					21
							7	9									
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	4	1	1393	3	Y	3	19	1			5
							3	9									
04	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	3	1	1320	3	Y	3	1	1			7
							3	9									
05	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	3	1	1302	3	Y	6	1	1			12
							7	9									
06	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	3	1	1254	3	Y	-0-	12	1			-0-
07	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	3	1	1191	3	Y	9	1	1			8
							10	9									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	291	3	Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	315	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	1	1	341	3	Y	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	1	1	297	3	Y	-0-					-0-
*07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	1	1	325	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

02	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	4	1	1249	3	Y	3					23
							3	9									
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	4	1	1374	3	Y	6	21	1			8
							7	9									
04	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	3	1	1318	3	Y	13	1	1			20
							14	9									
05	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	4	1	1360	3	Y	-0-	20	1			-0-
06	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	3	1	1294	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	4	1	1311	3	Y	10					10
							11	9									

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

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 #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 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
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	4	1	1340	3	Y	-0-					2
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	4	1	1396	3	Y	-0-					2
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	4	1	1663	3	Y	3					5
							3	9									
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	5	1	1893	3	Y	-0-					5
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	4	1	1717	3	Y	11					16
							12	9									
*07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	5	1	1820	3	Y	15	31	1			-0-
							17	9									

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
02	1288	N	836	-0-	-452	-0-	3	1	833	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	3	1	1020	3	Y	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	3	1	1046	3	Y	-0-					-0-
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	3	1	1174	3	Y	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	4	1	1364	3	Y	-0-					-0-
*07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	6	1	1911	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

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
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	1	1	383	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	376	-0-	-89	-0-	1	1	375	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	382	-0-	-68	-0-	1	1	381	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	1	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	1	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	1	1	339	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
02	1792	N	1767	-0-	-25	-0-	6	1	1761	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	5	1	1952	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1860	-0-	-60	-0-	5	1	1855	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	5	1	1889	3	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1791	-0-	-99	-0-	5	1	1786	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1830	-0-	-92	-0-	5	1	1825	3	Y	-0-					-0-

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
02	4088	X	3773	-0-	-315	-0-	13	1	3760	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	4228	-0-	-143	-0-	12	1	4216	3	N	-0-					-0-
04	4230	X	3618	-0-	-612	-0-	9	1	3609	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	3661	-0-	-617	-0-	9	1	3652	3	N	-0-					-0-
06	4080	X	3504	-0-	-576	-0-	9	1	3495	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	3767	-0-	-449	-0-	11	1	3756	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
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	4	1	1312	3	N	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	5	1	1617	3	N	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	4	1	1465	3	N	-0-					-0-
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	4	1	1555	3	N	-0-					-0-
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	4	1	1546	3	N	-0-					-0-
*07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	5	1	1609	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2212	N	2202	-0-	-10	-0-	7	1	2186	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	7	1	2553	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	6	1	2379	3	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2271	-0-	-178	-0-	6	1	2265	3	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2176	-0-	-314	-0-	6	1	2170	3	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2030	-0-	-450	-0-	6	1	2024	3	Y	-0-					-0-

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
02	3696	X	3562	-0-	-134	-0-	12	1	3550	3	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3722	-0-	-370	-0-	10	1	3712	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3656	-0-	-244	-0-	10	1	3646	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3820	-0-	-179	-0-	10	1	3810	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3477	-0-	-123	-0-	9	1	3468	3	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3578	-0-	-142	-0-	10	1	3568	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 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
02	2044	N	2037	-0-	-7	-0-	7	1	2030	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	6	1	2237	3	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2169	-0-	-51	-0-	6	1	2163	3	Y	-0-					-0-
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	6	1	2265	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2143	-0-	-17	-0-	6	1	2137	3	Y	-0-					-0-
*07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	6	1	2204	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 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
02	5712	X	5632	-0-	-80	-0-	194	1	5438	2	Y	-0-					-0-
03	6324	X	6223	-0-	-101	-0-	208	1	6015	2	Y	-0-					-0-
04	6120	X	5766	-0-	-354	-0-	194	1	5572	2	Y	-0-					-0-
05	6324	X	6043	-0-	-281	-0-	204	1	5839	2	Y	-0-					-0-
06	6150	X	5679	-0-	-471	-0-	195	1	5484	2	Y	-0-					-0-
07	6231	X	5802	-0-	-429	-0-	201	1	5601	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 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
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	8	1	2380	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	7	1	2687	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	7	1	2537	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	7	1	2552	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2640	N	2413	-0-	-227	-0-	6	1	2407	3	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2510	-0-	-125	-0-	7	1	2428	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									

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
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	1	1	328	3	Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	1	1	383	3	Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	1	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	1	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	1	1	408	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	186	-0-	-155	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7373 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1008	N	998	-0-	-10	-0-	3	1	995	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	3	1	1107	3	Y	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	3	1	1134	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	3	1	1175	3	Y	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	3	1	1103	3	Y	-0-					-0-
*07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	3	1	1129	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	4	1	427	2	Y	3	13	1			-0-
							1302	3	3	9							
03	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	4	1	470	2	Y	2	2	1			-0-
							1433	3	2	9							
04	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	4	1	453	2	Y	-0-					-0-
							1384	3									
05	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	4	1	470	2	Y	-0-					-0-
							1429	3									
06	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	4	1	455	2	Y	-0-					-0-
							1373	3									
*07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	4	1	469	2	Y	-0-					-0-
							1431	3									

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	5	1	1607	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	5	1	1762	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	5	1	1741	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	291	-0-	-1507	-0-	1	1	290	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	5904	-0-	2904	2904	15	1	5889	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	4073	-0-	973	3877	12	1	4061	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. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 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
02	1204	N	1147	-0-	-57	-0-	4	1	1143	3	N	-0-			-0-
03	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	4	1	1248	3	N	-0-			-0-
04	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	3	1	1214	3	N	-0-			-0-
05	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	3	1	1246	3	N	-0-			-0-
06	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	3	1	1172	3	N	-0-			-0-
07	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	3	1	1154	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	7	1	2159	3	Y	-0-			-0-
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	7	1	2346	3	Y	-0-			-0-
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	6	1	2246	3	Y	-0-			-0-
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	6	1	2377	3	Y	-0-			-0-
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	6	1	2289	3	Y	-0-			-0-
*07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	7	1	2389	3	Y	-0-			-0-

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
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	2	1	716	3	Y	-0-			-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	2	1	713	3	Y	-0-			-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	2	1	696	3	Y	-0-			-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	2	1	791	3	Y	-0-			-0-
06	690	N	545	-0-	-145	-0-	1	1	544	3	Y	-0-			-0-
07	713	N	535	-0-	-178	-0-	2	1	533	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 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
02	1232	N	1149	-0-	-83	-0-	4	1	1145	3	Y	-0-			-0-
03	1333	N	971	-0-	-362	-0-	3	1	968	3	Y	-0-			-0-
04	1200	N	860	-0-	-340	-0-	2	1	858	3	Y	-0-			-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	4	1	1435	3	Y	-0-			-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	4	1	1437	3	Y	-0-			-0-
*07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	4	1	1386	3	Y	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 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
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	31	1	674	2	N	-0-			-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	2	N	-0-			-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	2	N	-0-			-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	2	N	-0-			-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	22	1	513	2	N	-0-			-0-
*07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	22	1	522	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 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
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	32	1	716	2	N	-0-					-0-
03	806	N	776	-0-	-30	-0-	34	1	742	2	N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	692	2	N	-0-					-0-
05	744	N	606	-0-	-138	-0-	26	1	580	2	N	-0-					-0-
06	750	N	546	-0-	-204	-0-	22	1	524	2	N	-0-					-0-
07	744	N	544	-0-	-200	-0-	22	1	522	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 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
02	224	N	21	-0-	-203	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	279	N	17	-0-	-262	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	58	1	1637	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	79	1	1806	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	63	1	1755	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1242	-0-	-649	-0-	56	1	1186	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1304	-0-	-526	-0-	63	1	1241	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1379	-0-	-512	-0-	64	1	1315	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
02	3500	X	2959	-0-	-541	-0-	111	1	2848	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3335	-0-	-292	-0-	136	1	3199	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3247	-0-	-233	-0-	126	1	3121	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3173	-0-	-423	-0-	128	1	3045	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2987	-0-	-433	-0-	125	1	2862	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2921	-0-	-427	-0-	119	1	2802	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	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
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	87	1	2192	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2448	-0-	-63	-0-	93	1	2355	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2408	-0-	-52	-0-	93	1	2315	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2485	-0-	-26	-0-	96	1	2389	2	N	-0-					-0-
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	93	1	2309	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2466	-0-	-14	-0-	96	1	2370	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
02	5572	X	5415	-0-	-157	-0-	479	1	4936	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5767	-0-	-402	-0-	513	1	5254	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5656	-0-	-314	-0-	470	1	5186	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5802	-0-	-181	-0-	483	1	5319	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5730	-0-	-60	-0-	587	1	5143	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5968	-0-	-15	-0-	524	1	5444	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 #: 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
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	65	1	1435	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	68	1	1503	2	N	-0-					-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	69	1	1547	2	N	-0-					-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	69	1	1555	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1440	-0-	-90	-0-	58	1	1382	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1396	-0-	-278	-0-	56	1	1340	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	1			N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	796	1	282	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	504	N	4	-0-	-500	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	527	N	14	-0-	-513	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
04	450	N	20	-0-	-430	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	123	1	2906	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	2576	-0-	-28	-0-	103	1	2473	2	N	-0-					-0-
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	124	1	2719	2	N	-0-					-0-
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	128	1	2934	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	124	1	2906	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2501	-0-	-103	-0-	97	1	2404	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 #: 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
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	7	1	2163	3	Y	-0-					-0-
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	7	1	2382	3	Y	-0-					-0-
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	6	1	2299	3	Y	-0-					-0-
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	6	1	2413	3	Y	-0-					-0-
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	6	1	2331	3	Y	-0-					-0-
*07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	7	1	2372	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

02	1176	N	1054	-0-	-122	-0-	4	1	1048	3	Y	2					2
							2	9									
03	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	3	1	1013	3	Y	-0-					2
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	3	1	1049	3	Y	-0-					2
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	3	1	1206	3	Y	-0-					2
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	3	1	1016	3	Y	-0-					2
*07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	3	1	1106	3	Y	-0-					2

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

02	1288	N	1191	-0-	-97	-0-	4	1	1187	3	Y	-0-					-0-
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	4	1	1315	3	Y	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	3	1	1280	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	3	1	1312	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	3	1	1259	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	4	1	1283	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	2	1	659	3	Y	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	2	1	641	3	Y	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	2	1	736	3	Y	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	2	1	709	3	Y	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	2	1	679	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	689	-0-	-86	-0-	2	1	687	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	6	1	1647	3	Y	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	5	1	1858	3	Y	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	5	1	1806	3	Y	-0-					-0-
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	5	1	1884	3	Y	-0-					-0-
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	5	1	1863	3	Y	-0-					-0-
*07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	5	1	1861	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	7	1	1966	3	Y	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	6	1	2176	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2087	-0-	-13	-0-	5	1	2082	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	6	1	2124	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2047	-0-	-53	-0-	5	1	2042	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	6	1	2087	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	5	1	1453	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	4	1	1565	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1527	-0-	-33	-0-	4	1	1523	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	4	1	1518	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1364	-0-	-166	-0-	4	1	1360	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	5	1	1564	3	Y	-0-					-0-

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
02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	13	1	3822	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	4097	-0-	-88	-0-	11	1	4086	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3963	-0-	-87	-0-	10	1	3953	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3935	-0-	-250	-0-	10	1	3925	3	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3697	-0-	-263	-0-	10	1	3687	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3831	-0-	-261	-0-	11	1	3820	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 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
02	476	N	300	-0-	-176	-0-	1	1	299	3	Y	-0-					25
03	434	N	369	-0-	-65	-0-	1	1	365	3	Y	3					28
							3	9									
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	1	1	365	3	Y	-0-					28
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	2	1	820	3	Y	-0-	26	1			2
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	1	1	419	3	Y	6					8
							7	9									
*07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	1	1	386	3	Y	4					12
							4	9									

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 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
02	1904	N	1879	-0-	-25	-0-	6	1	1863	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	6	1	2092	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2010	N	2008	-0-	-2	-0-	5	1	2003	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	5	1	2062	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1989	-0-	-51	-0-	5	1	1984	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	6	1	2058	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 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
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 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
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	1	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	1	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	1	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	1	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	1	1	231	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 #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 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
02	980	N	670	-0-	-310	-0-	2	1	668	3	Y	-0-			-0-
03	868	N	730	-0-	-138	-0-	2	1	728	3	Y	-0-			-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	2	1	719	3	Y	-0-			-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	2	1	744	3	Y	-0-			-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	2	1	672	3	Y	-0-			-0-
*07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	2	1	725	3	Y	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 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
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	1210	1	1869	3	N	-0-			-0-
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	1339	1	2000	3	N	-0-			-0-
04	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	455	1	1850	3	N	-0-			-0-
05	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	469	1	1584	3	N	-0-			-0-
06	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	454	1	1711	3	N	-0-			-0-
*07	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	470	1	1652	3	N	-0-			-0-

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
02	4228	X	4049	-0-	-179	-0-	13	1	4036	3	Y	-0-			-0-
03	4681	X	4427	-0-	-254	-0-	12	1	4415	3	Y	-0-			-0-
04	4410	X	4289	-0-	-121	-0-	11	1	4278	3	Y	-0-			-0-
05	4557	X	4413	-0-	-144	-0-	11	1	4402	3	Y	-0-			-0-
06	4200	X	4196	-0-	-4	-0-	11	1	4185	3	Y	-0-			-0-
07	4340	X	4180	-0-	-160	-0-	12	1	4168	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
02	1484	N	1255	-0-	-229	-0-	4	1	1251	3	Y	-0-			-0-
03	1736	N	1374	-0-	-362	-0-	4	1	1370	3	Y	-0-			-0-
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	4	1	1627	3	Y	-0-			-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	4	1	1627	3	Y	-0-			-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	4	1	1533	3	Y	-0-			-0-
*07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	4	1	1430	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
02	364	N	254	-0-	-110	-0-	1	1	253	3	Y	-0-			-0-
03	341	N	234	-0-	-107	-0-	1	1	233	3	Y	-0-			-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	302	3	Y	-0-			-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	291	3	Y	-0-			-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	3	Y	-0-			-0-
*07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	1	1	331	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
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	1	1	321	3	Y	-0-			-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	1	1	361	3	Y	-0-			-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	1	1	362	3	Y	-0-			-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	1	1	384	3	Y	-0-			-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	1	1	375	3	Y	-0-			-0-
*07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	1	1	385	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
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	3	1	774	3	Y	-0-			-0-
03	868	N	856	-0-	-12	-0-	2	1	854	3	Y	-0-			-0-
04	840	N	806	-0-	-34	-0-	2	1	804	3	Y	-0-			-0-
05	868	N	857	-0-	-11	-0-	2	1	855	3	Y	-0-			-0-
06	810	N	623	-0-	-187	-0-	2	1	621	3	Y	-0-			-0-
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	2	1	831	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 #: 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
02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	14	1	4146	3	Y	-0-			-0-
03	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	13	1	4513	3	Y	-0-			-0-
04	4200	X	3987	-0-	-213	-0-	10	1	3977	3	Y	-0-			-0-
05	4340	X	4151	-0-	-189	-0-	11	1	4140	3	Y	-0-			-0-
06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	10	1	4002	3	Y	-0-			-0-
*07	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	13	1	4353	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	7112	X	6686	-0-	-426	-0-	231	1	6455	2	N	-0-			-0-
03	7781	X	7401	-0-	-380	-0-	247	1	7154	2	N	-0-			-0-
04	7440	X	7071	-0-	-369	-0-	238	1	6833	2	N	-0-			-0-
05	7564	X	7178	-0-	-386	-0-	243	1	6935	2	N	-0-			-0-
06	7320	X	6997	-0-	-323	-0-	241	1	6756	2	N	-0-			-0-
07	7409	X	7244	-0-	-165	-0-	251	1	6993	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
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	4	1	1177	3	Y	-0-			-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	4	1	1365	3	Y	-0-			-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	4	1	1391	3	Y	-0-			-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	4	1	1365	3	Y	-0-			-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	4	1	1338	3	Y	-0-			-0-
*07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	4	1	1300	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
02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	208	1	5823	2	N	-0-			-0-
03	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	231	1	6690	2	N	-0-			-0-
04	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	214	1	6158	2	N	-0-			-0-
05	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	220	1	6280	2	N	-0-			-0-
06	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	213	1	5990	2	N	-0-			-0-
*07	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	220	1	6131	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
02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	105	1	2945	2	N	-0-			-0-
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	120	1	3472	2	N	-0-			-0-
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	116	1	3346	2	N	-0-			-0-
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	119	1	3411	2	N	-0-			-0-
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	116	1	3263	2	N	-0-			-0-
*07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	109	1	3025	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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

02	1204	N	1180	-0-	-24	-0-	4	1	1176	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	4	1	1254	3	Y	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	3	1	1297	3	Y	-0-					-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	4	1	1342	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	3	1	1257	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	4	1	1319	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	3	1	969	3	Y	-0-					10
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	3	1	1060	3	Y	6					16
							7	9									
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	3	1	1035	3	Y	14	25	1			5
							15	9									
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	3	1	1065	3	Y	8					13
							9	9									
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	3	1	1023	3	Y	-0-					13
*07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	3	1	1053	3	Y	11	14	1			10
							12	9									

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

02	1092	N	899	-0-	-193	-0-	3	1	896	3	Y	-0-					5
03	1209	N	933	-0-	-276	-0-	3	1	930	3	Y	-0-					5
04	1170	N	735	-0-	-435	-0-	2	1	733	3	Y	-0-					5
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	3	1	1043	3	Y	-0-					5
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	2	1	905	3	Y	-0-					5
*07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	2	1	831	3	Y	12	17	1			-0-
							13	9									

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

02	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	8	1	2434	3	Y	-0-					-0-
03	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	8	1	2802	3	Y	-0-					-0-
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	7	1	2496	3	Y	-0-					-0-
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	7	1	2828	3	Y	-0-					-0-
06	2730	N	2724	-0-	-6	-0-	7	1	2717	3	Y	-0-					-0-
*07	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	8	1	2869	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

02	1624	N	1496	-0-	-128	-0-	5	1	1491	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	5	1	1694	3	Y	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	4	1	1688	3	Y	-0-					-0-
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	4	1	1719	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	4	1	1593	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	5	1	1694	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	13	1	3844	3	Y	5	5	1			27
							6	9									
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	12	1	4234	3	Y	69	69	1			27
							76	9									
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	10	1	3990	3	Y	54	54	1			27
							59	9									
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	10	1	3991	3	Y	57	58	1			26
							63	9									
06	4170	X	3686	-0-	-484	-0-	10	1	3674	3	Y	2	1	1			27
							2	9									
07	4309	X	3842	-0-	-467	-0-	11	1	3785	3	Y	42	42	1			27
							46	9									

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	5	1	1368	3	Y	-0-					5
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	4	1	1446	3	Y	-0-					5
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	4	1	1397	3	Y	2					7
							2	9									
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	4	1	1463	3	Y	-0-					7
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	4	1	1445	3	Y	-0-					7
*07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	4	1	1508	3	Y	-0-					7

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282

02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	56	1	1567	2	N	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	58	1	1682	2	N	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	59	1	1693	2	N	-0-					-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	60	1	1716	2	N	-0-					-0-
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	57	1	1609	2	N	-0-					-0-
*07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	49	1	1363	2	N	-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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1624	N	1564	-0-	-60	-0-	5	1	1559	3	Y	-0-					-0-
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	5	1	1743	3	Y	-0-					-0-
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	5	1	1810	3	Y	-0-					-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	5	1	1829	3	Y	-0-					-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	5	1	1757	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	5	1	1804	3	Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	2	1	622	3	Y	-0-					25
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	2	1	641	3	Y	-0-					25
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	2	1	631	3	Y	2					27
							2	9									
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	2	1	641	3	Y	3					30
							3	9									
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	2	1	691	3	Y	31					61
							34	9									
*07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	2	1	703	3	Y	-0-	40	1			18

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	10	1	2951	3	N	-0-					-0-
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	9	1	3291	3	N	-0-					-0-
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	8	1	3132	3	N	-0-					-0-
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	8	1	3240	3	N	-0-					-0-
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	8	1	3067	3	N	-0-					-0-
*07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	9	1	3198	3	N	-0-					-0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

02	1400	N	1350	-0-	-50	-0-	4	1	1337	3	Y	8	25	1			8
							9	9									
03	1612	N	1434	-0-	-178	-0-	4	1	1420	3	Y	9	3	1			14
							10	9									
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	4	1	1589	3	Y	13					27
							14	9									
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	4	1	1539	3	Y	9					36
							10	9									
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	4	1	1523	3	Y	4	37	1			3
							4	9									
*07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	5	1	1598	3	Y	10	2	1			11
							11	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

02	1904	N	30	-0-	-1874	-0-	30	3			Y	-0-					18
03	3100	N	3210	-0-	110	110	9	1	3192	3	Y	8	23	1			3
							9	9									
04	2720	N	2610	-0-	-110	-0-	7	1	2602	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	2	1	676	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	T. A.		413	-0-	413	413	1	1	412	3	Y	-0-					3
07	T. A.		1549	-0-	1549	1962	5	1	1544	3	Y	-0-					3

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

02	1652	N	161	-0-	-1491	-0-	22	1	91	3	Y	44	47	1			-0-
							48	9									
03	1829	N	1198	-0-	-631	-0-	3	1	1188	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	3000	N	5771	-0-	2771	2771	48	1	5723	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	5666	-0-	2566	5337	80	1	5509	3	Y	70	61	1			9
							77	9									
06	T. A.		4232	-0-	4232	9569	11	1	4206	3	Y	14	1	1			22
							15	9									
07	T. A.		4011	-0-	4011	13580	33	1	3934	3	Y	40	34	1			28
							44	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

02	616	N	139	-0-	-477	-0-	1	1	138	3	Y	-0-					5
03	496	N	55	-0-	-441	-0-	55	3			Y	-0-					5
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	2	1	584	3	Y	-0-					5
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	2	1	758	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
06	T. A.		636	-0-	636	636	2	1	634	3	Y	-0-					5
07	T. A.		710	-0-	710	1346	2	1	708	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

02	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	4 15	1 9	856	3	Y	14					30
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	4 13	1 9	945	3	Y	12	38	1			4
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	3 13	1 9	923	3	Y	12	1	1			15
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	3 14	1 9	948	3	Y	13	1	1			27
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	3 15	1 9	914	3	Y	14	38	1			3
*07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	4 22	1 9	941	3	Y	20	2	1			21

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

02	4396	X	4067	-0-	-329	-0-	140	1	3927	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4519	-0-	-317	-0-	151	1	4368	2	Y	-0-					-0-
04	4590	X	4299	-0-	-291	-0-	144	1	4155	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4382	-0-	-330	-0-	148	1	4234	2	Y	-0-					-0-
06	4530	X	4198	-0-	-332	-0-	144	1	4054	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	4251	-0-	-275	-0-	148	1	4103	2	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	5	1	1460	3	Y	-0-					2
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	4	1	1602	3	Y	-0-					2
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	4	1	1574	3	Y	-0-					2
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	4	1	1621	3	Y	-0-					2
06	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	4	1	1551	3	Y	-0-					2
07	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	5	1	1605	3	Y	-0-					2

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

02	616	N	511	-0-	-105	-0-	18	1	493	2	N	-0-					-0-
03	620	N	531	-0-	-89	-0-	18	1	513	2	N	-0-					-0-
04	570	N	468	-0-	-102	-0-	16	1	452	2	N	-0-					-0-
05	558	N	317	-0-	-241	-0-	11	1	306	2	N	-0-					-0-
06	510	N	110	-0-	-400	-0-	4	1	106	2	N	-0-					-0-
*07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	21	1	580	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. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 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
02	504	N	457	-0-	-47	-0-	2	1	455	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	1	1	498	3	Y	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	1	1	480	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	1	1	471	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	1	1	449	3	Y	-0-					-0-
*07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	2	1	504	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 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
02	5656	X	4828	-0-	-828	-0-	167	1	4661	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	6244	-0-	-18	-0-	209	1	6035	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5753	-0-	-307	-0-	193	1	5560	2	N	-0-					-0-
05	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	197	1	5633	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5601	-0-	-429	-0-	193	1	5408	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5709	-0-	-522	-0-	198	1	5511	2	N	-0-					-0-

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
02	5628	X	5036	-0-	-592	-0-	17	1	5012	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	6231	X	5538	-0-	-693	-0-	15	1	5522	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	6030	X	5240	-0-	-790	-0-	14	1	5226	3	Y	-0-					-0-
05	5797	X	4874	-0-	-923	-0-	13	1	4861	3	Y	-0-					-0-
06	5490	X	4057	-0-	-1433	-0-	11	1	4046	3	Y	-0-					-0-
07	5580	X	4758	-0-	-822	-0-	14	1	4744	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
02	8960	X	8861	-0-	-99	-0-	306	1	8555	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	9298	-0-	-622	-0-	311	1	8987	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	9304	-0-	-506	-0-	313	1	8991	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	9559	-0-	-578	-0-	323	1	9236	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	9142	-0-	-668	-0-	315	1	8827	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	9230	-0-	-566	-0-	320	1	8910	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
02	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	4	1	1250	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	4	1	1391	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	4	1	1336	3	N	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	4	1	1404	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	4	1	1339	3	N	-0-					-0-
*07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	4	1	1392	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
02	3248	X	2869	-0-	-379	-0-	10	1	2859	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3159	-0-	-375	-0-	9	1	3150	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2950	-0-	-320	-0-	8	1	2942	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3040	-0-	-339	-0-	8	1	3032	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2969	-0-	-91	-0-	8	1	2961	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	9	1	3057	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 #: 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
02	1092	N	1082	-0-	-10	-0-	4	1	1078	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	3	1	1100	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	909	-0-	-261	-0-	2	1	907	3	Y	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	3	1	1313	3	Y	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	3	1	1184	3	Y	-0-					-0-
*07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	3	1	1152	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

02	896	N	560	-0-	-336	-0-	2	1	529	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
03	961	N	569	-0-	-392	-0-	2	1	563	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	570	N	503	-0-	-67	-0-	1	1	502	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	521	-0-	-99	-0-	1	1	520	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	485	-0-	-55	-0-	1	1	484	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	2	1	510	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

02	1176	N	1163	-0-	-13	-0-	4	1	1159	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	4	1	1270	3	Y	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	3	1	1230	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	3	1	1237	3	Y	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	3	1	1228	3	Y	-0-					-0-
*07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	4	1	1269	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

02	784	N	711	-0-	-73	-0-	2	1	709	3	N	-0-					-0-
03	868	N	830	-0-	-38	-0-	2	1	828	3	N	-0-					-0-
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	2	1	829	3	N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	2	1	890	3	N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	2	1	842	3	N	-0-					-0-
07	868	N	842	-0-	-26	-0-	2	1	840	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

02	942	N	652	-0-	-290	-0-	23	1	629	2	Y	-0-					-0-
03	899	X	727	-0-	-172	-0-	24	1	703	2	Y	-0-					-0-
04	870	X	867	-0-	-3	-0-	29	1	838	2	Y	-0-					-0-
05	908	X	908	-0-	-0-	-0-	31	1	877	2	Y	-0-					-0-
06	871	X	871	-0-	-0-	-0-	30	1	841	2	Y	-0-					-0-
*07	848	X	848	-0-	-0-	-0-	29	1	819	2	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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 #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7237 - 7590

02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	117	1	3264	2	N	-0-					-0-
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	129	1	3721	2	N	-0-					-0-
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	122	1	3518	2	N	-0-					-0-
05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	125	1	3583	2	N	-0-					-0-
06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	120	1	3365	2	N	-0-					-0-
*07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	126	1	3494	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

02	6552	X	6344	-0-	-208	-0-	21	1	6323	3	Y	-0-					-0-
03	7254	X	7035	-0-	-219	-0-	19	1	7016	3	Y	-0-					-0-
04	6930	X	6819	-0-	-111	-0-	18	1	6801	3	Y	-0-					-0-
05	7099	X	7007	-0-	-92	-0-	18	1	6989	3	Y	-0-					-0-
06	6870	X	6688	-0-	-182	-0-	17	1	6671	3	Y	-0-					-0-
07	7037	X	6876	-0-	-161	-0-	20	1	6856	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

02	1008	N	867	-0-	-141	-0-	3	1	864	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	915	-0-	-263	-0-	3	1	912	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	935	-0-	-175	-0-	2	1	933	3	Y	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	3	1	981	3	Y	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	3	1	1036	3	Y	-0-					-0-
*07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	3	1	1075	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

02	2884	X	2846	-0-	-38	-0-	98	1	2748	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3102	-0-	-91	-0-	104	1	2998	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2925	-0-	-195	-0-	98	1	2827	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2982	-0-	-242	-0-	101	1	2881	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2664	-0-	-456	-0-	92	1	2572	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2931	-0-	-231	-0-	102	1	2829	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

02	756	N	755	-0-	-1	-0-	3	1	752	3	Y	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	2	1	829	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	650	-0-	-130	-0-	2	1	648	3	Y	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	2	1	923	3	Y	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	2	1	774	3	Y	-0-					-0-
*07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	3	1	858	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 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
02	728	N	714	-0-	-14	-0-	2	1	712	3	Y	-0-			-0-
03	806	N	796	-0-	-10	-0-	2	1	794	3	Y	-0-			-0-
04	780	N	756	-0-	-24	-0-	2	1	754	3	Y	-0-			-0-
05	806	N	748	-0-	-58	-0-	2	1	746	3	Y	-0-			-0-
06	780	N	677	-0-	-103	-0-	2	1	675	3	Y	-0-			-0-
07	775	N	724	-0-	-51	-0-	2	1	722	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
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	10	1	2902	3	Y	-0-			-0-
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	9	1	3196	3	Y	-0-			-0-
04	3090	X	2978	-0-	-112	-0-	8	1	2970	3	Y	-0-			-0-
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	8	1	3224	3	Y	-0-			-0-
06	3120	X	2986	-0-	-134	-0-	8	1	2978	3	Y	-0-			-0-
07	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	9	1	3156	3	Y	-0-			-0-

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
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	4	1	1116	3	Y	-0-			-0-
03	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	3	1	1229	3	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	3	1	1192	3	Y	-0-			-0-
05	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	3	1	1233	3	Y	-0-			-0-
06	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	3	1	1175	3	Y	-0-			-0-
07	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	4	1	1209	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
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	123	1	3436	2	N	-0-			-0-
03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	132	1	3810	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	126	1	3624	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	122	1	3474	2	N	-0-			-0-
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	123	1	3452	2	N	-0-			-0-
*07	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	126	1	3516	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	67	1	1868	2	N	-0-			-0-
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	73	1	2115	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	2042	-0-	-28	-0-	69	1	1973	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	71	1	2036	2	N	-0-			-0-
06	2130	N	2019	-0-	-111	-0-	70	1	1949	2	N	-0-			-0-
07	2108	N	2019	-0-	-89	-0-	70	1	1949	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
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	6	1	1725	3	N	-0-			-0-
03	1953	N	1741	-0-	-212	-0-	5	1	1736	3	N	-0-			-0-
04	1770	N	1373	-0-	-397	-0-	4	1	1369	3	N	-0-			-0-
05	1922	N	1530	-0-	-392	-0-	4	1	1526	3	N	-0-			-0-
06	1680	N	1514	-0-	-166	-0-	4	1	1510	3	N	-0-			-0-
*07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	6	1	2076	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

02	2744	X	2216	-0-	-528	-0-	7	1	2165	3	Y	40	40	1			5
							44	9									
03	3038	X	2309	-0-	-729	-0-	6	1	2296	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
04	2850	X	2138	-0-	-712	-0-	6	1	2132	3	Y	-0-					5
05	2945	X	2855	-0-	-90	-0-	7	1	2835	3	Y	12					17
							13	9									
06	2370	X	1321	-0-	-1049	-0-	3	1	1300	3	Y	16	28	1			5
							18	9									
*07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	7	1	2537	3	Y	1	1	1			5
							1	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

02	3332	X	3324	-0-	-8	-0-	11	1	3313	3	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3520	-0-	-169	-0-	10	1	3510	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3433	-0-	-47	-0-	9	1	3424	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3570	-0-	-119	-0-	9	1	3561	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	3335	-0-	-145	-0-	9	1	3326	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3475	-0-	-121	-0-	10	1	3465	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

02	896	N	44	-0-	-852	-0-	44	3			Y	-0-					3
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					3
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	174	1	983	3	Y	-0-					3
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	3	1	1079	3	Y	-0-					3
06	T. A.		975	-0-	975	975	3	1	972	3	Y	-0-					3
07	T. A.		970	-0-	970	1945	3	1	967	3	Y	-0-					3

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	1	1	407	3	N	-0-					2
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	1	1	450	3	N	-0-					2
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	1	1	435	3	N	-0-					2
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	1	1	441	3	N	-0-					2
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	1	1	413	3	N	-0-					2
07	465	N	422	-0-	-43	-0-	1	1	421	3	N	-0-					2

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	123	1	3450	2	N	-0-					-0-
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	133	1	3831	2	N	-0-					-0-
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	127	1	3651	2	N	-0-					-0-
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	131	1	3740	2	N	-0-					-0-
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	127	1	3569	2	N	-0-					-0-
*07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	129	1	3594	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 "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
02	2632	N	2369	-0-	-263	-0-	82	1	2287	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2698	-0-	-92	-0-	90	1	2608	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	2503	-0-	-107	-0-	84	1	2419	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	2582	-0-	-53	-0-	87	1	2495	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	2471	-0-	-139	-0-	85	1	2386	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2566	-0-	-7	-0-	89	1	2477	2	N	-0-					-0-

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
02	2660	X	2587	-0-	-73	-0-	89	1	2498	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2869	-0-	-76	-0-	96	1	2773	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2703	-0-	-147	-0-	91	1	2612	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2737	-0-	-115	-0-	92	1	2645	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2585	-0-	-205	-0-	89	1	2496	2	Y	-0-					-0-
07	2790	N	2618	-0-	-172	-0-	91	1	2527	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 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
02	980	N	947	-0-	-33	-0-	33	1	914	2	N	-0-					-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	40	1	1166	2	N	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	45	1	1302	2	N	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	47	1	1354	2	N	-0-					-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	50	1	1414	2	N	-0-					-0-
*07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	51	1	1427	2	N	-0-					-0-

MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 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
02	3584	X	3574	-0-	-10	-0-	12	1	3495	3	Y	61					163
							67	9									
03	3999	X	3894	-0-	-105	-0-	11	1	3837	3	Y	42	174	1			31
							46	9									
04	3870	X	3730	-0-	-140	-0-	10	1	3720	3	Y	-0-					31
05	3999	X	3843	-0-	-156	-0-	10	1	3833	3	Y	-0-					31
06	3810	X	3699	-0-	-111	-0-	10	1	3680	3	Y	8	36	1			3
							9	9									
07	3937	X	3884	-0-	-53	-0-	11	1	3787	3	Y	78	2	1			79
							86	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 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
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	7	1	2031	3	N	-0-					2
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	6	1	2195	3	N	-0-					2
04	2130	N	2114	-0-	-16	-0-	6	1	2108	3	N	-0-					2
05	2263	N	2149	-0-	-114	-0-	6	1	2143	3	N	-0-					2
06	2130	N	2077	-0-	-53	-0-	5	1	2072	3	N	-0-					2
07	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	6	1	2086	3	N	-0-					2

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 #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 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
02	4144	X	3948	-0-	-196	-0-	136	1	3812	2	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4424	-0-	-164	-0-	148	1	4276	2	Y	-0-					-0-
04	4530	X	4124	-0-	-406	-0-	139	1	3985	2	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4217	-0-	-464	-0-	142	1	4075	2	Y	-0-					-0-
06	4410	X	4096	-0-	-314	-0-	141	1	3955	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	4142	-0-	-291	-0-	143	1	3999	2	Y	-0-					-0-

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
02	3136	X	3071	-0-	-65	-0-	10	1	3057	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	3472	X	3293	-0-	-179	-0-	9	1	3283	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3360	X	3168	-0-	-192	-0-	8	1	3160	3	Y	-0-					-0-
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	9	1	3477	3	Y	-0-					-0-
06	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	9	1	3312	3	Y	-0-					-0-
*07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	10	1	3439	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
02	560	N	467	-0-	-93	-0-	2	1	465	3	Y	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	2	1	641	3	Y	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	2	1	590	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	1	1	490	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	412	-0-	-128	-0-	1	1	411	3	Y	-0-					-0-
*07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	2	1	612	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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	2	1	502	3	Y	-0-					2
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	2	1	556	3	Y	-0-					2
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	1	1	516	3	Y	-0-					2
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	1	1	540	3	Y	-0-					2
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	1	1	529	3	Y	-0-					2
*07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	2	1	548	3	Y	-0-					2

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
02	1680	N	1147	-0-	-533	-0-	4	1	1143	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1382	-0-	-199	-0-	4	1	1378	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	4	1	1362	3	Y	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	3	1	1292	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1270	-0-	-80	-0-	3	1	1267	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	4	1	1255	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 #: 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
02	784	N	741	-0-	-43	-0-	2	1	739	3	Y	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	3	1	1191	3	Y	-0-					-0-
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	3	1	1190	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	549	-0-	-257	-0-	1	1	548	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	330	-0-	-720	-0-	1	1	329	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	313	-0-	-772	-0-	1	1	312	3	Y	-0-					-0-

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
02	3640	X	3503	-0-	-137	-0-	12	1	3491	3	Y	-0-					3
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	12	1	4301	3	Y	-0-					3
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	11	1	4226	3	Y	-0-					3
05	4030	X	4025	-0-	-5	-0-	10	1	4015	3	Y	-0-					3
06	3900	X	3539	-0-	-361	-0-	9	1	3530	3	Y	-0-					3
07	4030	X	3707	-0-	-323	-0-	11	1	3696	3	Y	-0-					3

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 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
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	1	1	417	3	Y	-0-					40
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	1	1	498	3	Y	-0-					40
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	1	1	470	3	Y	-0-					40
*05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	1	1	457	3	Y	-0-					40
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	1	1	427	3	Y	-0-					40
*07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	1	1	424	3	Y	-0-					40

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 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
02	3332	X	3287	-0-	-45	-0-	11	1	3276	3	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3559	-0-	-99	-0-	10	1	3549	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3335	-0-	-205	-0-	9	1	3326	3	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3489	-0-	-138	-0-	9	1	3480	3	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3254	-0-	-256	-0-	8	1	3246	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3310	-0-	-317	-0-	10	1	3300	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 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
02	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	20	1	6058	3	Y	-0-					5
03	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	19	1	6723	3	Y	-0-					5
04	6480	X	6411	-0-	-69	-0-	17	1	6394	3	Y	-0-					5
05	6696	X	6567	-0-	-129	-0-	17	1	6550	3	Y	-0-					5
06	6480	X	6309	-0-	-171	-0-	16	1	6293	3	Y	-0-					5
07	6696	X	6480	-0-	-216	-0-	19	1	6461	3	Y	-0-					5

MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 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
02	4788	X	4745	-0-	-43	-0-	16	1	4729	3	Y	-0-					10
03	5301	X	5052	-0-	-249	-0-	14	1	5038	3	Y	-0-					10
04	5130	X	4980	-0-	-150	-0-	13	1	4967	3	Y	-0-					10
05	5239	X	5148	-0-	-91	-0-	13	1	5135	3	Y	-0-					10
06	5070	X	4936	-0-	-134	-0-	13	1	4923	3	Y	-0-					10
07	5239	X	5012	-0-	-227	-0-	15	1	4997	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 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
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	7	1	1988	3	Y	19					40
							21	9									
03	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	6	1	2201	3	Y	14	53	1			1
							15	9									
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	6	1	2415	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	6	1	2326	3	Y	35	2	1			35
							39	9									
06	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	1	36	1			-0-
07	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	2	2	1			-0-

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
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	18	1	516	2	N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	18	1	510	2	N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	14	1	394	2	N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	18	1	501	2	N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	18	1	508	2	N	-0-					-0-
*07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	15	1	418	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
02	1484	N	1460	-0-	-24	-0-	5	1	1455	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	4	1	1590	3	Y	-0-					-0-
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	4	1	1634	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	4	1	1608	3	Y	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	4	1	1555	3	Y	-0-					-0-
*07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	5	1	1592	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
02	1176	N	1128	-0-	-48	-0-	4	1	1124	3	Y	-0-					17
03	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	4	1	1250	3	Y	-0-					17
04	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	3	1	1151	3	Y	28	28	1			17
							31	9									
05	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	3	1	1231	3	Y	-0-					17
06	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	3	1	1171	3	Y	-0-					17
*07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	4	1	1222	3	Y	29	29	1			17
							32	9									

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
02	2744	N	2655	-0-	-89	-0-	9	1	2646	3	Y	-0-					-0-
03	3007	N	2891	-0-	-116	-0-	8	1	2883	3	Y	-0-					-0-
04	2880	N	2802	-0-	-78	-0-	7	1	2795	3	Y	-0-					-0-
05	2945	N	2903	-0-	-42	-0-	8	1	2895	3	Y	-0-					-0-
06	2790	N	2772	-0-	-18	-0-	7	1	2765	3	Y	-0-					-0-
07	2883	N	2853	-0-	-30	-0-	8	1	2845	3	Y	-0-					-0-

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 #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

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
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	14	1	4076	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	13	1	4554	3	Y	35	35	1			2
							39	9									
04	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	11	1	4341	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	12	1	4780	3	Y	75	75	1			2
							83	9									
06	4470	X	4413	-0-	-57	-0-	11	1	4401	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	4619	X	4567	-0-	-52	-0-	13	1	4513	3	Y	37	37	1			2
							41	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

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
02	1792	N	1667	-0-	-125	-0-	6	1	1661	3	Y	-0-					7
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	6	1	2064	3	Y	18	18	1			7
							20	9									
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	5	1	2002	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	5	1	1950	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	5	1	2032	3	Y	11	11	1			7
							12	9									
07	2077	N	2061	-0-	-16	-0-	6	1	2055	3	Y	-0-					7

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

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
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	14	1	4210	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	4619	X	4406	-0-	-213	-0-	12	1	4357	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
04	4470	X	4372	-0-	-98	-0-	11	1	4360	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	4619	X	4610	-0-	-9	-0-	12	1	4543	3	Y	50	50	1			2
							55	9									
06	4650	X	4323	-0-	-327	-0-	11	1	4310	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
07	4681	X	3879	-0-	-802	-0-	11	1	3835	3	Y	30	31	1			2
							33	9									

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

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
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	8	1	2296	3	Y	-0-					-0-
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	7	1	2578	3	Y	-0-					-0-
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	6	1	2481	3	Y	-0-					-0-
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	7	1	2581	3	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2389	-0-	-101	-0-	6	1	2383	3	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2535	-0-	-38	-0-	7	1	2528	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	3752	X	3389	-0-	-363	-0-	11	1	3377	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4123	X	3861	-0-	-262	-0-	11	1	3850	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3759	-0-	-171	-0-	10	1	3749	3	Y	-0-					-0-
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	10	1	4036	3	Y	-0-					-0-
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	10	1	3923	3	Y	-0-					-0-
*07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	12	1	4019	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

02	1064	N	1012	-0-	-52	-0-	3	1	1009	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	3	1	1067	3	Y	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	3	1	1117	3	Y	-0-					-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	3	1	1161	3	Y	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	3	1	1126	3	Y	-0-					-0-
*07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	3	1	1171	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	4	1	1076	3	N	-0-					-0-
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	3	1	1228	3	N	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	3	1	1111	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	3	1	1067	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1065	-0-	-135	-0-	3	1	1062	3	N	-0-					-0-
*07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	4	1	1198	3	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

02	700	N	604	-0-	-96	-0-	2	1	602	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	2	1	688	3	Y	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	2	1	694	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	2	1	661	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	569	-0-	-91	-0-	2	1	567	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	532	-0-	-181	-0-	2	1	530	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 #: 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
02	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	43	1	12826	3	N	-0-					-0-
03	14353	X	13418	-0-	-935	-0-	37	1	13381	3	N	-0-					-0-
04	13890	X	12117	-0-	-1773	-0-	31	1	12086	3	N	-0-					-0-
05	14353	X	11482	-0-	-2871	-0-	30	1	11452	3	N	-0-					-0-
06	13800	X	12672	-0-	-1128	-0-	33	1	12639	3	N	-0-					-0-
07	14260	X	13570	-0-	-690	-0-	39	1	13531	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	7	1	2079	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2263	N	1954	-0-	-309	-0-	5	1	1949	3	Y	-0-					-0-
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	5	1	1850	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2323	-0-	-2	-0-	6	1	2317	3	Y	-0-					-0-
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	6	1	2117	3	Y	-0-					-0-
*07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	6	1	2188	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

02	812	N	780	-0-	-32	-0-	3	1	777	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	585	-0-	-314	-0-	2	1	564	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	2	1	902	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	2	1	888	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	2	1	842	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	716	-0-	-214	-0-	2	1	714	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

02	392	N	34	-0-	-358	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-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 #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5628	X	5427	-0-	-201	-0-	187	1	5240	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5995	-0-	-81	-0-	200	1	5795	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5655	-0-	-405	-0-	190	1	5465	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5745	-0-	-517	-0-	194	1	5551	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5529	-0-	-531	-0-	190	1	5339	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5651	-0-	-363	-0-	196	1	5455	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3304	X	3030	-0-	-274	-0-	105	1	2925	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3334	-0-	-324	-0-	111	1	3223	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3113	-0-	-367	-0-	105	1	3008	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3190	-0-	-406	-0-	108	1	3082	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3087	-0-	-243	-0-	106	1	2981	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3136	-0-	-212	-0-	109	1	3027	2	Y	-0-					-0-

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
02	4340	X	3688	-0-	-652	-0-	127	1	3561	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4248	-0-	-92	-0-	142	1	4106	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4057	-0-	-203	-0-	136	1	3921	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4067	-0-	-335	-0-	138	1	3929	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3859	-0-	-401	-0-	133	1	3726	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3958	-0-	-289	-0-	137	1	3821	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
02	4620	X	4104	-0-	-516	-0-	142	1	3962	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4859	-0-	-256	-0-	162	1	4697	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4500	-0-	-450	-0-	151	1	4349	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4556	-0-	-249	-0-	154	1	4402	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4361	-0-	-349	-0-	150	1	4211	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4446	-0-	-421	-0-	154	1	4291	2	N	1					1
							1	9									

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	45	1	1250	2	N	-0-					-0-
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	49	1	1424	2	N	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	49	1	1410	2	N	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	50	1	1435	2	N	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	48	1	1340	2	N	-0-					-0-
*07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	50	1	1378	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
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	136	1	3793	2	N	-0-					-0-
03	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	145	1	4185	2	N	-0-					-0-
04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	136	1	3915	2	N	-0-					-0-
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	139	1	3976	2	N	-0-					-0-
06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	134	1	3756	2	N	-0-					-0-
*07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	137	1	3815	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
02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	12	1	3626	3	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3952	-0-	-140	-0-	11	1	3941	3	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3934	-0-	-26	-0-	10	1	3924	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3908	-0-	-184	-0-	10	1	3898	3	Y	-0-					-0-
06	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	10	1	3892	3	Y	-0-					-0-
07	4061	X	4013	-0-	-48	-0-	12	1	4001	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
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	13	1	3782	3	Y	-0-					-0-
03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	11	1	4133	3	Y	-0-					-0-
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	10	1	3988	3	Y	-0-					-0-
05	4216	X	3848	-0-	-368	-0-	10	1	3838	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3809	-0-	3809	3809	10	1	3799	3	Y	-0-					-0-
*07	7698	X	3889	-0-	-3809	-0-	11	1	3878	3	Y	-0-					-0-

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
02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	150	1	3301	2	N	-0-					-0-
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	148	1	3250	2	N	-0-					-0-
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	137	1	3085	2	N	-0-					-0-
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	139	1	3096	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	3067	-0-	-53	-0-	124	1	2943	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3082	-0-	-142	-0-	129	1	2953	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
02	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	183	1	4018	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	3478	-0-	-1017	-0-	151	1	3327	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3486	-0-	-834	-0-	148	1	3338	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3717	-0-	-747	-0-	159	1	3558	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3853	-0-	-467	-0-	156	1	3697	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3951	-0-	-389	-0-	165	1	3786	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
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	31	1	674	2	N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	33	1	724	2	N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	31	1	711	2	N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	34	1	751	2	N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	29	1	685	2	N	-0-					-0-
*07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	701	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 #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	165	1	3107	2	N	-0-					-0-
03	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	159	1	3543	2	N	-0-					-0-
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	149	1	3385	2	N	-0-					-0-
05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	133	1	2971	2	N	-0-					-0-
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	121	1	2869	2	N	-0-					-0-
*07	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	123	1	2897	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
02	2800	X	2766	-0-	-34	-0-	120	1	2646	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2961	-0-	-139	-0-	129	1	2832	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2844	-0-	-126	-0-	121	1	2723	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	3059	-0-	-10	-0-	131	1	2928	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2815	-0-	-125	-0-	113	1	2702	2	N	-0-					-0-
*07	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	119	1	2837	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
02	1092	N	887	-0-	-205	-0-	39	1	848	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1026	-0-	-245	-0-	45	1	981	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	50	1	1114	2	N	-0-					-0-
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	51	1	1126	2	N	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	45	1	1075	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	46	1	1081	2	N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	132	1	3083	2	N	-0-					-0-
03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	157	1	3384	2	N	-0-					-0-
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	139	1	3064	2	N	-0-					-0-
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	127	1	3089	2	N	-0-					-0-
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	122	1	3031	2	N	-0-					-0-
*07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	122	1	2964	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 #: 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
02	4088	X	3757	-0-	-331	-0-	152	1	3605	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	4227	-0-	-299	-0-	188	1	4039	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4043	-0-	-337	-0-	183	1	3860	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4093	-0-	-309	-0-	182	1	3911	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3936	-0-	-144	-0-	153	1	3783	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3937	-0-	-279	-0-	158	1	3779	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
02	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	239	1	5215	2	N	-0-					-0-
03	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	245	1	5352	2	N	-0-					-0-
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	230	1	5125	2	N	-0-					-0-
05	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	212	1	4750	2	N	-0-					-0-
06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	192	1	4645	2	N	-0-					-0-
*07	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	173	1	4077	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
02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	166	1	3680	2	N	-0-					-0-
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	166	1	3677	2	N	-0-					-0-
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	156	1	3539	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3776	-0-	-130	-0-	161	1	3615	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3651	-0-	-129	-0-	146	1	3505	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3786	-0-	-120	-0-	152	1	3634	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
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	88	1	907	2	Y	-0-					13
03	961	N	728	-0-	-233	-0-	65	1	663	2	Y	-0-					13
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	113	1	1243	2	Y	-0-					13
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	93	1	1026	2	Y	-0-					13
06	DLQ G-10		1107	-0-	1107	1107	113	1	994	2	Y	-0-					13
*07	1917	N	810	-0-	-1107	-0-	71	1	739	2	Y	-0-					13

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
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	58	1	1403	2	N	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	65	1	1653	2	N	-0-					-0-
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	62	1	1521	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	64	1	1504	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1180	-0-	-470	-0-	42	1	1138	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	747	-0-	-896	-0-	27	1	720	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
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	2	1	444	3	Y	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	1	1	492	3	Y	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	1	1	480	3	Y	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	1	1	494	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		481	-0-	481	481	1	1	480	3	Y	-0-					-0-
*07	972	N	491	-0-	-481	-0-	1	1	490	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
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-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 #: 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
02	2380	N	2255	-0-	-125	-0-	78	1	2177	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2572	-0-	-63	-0-	86	1	2486	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2492	-0-	-88	-0-	84	1	2408	2	N	-0-					-0-
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	85	1	2429	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2424	-0-	-66	-0-	83	1	2341	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2500	-0-	-73	-0-	87	1	2413	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
02	1484	N	1413	-0-	-71	-0-	5	1	1408	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	4	1	1483	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	4	1	1450	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	4	1	1497	3	Y	-0-					-0-
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	4	1	1498	3	Y	-0-					-0-
*07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	5	1	1642	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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	1	6	1			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 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
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	1021	3	Y	4	4	1			2
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	1118	3	Y	1	1	1			2
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	3	1	1091	3	Y	-0-					2
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	3	1	1120	3	Y	-0-					2
06	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	3	1	1070	3	Y	-0-					2
07	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	3	1	1111	3	Y	-0-					2

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 #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 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
02	1652	N	1053	-0-	-599	-0-	4	1	1049	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	901	-0-	-463	-0-	3	1	898	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	994	-0-	-176	-0-	3	1	991	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	3	1	1123	3	Y	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	3	1	1033	3	Y	-0-					-0-
*07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	2	1	557	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 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
02	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	7 13	1 9	2093	3	Y	12					22
03	2263	N	2135	-0-	-128	-0-	6 61	1 9	2068	3	Y	55	69	1			8
04	2130	N	2098	-0-	-32	-0-	5 2	1 9	2091	3	Y	2	2	1			8
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	2294	3	Y	2	2	1			8
06	2070	N	1993	-0-	-77	-0-	5 24	1 9	1964	3	Y	22	22	1			8
07	2170	N	1666	-0-	-504	-0-	5 1	1 9	1660	3	Y	1	1	1			8

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 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
02	1036	N	952	-0-	-84	-0-	3	1	949	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	996	-0-	-120	-0-	3	1	993	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	885	-0-	-165	-0-	2	1	883	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	923	-0-	-131	-0-	2	1	921	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	846	-0-	-114	-0-	2	1	844	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	898	-0-	-32	-0-	3	1	895	3	Y	-0-					-0-

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
02	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	149	1	4160	2	N	-0-					-0-
03	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	159	1	4586	2	N	-0-					-0-
04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	154	1	4415	2	N	-0-					-0-
05	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	157	1	4476	2	N	-0-					-0-
06	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	152	1	4274	2	N	-0-					-0-
*07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	158	1	4387	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 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
02	5096	X	4972	-0-	-124	-0-	172	1	4800	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5482	-0-	-160	-0-	183	1	5299	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5183	-0-	-397	-0-	174	1	5009	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5281	-0-	-485	-0-	179	1	5102	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5146	-0-	-434	-0-	177	1	4969	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5267	-0-	-251	-0-	183	1	5084	2	N	-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 #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 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
02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	116	1	3241	2	N	-0-			-0-
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	123	1	3564	2	N	-0-			-0-
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	123	1	3524	2	N	-0-			-0-
05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	126	1	3586	2	N	-0-			-0-
06	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	124	1	3491	2	N	-0-			-0-
*07	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	131	1	3650	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

02	924	N	910	-0-	-14	-0-	40	1	870	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	959	-0-	-64	-0-	42	1	917	2	N	-0-			-0-
04	990	N	933	-0-	-57	-0-	40	1	893	2	N	-0-			-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	41	1	903	2	N	-0-			-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	45	1	1076	2	N	-0-			-0-
*07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	48	1	1139	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

02	7896	X	7647	-0-	-249	-0-	333	1	7314	2	N	-0-			-0-
03	8742	X	7211	-0-	-1531	-0-	314	1	6897	2	N	-0-			-0-
04	8310	X	6926	-0-	-1384	-0-	294	1	6632	2	N	-0-			-0-
05	8339	X	7008	-0-	-1331	-0-	300	1	6708	2	N	-0-			-0-
06	8010	X	6648	-0-	-1362	-0-	269	1	6379	2	N	-0-			-0-
07	7905	X	6520	-0-	-1385	-0-	272	1	6248	2	N	-0-			-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

02	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	66	1	1563	2	N	-0-			-0-
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	80	1	1969	2	N	-0-			-0-
04	1770	N	1673	-0-	-97	-0-	67	1	1606	2	N	-0-			-0-
05	1798	N	1499	-0-	-299	-0-	58	1	1441	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1703	-0-	-277	-0-	61	1	1642	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	63	1	1666	2	N	-0-			-0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	97	1	2439	2	N	-0-			-0-
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	130	1	2969	2	N	-0-			-0-
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	136	1	3106	2	N	-0-			-0-
05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	160	1	3612	2	N	-0-			-0-
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	150	1	3383	2	N	-0-			-0-
*07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	128	1	3032	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 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
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	91	1	2185	2	N	-0-					-0-
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	122	1	2540	2	N	-0-					-0-
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	110	1	2446	2	N	-0-					-0-
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	100	1	2435	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2185	-0-	-395	-0-	85	1	2100	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2551	-0-	-84	-0-	94	1	2457	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 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
02	616	N	594	-0-	-22	-0-	2	1	585	2	N	-0-					7
							7	3									
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	2	1	801	2	N	-0-					7
							13	3									
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	2	1	739	2	N	-0-					7
							11	3									
*05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	2	1	816	2	N	-0-					7
							10	3									
*06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	2	1	770	2	N	-0-					7
							8	3									
*07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	2	1	776	2	N	-0-					7
							14	3									

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 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
02	5628	X	4800	-0-	-828	-0-	196	1	4604	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5774	-0-	-426	-0-	243	1	5531	2	N	-0-					-0-
04	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	243	1	5675	2	N	-0-					-0-
05	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	249	1	5748	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5614	-0-	-146	-0-	229	1	5385	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5404	-0-	-703	-0-	218	1	5186	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	138	1	3030	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	138	1	3034	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3069	-0-	-201	-0-	129	1	2940	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3114	-0-	-203	-0-	132	1	2982	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2902	-0-	-278	-0-	118	1	2784	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3014	-0-	-148	-0-	122	1	2892	2	N	-0-					-0-

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
02	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	199	1	4454	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4641	-0-	-350	-0-	198	1	4443	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4450	-0-	-200	-0-	188	1	4262	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4552	-0-	-253	-0-	195	1	4357	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4395	-0-	-255	-0-	174	1	4221	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4381	-0-	-269	-0-	179	1	4202	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 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
02	4536	X	3801	-0-	-735	-0-	131	1	3670	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4243	-0-	-779	-0-	142	1	4101	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	3722	-0-	-1138	-0-	125	1	3597	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4285	-0-	-117	-0-	145	1	4140	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3882	-0-	-318	-0-	134	1	3748	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4045	-0-	-202	-0-	140	1	3905	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 #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 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
02	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	160	1	4461	2	N	-0-					-0-
03	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	180	1	5203	2	N	-0-					-0-
04	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	169	1	4867	2	N	-0-					-0-
05	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	175	1	5012	2	N	-0-					-0-
06	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	209	1	5871	2	N	-0-					-0-
*07	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	172	1	4781	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 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
02	1288	N	555	-0-	-733	-0-	19	1	536	2	N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7252 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2828	X	2673	-0-	-155	-0-	92	1	2581	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2978	-0-	-122	-0-	100	1	2878	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2868	-0-	-132	-0-	96	1	2772	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2877	-0-	-223	-0-	97	1	2780	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2827	-0-	-173	-0-	97	1	2730	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2847	-0-	-129	-0-	99	1	2748	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3276	X	3141	-0-	-135	-0-	108	1	3033	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3556	-0-	-40	-0-	119	1	3437	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3336	-0-	-114	-0-	112	1	3224	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3469	-0-	-96	-0-	117	1	3352	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3105	-0-	-345	-0-	107	1	2998	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3525	-0-	-40	-0-	122	1	3403	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 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
02	7280	X	5652	-0-	-1628	-0-	195	1	5457	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	6456	-0-	-1480	-0-	216	1	6240	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	6374	-0-	-1186	-0-	214	1	6160	2	N	-0-					-0-
05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	235	1	6723	2	N	-0-					-0-
06	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	225	1	6321	2	N	-0-					-0-
*07	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	228	1	6353	2	N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4032	X	3949	-0-	-83	-0-	136	1	3813	2	N	-0-			-0-
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	149	1	4320	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	4178	-0-	-142	-0-	140	1	4038	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	4178	-0-	-193	-0-	141	1	4037	2	N	-0-			-0-
06	4320	X	3698	-0-	-622	-0-	127	1	3571	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	4187	-0-	-277	-0-	145	1	4042	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	95	1	2653	2	N	-0-			-0-
03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	102	1	2944	2	N	-0-			-0-
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	99	1	2840	2	N	-0-			-0-
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	110	1	3139	2	N	-0-			-0-
06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	121	1	3400	2	N	-0-			-0-
*07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	127	1	3525	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 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
02	1792	N	1702	-0-	-90	-0-	59	1	1643	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	1786	-0-	-105	-0-	60	1	1726	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	1662	-0-	-408	-0-	56	1	1606	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1664	-0-	-227	-0-	56	1	1608	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1562	-0-	-178	-0-	54	1	1508	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	55	1	1530	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 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
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	56	1	1577	2	N	-0-			-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	57	1	1652	2	N	-0-			-0-
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	54	1	1550	2	N	-0-			-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	55	1	1572	2	N	-0-			-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	54	1	1521	2	N	-0-			-0-
*07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	57	1	1572	2	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 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
02	7308	X	6810	-0-	-498	-0-	235	1	6575	2	N	-0-			-0-
03	8029	X	7562	-0-	-467	-0-	253	1	7309	2	N	-0-			-0-
04	7710	X	7149	-0-	-561	-0-	240	1	6909	2	N	-0-			-0-
05	7719	X	7328	-0-	-391	-0-	248	1	7080	2	N	-0-			-0-
06	7470	X	6977	-0-	-493	-0-	240	1	6737	2	N	-0-			-0-
07	7564	X	7171	-0-	-393	-0-	249	1	6922	2	N	-0-			-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 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
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	4	1	1090	3	Y	-0-			-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	3	1	1197	3	Y	-0-			-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	3	1	1210	3	Y	-0-			-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	3	1	1210	3	Y	-0-			-0-
06	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	3	1	1164	3	Y	-0-			-0-
07	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	3	1	1172	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 "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 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
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	6	1	1772	3	Y	-0-			-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	6	1	2105	3	Y	-0-			-0-
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	5	1	1996	3	Y	-0-			-0-
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	5	1	2047	3	Y	-0-			-0-
06	2010	N	1966	-0-	-44	-0-	5	1	1961	3	Y	-0-			-0-
07	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	6	1	2022	3	Y	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 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
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	140	1	3929	2	N	-0-			-0-
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	151	1	4356	2	N	-0-			-0-
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	143	1	4106	2	N	-0-			-0-
05	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	154	1	4402	2	N	-0-			-0-
06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	145	1	4072	2	N	-0-			-0-
*07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	150	1	4181	2	N	-0-			-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 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
02	1204	N	1034	-0-	-170	-0-	3	1	1031	3	Y	-0-			-0-
03	1302	N	1144	-0-	-158	-0-	3	1	1141	3	Y	-0-			-0-
04	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	3	1	1109	3	Y	-0-			-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	3	1	1147	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1125	-0-	1125	1125	3	1	1122	3	Y	-0-			-0-
*07	2212	N	1087	-0-	-1125	-0-	3	1	1084	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
02	2156	N	1730	-0-	-426	-0-	6	1	1724	3	Y	-0-			-0-
03	2356	N	1865	-0-	-491	-0-	5	1	1860	3	Y	-0-			-0-
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	6	1	2108	3	Y	-0-			-0-
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	5	1	1994	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1845	-0-	1845	1845	5	1	1840	3	Y	-0-			-0-
*07	3000	N	1835	-0-	-1165	680	5	1	1830	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
02	2184	N	2130	-0-	-54	-0-	7	1	2123	3	Y	-0-			-0-
03	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	6	1	2332	3	Y	-0-			-0-
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	6	1	2278	3	Y	-0-			-0-
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	6	1	2356	3	Y	-0-			-0-
06	2250	N	2236	-0-	-14	-0-	6	1	2230	3	Y	-0-			-0-
07	2356	N	2261	-0-	-95	-0-	7	1	2254	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 #: 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	5	1	1457	3	Y	-0-			-0-
03	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	4	1	1415	3	Y	-0-			-0-
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	5	1	1783	3	Y	-0-			-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	5	1	1881	3	Y	-0-			-0-
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	5	1	1921	3	Y	-0-			-0-
07	1860	N	1565	-0-	-295	-0-	5	1	1560	3	Y	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

02	2324	N	2059	-0-	-265	-0-	71	1	1988	2	N	-0-			-0-
03	2542	N	2071	-0-	-471	-0-	69	1	2002	2	N	-0-			-0-
04	2460	N	2197	-0-	-263	-0-	74	1	2123	2	N	-0-			-0-
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	82	1	2333	2	N	-0-			-0-
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	74	1	2069	2	N	-0-			-0-
*07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	79	1	2186	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

02	1148	N	1141	-0-	-7	-0-	4	1	1137	3	Y	-0-			-0-
03	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	3	1	1236	3	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	3	1	1193	3	Y	-0-			-0-
05	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	3	1	1218	3	Y	-0-			-0-
06	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	3	1	1135	3	Y	-0-			-0-
07	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	3	1	1162	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

02	588	N	560	-0-	-28	-0-	2	1	558	3	Y	-0-			-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	2	1	667	3	Y	-0-			-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	2	1	595	3	Y	-0-			-0-
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	2	1	600	3	Y	-0-			-0-
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	2	1	578	3	Y	-0-			-0-
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	2	1	564	3	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

02	2100	N	1904	-0-	-196	-0-	66	1	1838	2	N	-0-			-0-
03	2201	N	2053	-0-	-148	-0-	69	1	1984	2	N	-0-			-0-
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	72	1	2073	2	N	-0-			-0-
05	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	71	1	2033	2	N	-0-			-0-
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	71	1	1983	2	N	-0-			-0-
07	2232	N	2166	-0-	-66	-0-	75	1	2091	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7023 - 7349

02	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	325	1	9091	2	N	-0-			-0-
03	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	312	1	9034	2	N	-0-			-0-
04	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	288	1	8273	2	N	-0-			-0-
05	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	283	1	8093	2	N	-0-			-0-
06	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	260	1	7290	2	N	-0-			-0-
*07	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	247	1	6880	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 #: 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
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	28	1	787	2	N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	32	1	923	2	N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	31	1	881	2	N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	32	1	902	2	N	-0-					-0-
06	930	N	892	-0-	-38	-0-	31	1	861	2	N	-0-					-0-
07	930	N	912	-0-	-18	-0-	32	1	880	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
02	4480	X	-0-	-0-	-4480	-0-					Y	-0-					113
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					113
04	4800	X	678	-0-	-4122	-0-	1	1	533	3	Y	131	185	1			59
							144	9									
05	4960	X	4223	-0-	-737	-0-	877	1	3343	3	Y	3					62
							3	9									
06	T. A.		4967	-0-	4967	4967	851	1	4115	3	Y	1					63
							1	9									
07	T. A.		4895	-0-	4895	9862	880	1	3992	3	Y	21	32	1			52
							23	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
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	5	1	1455	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	4	1	1486	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	361	-0-	-869	-0-	1	1	360	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
06	1380	N	132	-0-	-1248	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	111	-0-	-261	-0-	111	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
02	5796	X	5400	-0-	-396	-0-	186	1	5214	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5932	-0-	-454	-0-	198	1	5734	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5679	-0-	-381	-0-	191	1	5488	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5755	-0-	-476	-0-	195	1	5560	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5413	-0-	-617	-0-	186	1	5227	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5465	-0-	-518	-0-	190	1	5275	2	N	-0-					-0-

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
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	4	1	1208	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	4	1	1330	3	Y	19					22
							21	9									
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	3	1	1295	3	Y	24					46
							26	9									
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	3	1	1328	3	Y	6	50	1			2
							7	9									
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	3	1	1277	3	Y	9	1	1			10
							10	9									
*07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	4	1	1304	3	Y	8					18
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

02	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	195	1	5442	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5989	-0-	-242	-0-	200	1	5789	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5527	-0-	-503	-0-	186	1	5341	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5568	-0-	-663	-0-	188	1	5380	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5269	-0-	-761	-0-	181	1	5088	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5346	-0-	-885	-0-	186	1	5160	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

02	840	N	835	-0-	-5	-0-	29	1	806	2	N	-0-					-0-
03	899	N	843	-0-	-56	-0-	32	1	811	2	N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	34	1	861	2	N	-0-					-0-
05	930	N	898	-0-	-32	-0-	32	1	866	2	N	-0-					-0-
06	810	N	761	-0-	-49	-0-	31	1	730	2	N	-0-					-0-
*07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	32	1	911	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	6	1	1779	3	N	-0-					-0-
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	6	1	1995	3	N	-0-					-0-
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	5	1	1956	3	N	-0-					-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	5	1	1942	3	N	-0-					-0-
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	4	1	1717	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	4	1	1520	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	2	1	542	3	N	-0-					-0-
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	2	1	548	3	N	-0-					-0-
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	1	1	503	3	N	-0-					-0-
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	1	1	548	3	N	-0-					-0-
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	1	1	518	3	N	-0-					-0-
*07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	2	1	540	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

02	1036	N	726	-0-	-310	-0-	25	1	701	2	N	-0-					-0-
03	899	N	763	-0-	-136	-0-	26	1	737	2	N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	29	1	827	2	N	-0-					-0-
05	806	N	741	-0-	-65	-0-	25	1	716	2	N	-0-					-0-
06	750	N	697	-0-	-53	-0-	24	1	673	2	N	-0-					-0-
*07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	31	1	873	2	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

02	5040	X	4696	-0-	-344	-0-	16	1	4680	3	N	-0-					-0-
03	5487	X	5194	-0-	-293	-0-	14	1	5180	3	N	-0-					-0-
04	5280	X	4957	-0-	-323	-0-	13	1	4944	3	N	-0-					-0-
05	5456	X	5101	-0-	-355	-0-	13	1	5088	3	N	-0-					-0-
06	5160	X	4788	-0-	-372	-0-	12	1	4776	3	N	-0-					-0-
07	5208	X	5056	-0-	-152	-0-	15	1	5041	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, 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
02	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	166	1	4639	2	N	-0-			-0-
03	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	178	1	5145	2	N	-0-			-0-
04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	168	1	4816	2	N	-0-			-0-
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	172	1	4907	2	N	-0-			-0-
06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	169	1	4740	2	N	-0-			-0-
*07	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	174	1	4845	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
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	192	1	5370	2	N	-0-			-0-
03	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	183	1	5303	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	4033	-0-	-47	-0-	136	1	3897	2	N	-0-			-0-
05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	160	1	4583	2	N	-0-			-0-
06	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	176	1	4943	2	N	-0-			-0-
*07	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	198	1	5515	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
02	4732	X	4352	-0-	-380	-0-	14	1	4338	3	Y	-0-			-0-
03	4991	X	4813	-0-	-178	-0-	13	1	4800	3	Y	-0-			-0-
04	4830	X	4677	-0-	-153	-0-	12	1	4665	3	Y	-0-			-0-
05	4960	X	4941	-0-	-19	-0-	13	1	4928	3	Y	-0-			-0-
06	4800	X	4615	-0-	-185	-0-	12	1	4603	3	Y	-0-			-0-
07	4836	X	4776	-0-	-60	-0-	14	1	4762	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
02	1428	N	1385	-0-	-43	-0-	5	1	1380	3	N	-0-			-0-
03	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	4	1	1520	3	N	-0-			-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	4	1	1562	3	N	-0-			-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	4	1	1547	3	N	-0-			-0-
06	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	4	1	1392	3	N	-0-			-0-
07	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	4	1	1505	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
02	5796	X	5565	-0-	-231	-0-	18	1	5547	3	Y	-0-			-0-
03	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	18	1	6456	3	Y	-0-			-0-
04	6240	X	6160	-0-	-80	-0-	16	1	6144	3	Y	-0-			-0-
05	6448	X	6347	-0-	-101	-0-	16	1	6331	3	Y	-0-			-0-
06	6120	X	5956	-0-	-164	-0-	15	1	5941	3	Y	-0-			-0-
07	6324	X	5960	-0-	-364	-0-	17	1	5943	3	Y	-0-			-0-

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
02	4228	X	3886	-0-	-342	-0-	13	1	3873	3	Y	-0-			-0-
03	4681	X	4254	-0-	-427	-0-	12	1	4242	3	Y	-0-			-0-
04	4380	X	3956	-0-	-424	-0-	10	1	3946	3	Y	-0-			-0-
05	4402	X	4257	-0-	-145	-0-	11	1	4246	3	Y	-0-			-0-
06	4110	X	3970	-0-	-140	-0-	10	1	3960	3	Y	-0-			-0-
07	4247	X	4091	-0-	-156	-0-	12	1	4079	3	Y	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 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
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	6	1	1742	3	Y	-0-			-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	5	1	1873	3	Y	-0-			-0-
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	5	1	1860	3	Y	-0-			-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	5	1	1901	3	Y	-0-			-0-
06	1830	N	1813	-0-	-17	-0-	5	1	1808	3	Y	-0-			-0-
07	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	5	1	1761	3	Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

02	1428	N	1291	-0-	-137	-0-	45	1	1246	2	Y	-0-			-0-
03	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	47	1	1371	2	Y	-0-			-0-
04	1500	N	1367	-0-	-133	-0-	46	1	1321	2	Y	-0-			-0-
05	1426	N	909	-0-	-517	-0-	31	1	878	2	Y	-0-			-0-
06	1290	N	878	-0-	-412	-0-	30	1	848	2	Y	-0-			-0-
07	1333	N	865	-0-	-468	-0-	30	1	835	2	Y	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	16	1	4948	3	N	-0-			-0-
03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	14	1	5073	3	N	-0-			-0-
04	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	12	1	4534	3	N	-0-			-0-
05	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	12	1	4642	3	N	-0-			-0-
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	12	1	4651	3	N	-0-			-0-
*07	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	15	1	5003	3	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

02	952	N	947	-0-	-5	-0-	3	1	944	3	Y	-0-			-0-
03	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	3	1	1005	3	Y	-0-			-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	3	1	1040	3	Y	-0-			-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	3	1	1101	3	Y	-0-			-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	3	1	1065	3	Y	-0-			-0-
*07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	3	1	1072	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	2	1	736	3	Y	-0-			-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	2	1	797	3	Y	-0-			-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	2	1	767	3	Y	-0-			-0-
05	775	N	754	-0-	-21	-0-	2	1	752	3	Y	-0-			-0-
06	750	N	664	-0-	-86	-0-	2	1	662	3	Y	-0-			-0-
*07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	2	1	786	3	Y	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

02	1960	X	1274	-0-	-686	-0-	44	1	1230	2	N	-0-			-0-
03	2139	X	8	-0-	-2131	-0-	8	2			N	-0-			-0-
04	1980	X	340	-0-	-1640	-0-	11	1	329	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	353	-0-	-1073	-0-	12	1	341	2	N	-0-			-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	11	1	312	2	N	-0-			-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	11	1	305	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 #: 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
02	1848	N	1811	-0-	-37	-0-	6	1	1805	3	Y	-0-					-0-
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	6	1	2104	3	Y	-0-					-0-
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	5	1	2046	3	Y	-0-					-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	5	1	2094	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	2006	-0-	-34	-0-	5	1	2001	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	6	1	2070	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
02	1120	N	1089	-0-	-31	-0-	4	1	1085	3	Y	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	3	1	1186	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	3	1	1096	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	3	1	1153	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	3	1	1115	3	Y	-0-					-0-
*07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	4	1	1204	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	5	1	1639	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1859	-0-	-94	-0-	5	1	1854	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1769	-0-	-121	-0-	5	1	1764	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	5	1	1767	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	5	1	1747	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	5	1	1721	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
02	1372	N	1305	-0-	-67	-0-	4	1	1301	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	4	1	1401	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1371	-0-	-69	-0-	4	1	1367	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	4	1	1390	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	3	1	1314	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	4	1	1303	3	Y	-0-					-0-

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
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	4	1	1179	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	914	-0-	-264	-0-	3	1	911	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	673	-0-	-467	-0-	2	1	671	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	990	-0-	-188	-0-	3	1	987	3	Y	-0-					-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	4	1	1525	3	Y	-0-					-0-
*07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	4	1	1454	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
02	4116	X	3999	-0-	-117	-0-	13	1	3986	3	Y	-0-					-0-
03	4495	X	4406	-0-	-89	-0-	12	1	4394	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4157	-0-	-193	-0-	11	1	4146	3	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4224	-0-	-271	-0-	11	1	4213	3	Y	-0-					-0-
06	4170	X	4059	-0-	-111	-0-	11	1	4048	3	Y	-0-					-0-
07	4309	X	4225	-0-	-84	-0-	12	1	4213	3	Y	-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 #: 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
02	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	261	1	7288	2	N	-0-					-0-
03	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	271	1	7842	2	N	-0-					-0-
04	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	264	1	7587	2	N	-0-					-0-
05	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	266	1	7591	2	N	-0-					-0-
06	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	263	1	7384	2	N	-0-					-0-
*07	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	273	1	7605	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

02	3845	X	2422	-0-	-1423	-0-	8	1	2413	3	N	1					20
							1	9									
03	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	8	1	2707	3	Y	1	21	1			-0-
							1	9									
04	2580	X	2552	-0-	-28	-0-	7	1	2544	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	8	1	2979	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2580	X	2516	-0-	-64	-0-	7	1	2509	3	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2589	-0-	-77	-0-	8	1	2581	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 6 RRCID -> 194936 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7347 - 7829

02	1148	N	1133	-0-	-15	-0-	4	1	1129	3	N	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	4	1	1432	3	N	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	3	1	1298	3	N	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	3	1	1320	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1243	-0-	-137	-0-	3	1	1240	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1193	-0-	-140	-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

02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 8 RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7649 - 8190

02	392	N	372	-0-	-20	-0-	1	1	371	3	N	-0-					-0-
03	651	N	470	-0-	-181	-0-	1	1	469	3	N	-0-					-0-
04	450	N	399	-0-	-51	-0-	1	1	398	3	N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	1	1	486	3	N	-0-					-0-
06	450	N	343	-0-	-107	-0-	1	1	342	3	N	-0-					-0-
07	403	N	325	-0-	-78	-0-	1	1	324	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 16 RRCID -> 194943 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 8024

02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	19	1	5584	3	Y	-0-					-0-
03	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	17	1	5996	3	Y	-0-					-0-
04	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	15	1	5744	3	Y	-0-					-0-
05	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	15	1	5813	3	Y	-0-					-0-
06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	14	1	5544	3	Y	-0-					-0-
*07	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	16	1	5664	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-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
02	2887	X	2771	-0-	-116	-0-	9	1	2762	3	N	-0-					-0-
03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	11	1	3917	3	N	-0-					-0-
04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	10	1	3742	3	N	-0-					-0-
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	10	1	3971	3	N	-0-					-0-
06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	10	1	3661	3	N	-0-					-0-
*07	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	11	1	3702	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

02	5348	X	5108	-0-	-240	-0-	17	1	5091	3	Y	-0-					-0-
03	5921	X	5881	-0-	-40	-0-	16	1	5865	3	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5295	-0-	-435	-0-	14	1	5281	3	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5755	-0-	-166	-0-	15	1	5740	3	Y	-0-					-0-
06	5700	X	5386	-0-	-314	-0-	14	1	5372	3	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5544	-0-	-346	-0-	16	1	5528	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6992 - 7428

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986

02	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	15	1	4477	3	Y	-0-					-0-
03	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	13	1	4737	3	Y	-0-					-0-
04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	11	1	4341	3	Y	-0-					-0-
05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	11	1	4412	3	Y	-0-					-0-
06	4530	X	4215	-0-	-315	-0-	11	1	4204	3	Y	-0-					-0-
07	4681	X	4383	-0-	-298	-0-	13	1	4370	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	3	1	742	3	N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	837	X	480	-0-	-357	-0-	1	1	479	3	N	-0-					-0-
06	810	X	89	-0-	-721	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 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
02	2744	X	2481	-0-	-263	-0-	8	1	2473	3	Y	-0-			-0-
03	2945	X	2845	-0-	-100	-0-	8	1	2837	3	Y	-0-			-0-
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	8	1	2923	3	Y	-0-			-0-
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	8	1	3145	3	Y	-0-			-0-
06	3000	N	3216	-0-	216	216	8	1	3208	3	Y	-0-			-0-
*07	3100	N	2971	-0-	-129	87	9	1	2962	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

02	476	N	318	-0-	-158	-0-	1	1	317	3	N	-0-			-0-
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	1	1	303	3	N	-0-			-0-
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	1	1	304	3	N	-0-			-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	3	N	-0-			-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	357	3	N	-0-			-0-
*07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

02	7840	X	6650	-0-	-1190	-0-	22	1	6628	3	Y	-0-			-0-
03	8680	X	6552	-0-	-2128	-0-	18	1	6534	3	Y	-0-			-0-
04	8400	X	5936	-0-	-2464	-0-	15	1	5921	3	Y	-0-			-0-
05	8556	X	5624	-0-	-2932	-0-	15	1	5609	3	Y	-0-			-0-
06	6150	X	4915	-0-	-1235	-0-	13	1	4902	3	Y	-0-			-0-
07	6355	X	4430	-0-	-1925	-0-	13	1	4417	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	2	1	575	3	Y	-0-			-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	2	1	627	3	Y	-0-			-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	2	1	587	3	Y	-0-			-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	Y	-0-			-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	2	1	580	3	Y	-0-			-0-
*07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	2	1	587	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	4	1	1292	3	Y	-0-			-0-
03	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	4	1	1375	3	Y	-0-			-0-
04	1350	N	1268	-0-	-82	-0-	3	1	1265	3	Y	-0-			-0-
05	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	4	1	1388	3	Y	-0-			-0-
06	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	3	1	1247	3	Y	-0-			-0-
*07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	4	1	1346	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	7	1	2140	3	N	-0-			-0-
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	6	1	2160	3	N	-0-			-0-
04	2310	N	2002	-0-	-308	-0-	5	1	1997	3	N	-0-			-0-
05	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	7	1	2809	3	N	-0-			-0-
06	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	7	1	2679	3	N	-0-			-0-
*07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	8	1	2746	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-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
02	1456	N	1405	-0-	-51	-0-	5	1	1400	3	N	-0-			-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	5	1	1635	3	N	-0-			-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	4	1	1465	3	N	-0-			-0-
05	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	4	1	1468	3	N	-0-			-0-
06	1590	N	1387	-0-	-203	-0-	4	1	1383	3	N	-0-			-0-
07	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	4	1	1456	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
02	784	N	490	-0-	-294	-0-	2	1	488	3	Y	-0-			-0-
03	868	N	756	-0-	-112	-0-	2	1	754	3	Y	-0-			-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	2	1	873	3	Y	-0-			-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	2	1	886	3	Y	-0-			-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	2	1	846	3	Y	-0-			-0-
07	899	N	870	-0-	-29	-0-	3	1	867	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
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	132	1	1357	2	Y	-0-			-0-
03	1798	N	1548	-0-	-250	-0-	138	1	1410	2	Y	-0-			-0-
04	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	114	1	1262	2	Y	-0-			-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	139	1	1534	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1525	-0-	1525	1525	156	1	1369	2	Y	-0-			-0-
*07	3000	N	1561	-0-	-1439	86	137	1	1424	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
02	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	307	1	3169	2	Y	-0-			-0-
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	352	1	3601	2	Y	-0-			-0-
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	319	1	3522	2	Y	-0-			-0-
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	329	1	3621	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3995	-0-	3995	3995	409	1	3586	2	Y	-0-			-0-
*07	7967	X	3972	-0-	-3995	-0-	349	1	3623	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
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	13	1	3761	3	Y	-0-			-0-
03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	11	1	4051	3	Y	-0-			-0-
04	3690	X	3591	-0-	-99	-0-	9	1	3582	3	Y	-0-			-0-
05	3813	X	3636	-0-	-177	-0-	9	1	3627	3	Y	-0-			-0-
06	4050	X	3517	-0-	-533	-0-	9	1	3508	3	Y	-0-			-0-
07	4185	X	3413	-0-	-772	-0-	10	1	3403	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

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
02	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	609	1	6283	3	Y	-0-			-0-
03	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	670	1	6822	3	Y	-0-			-0-
04	7050	X	6561	-0-	-489	-0-	645	1	5916	3	Y	-0-			-0-
05	7285	X	6434	-0-	-851	-0-	666	1	5768	3	Y	-0-			-0-
06	6720	X	6282	-0-	-438	-0-	645	1	5637	3	Y	-0-			-0-
*07	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	669	1	6350	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 #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 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
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	11	1	3357	3	Y	-0-					-0-
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	10	1	3764	3	Y	-0-					-0-
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	9	1	3628	3	Y	-0-					-0-
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	10	1	3806	3	Y	-0-					-0-
06	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	10	1	3789	3	Y	-0-					-0-
*07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	11	1	3803	3	Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	644	N	407	-0-	-237	-0-	1	1	406	3	Y	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	2	1	663	3	Y	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	2	1	603	3	Y	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	2	1	579	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	418	-0-	-212	-0-	1	1	417	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	345	-0-	-275	-0-	1	1	344	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 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
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	2	1	670	3	N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	2	1	792	3	N	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	2	1	867	3	N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	2	1	947	3	N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	2	1	854	3	N	-0-					-0-
*07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	2	1	840	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 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
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	2	1	602	3	N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	2	1	673	3	N	-0-					-0-
04	660	N	633	-0-	-27	-0-	2	1	631	3	N	-0-					-0-
05	682	N	609	-0-	-73	-0-	2	1	607	3	N	-0-					-0-
06	660	N	552	-0-	-108	-0-	1	1	551	3	N	-0-					-0-
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	2	1	605	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 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
02	4480	X	3017	-0-	-1463	-0-	345	1	2672	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	3366	-0-	-1036	-0-	380	1	2986	3	N	-0-					-0-
04	3840	X	3300	-0-	-540	-0-	368	1	2932	3	N	-0-					-0-
05	3565	X	3336	-0-	-229	-0-	392	1	2944	3	N	-0-					-0-
06	3360	X	3059	-0-	-301	-0-	367	1	2692	3	N	-0-					-0-
*07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	382	1	3367	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 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
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	5	1	1351	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	4	1	1363	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1122	-0-	-288	-0-	3	1	1119	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	875	-0-	-613	-0-	2	1	873	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	868	-0-	-332	-0-	2	1	866	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	819	-0-	-328	-0-	2	1	817	3	Y	-0-					-0-

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
02	2800	N	4574	-0-	1774	1774	386	1	4188	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2934	-0-	-166	1608	231	1	2703	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	7296	-0-	4296	5904	517	1	6779	2	N	-0-					-0-
05	8808	X	2904	-0-	-5904	-0-	213	1	2691	2	N	-0-					-0-
06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	176	1	2533	2	N	-0-					-0-
*07	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	389	1	4326	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 #: 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
02	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	229	1	2479	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	125	1	1470	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4025	-0-	1025	1025	285	1	3740	2	N	-0-					-0-
05	2652	N	1627	-0-	-1025	-0-	120	1	1507	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1521	-0-	-429	-0-	99	1	1422	2	N	-0-					-0-
*07	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	195	1	2177	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7515 - 9904

02	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	56	1	16963	3	Y	-0-					-0-
03	17444	X	17444	-0-	-0-	-0-	48	1	17396	3	Y	-0-					-0-
04	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	41	1	15790	3	Y	-0-					-0-
05	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	40	1	15297	3	Y	-0-					-0-
06	17430	X	14126	-0-	-3304	-0-	36	1	14090	3	Y	-0-					-0-
07	18011	X	13920	-0-	-4091	-0-	40	1	13880	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	1	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	276	-0-	-96	-0-	1	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	155	-0-	-186	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	111	-0-	-159	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

02	3276	X	3016	-0-	-260	-0-	115	1	2901	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3356	-0-	-209	-0-	146	1	3210	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3212	-0-	-238	-0-	129	1	3083	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	136	1	3185	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3203	-0-	-187	-0-	124	1	3079	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3244	-0-	-104	-0-	127	1	3117	2	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

02	2520	X	1822	-0-	-698	-0-	6	1	1816	3	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2026	-0-	-671	-0-	6	1	2020	3	Y	-0-					-0-
04	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	6	1	2381	3	Y	-0-					-0-
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	9	1	3267	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3117	-0-	117	117	8	1	3109	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3331	-0-	231	348	10	1	3321	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

02	3332	X	2939	-0-	-393	-0-	101	1	2838	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3293	-0-	-334	-0-	110	1	3183	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3090	-0-	-270	-0-	104	1	2986	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3072	-0-	-338	-0-	104	1	2968	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2916	-0-	-354	-0-	100	1	2816	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2966	-0-	-320	-0-	103	1	2863	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	13	1	376	2	N	-0-			-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	14	1	416	2	N	-0-			-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	14	1	402	2	N	-0-			-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	419	2	N	-0-			-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	14	1	401	2	N	-0-			-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	15	1	406	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
02	3276	X	3103	-0-	-173	-0-	10	1	3093	3	Y	-0-			-0-
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	10	1	3487	3	Y	-0-			-0-
04	3390	X	3173	-0-	-217	-0-	8	1	3165	3	Y	-0-			-0-
05	3503	X	3409	-0-	-94	-0-	9	1	3400	3	Y	-0-			-0-
06	3390	X	3272	-0-	-118	-0-	8	1	3264	3	Y	-0-			-0-
07	3503	X	3334	-0-	-169	-0-	10	1	3324	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
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	13	1	3879	3	Y	-0-			-0-
03	4309	X	4213	-0-	-96	-0-	12	1	4201	3	Y	-0-			-0-
04	4170	X	4070	-0-	-100	-0-	11	1	4059	3	Y	-0-			-0-
05	4309	X	4158	-0-	-151	-0-	11	1	4147	3	Y	-0-			-0-
06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	11	1	4074	3	Y	-0-			-0-
*07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	12	1	4100	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
02	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	59	1	1662	2	N	-0-			-0-
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	64	1	1847	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	61	1	1766	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	63	1	1814	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	62	1	1726	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	64	1	1777	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
02	868	N	434	-0-	-434	-0-	1	1	433	3	Y	-0-			-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	1	1	236	3	Y	-0-			-0-
04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	7	1	2778	3	Y	-0-			-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	4	1	1671	3	Y	-0-			-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	3	1	1041	3	Y	-0-			-0-
*07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	3	1	1024	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
02	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	16	1	4780	3	N	-0-			-0-
03	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	15	1	5280	3	N	-0-			-0-
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	12	1	4758	3	N	-0-			-0-
05	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	13	1	5060	3	N	-0-			-0-
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	13	1	5000	3	N	-0-			-0-
*07	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	15	1	5060	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	3500	X	2861	-0-	-639	-0-	9	1	2852	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3120	-0-	-631	-0-	9	1	3111	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	2957	-0-	-673	-0-	8	1	2949	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3039	-0-	-681	-0-	8	1	3031	3	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2919	-0-	-321	-0-	8	1	2911	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2996	-0-	-166	-0-	9	1	2987	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
02	5124	X	4671	-0-	-453	-0-	15	1	4656	3	Y	-0-					-0-
03	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	16	1	5690	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	5300	-0-	-130	-0-	14	1	5286	3	Y	-0-					-0-
05	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	14	1	5431	3	Y	-0-					-0-
06	5520	X	5177	-0-	-343	-0-	13	1	5164	3	Y	-0-					-0-
07	5704	X	5246	-0-	-458	-0-	15	1	5231	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
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	8	1	2263	3	Y	-0-					-0-
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	7	1	2445	3	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2301	-0-	-129	-0-	6	1	2295	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2422	-0-	-89	-0-	6	1	2416	3	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2322	-0-	-48	-0-	6	1	2316	3	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2366	-0-	-21	-0-	7	1	2359	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
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	9	1	2588	3	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	8	1	2822	3	Y	-0-					-0-
04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	8	1	2929	3	Y	-0-					-0-
05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	12	1	4672	3	Y	-0-					-0-
06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	7	1	2856	3	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2262	-0-	-559	-0-	7	1	2255	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
02	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	198	1	5534	2	N	-0-					-0-
03	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	207	1	5980	2	N	-0-					-0-
04	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	202	1	5803	2	N	-0-					-0-
05	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	213	1	6095	2	N	-0-					-0-
06	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	208	1	5824	2	N	-0-					-0-
*07	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	217	1	6031	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
02	5656	X	4908	-0-	-748	-0-	16	1	4892	3	Y	-0-					-0-
03	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	15	1	5403	3	Y	-0-					-0-
04	5460	X	5172	-0-	-288	-0-	13	1	5159	3	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5311	-0-	-331	-0-	14	1	5297	3	Y	-0-					-0-
06	5070	X	5053	-0-	-17	-0-	13	1	5040	3	Y	-0-					-0-
07	5239	X	5191	-0-	-48	-0-	15	1	5176	3	Y	-0-					-0-

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
02	3500	X	3024	-0-	-476	-0-	104	1	2920	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3435	-0-	-440	-0-	115	1	3320	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3372	-0-	-138	-0-	113	1	3259	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3457	-0-	-77	-0-	117	1	3340	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3332	-0-	-88	-0-	115	1	3217	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3436	-0-	-36	-0-	119	1	3317	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 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
02	2912	X	2735	-0-	-177	-0-	9	1	2726	3	Y	-0-			-0-
03	3255	X	2955	-0-	-300	-0-	8	1	2947	3	Y	-0-			-0-
04	3150	X	2859	-0-	-291	-0-	7	1	2852	3	Y	-0-			-0-
05	3255	X	2903	-0-	-352	-0-	8	1	2895	3	Y	-0-			-0-
06	2970	X	2505	-0-	-465	-0-	7	1	2498	3	Y	-0-			-0-
07	3038	X	2596	-0-	-442	-0-	8	1	2588	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
02	1764	N	1681	-0-	-83	-0-	58	1	1623	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	59	1	1701	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1646	-0-	-154	-0-	55	1	1591	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1678	-0-	-182	-0-	57	1	1621	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	1611	-0-	-99	-0-	55	1	1556	2	N	-0-			-0-
*07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	63	1	1758	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
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	130	1	3633	2	N	-0-			-0-
03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	135	1	3896	2	N	-0-			-0-
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	135	1	3866	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	3683	-0-	-471	-0-	125	1	3558	2	N	-0-			-0-
06	4020	X	3208	-0-	-812	-0-	110	1	3098	2	N	-0-			-0-
07	4154	X	3521	-0-	-633	-0-	122	1	3399	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
02	2968	X	2683	-0-	-285	-0-	93	1	2590	2	N	-0-			-0-
03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	107	1	3091	2	N	-0-			-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	107	1	3062	2	N	-0-			-0-
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	110	1	3150	2	N	-0-			-0-
06	3090	X	2918	-0-	-172	-0-	100	1	2818	2	N	-0-			-0-
07	3286	X	3036	-0-	-250	-0-	105	1	2931	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
02	3388	X	3303	-0-	-85	-0-	114	1	3189	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	3415	-0-	-336	-0-	114	1	3301	2	N	-0-			-0-
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	116	1	3338	2	N	-0-			-0-
05	3658	X	3283	-0-	-375	-0-	111	1	3172	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	3112	-0-	-428	-0-	107	1	3005	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	3594	-0-	-64	-0-	125	1	3469	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
02	4088	X	3928	-0-	-160	-0-	13	1	3915	3	Y	-0-			-0-
03	4526	X	4398	-0-	-128	-0-	12	1	4386	3	Y	-0-			-0-
04	4380	X	4276	-0-	-104	-0-	11	1	4265	3	Y	-0-			-0-
05	4526	X	4299	-0-	-227	-0-	11	1	4288	3	Y	-0-			-0-
06	4350	X	4139	-0-	-211	-0-	11	1	4128	3	Y	-0-			-0-
07	4433	X	4227	-0-	-206	-0-	12	1	4215	3	Y	-0-			-0-

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
02	2576	N	2513	-0-	-63	-0-	87	1	2426	2	N	-0-			-0-
03	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	94	1	2710	2	N	-0-			-0-
04	2670	N	2594	-0-	-76	-0-	87	1	2507	2	N	-0-			-0-
05	2790	N	2753	-0-	-37	-0-	93	1	2660	2	N	-0-			-0-
06	2700	N	2434	-0-	-266	-0-	84	1	2350	2	N	-0-			-0-
07	2666	N	2510	-0-	-156	-0-	87	1	2423	2	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 #: 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
02	2464	N	2402	-0-	-62	-0-	83	1	2319	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2604	-0-	-93	-0-	87	1	2517	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2436	-0-	-204	-0-	82	1	2354	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2563	-0-	-103	-0-	87	1	2476	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2498	-0-	-22	-0-	86	1	2412	2	N	-0-					-0-
*07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	89	1	2468	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

02	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	56	1	1552	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	60	1	1746	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1759	-0-	-71	-0-	59	1	1700	2	N	-0-					-0-
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	61	1	1749	2	N	-0-					-0-
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	60	1	1694	2	N	1					1
							1	9									
*07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	64	1	1780	2	N	-0-					1

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646

02	3052	X	2474	-0-	-578	-0-	85	1	2389	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	2774	-0-	-605	-0-	93	1	2681	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2784	-0-	-306	-0-	94	1	2690	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2853	-0-	-185	-0-	96	1	2757	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2789	-0-	-151	-0-	96	1	2693	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2844	-0-	-39	-0-	99	1	2745	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 12 RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 7974

02	8379	X	3918	-0-	-4461	-0-	13	1	3905	3	N	-0-					-0-
03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	12	1	4232	3	N	-0-					-0-
04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	8	1	2905	3	N	-0-					-0-
05	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	4	1	1488	3	N	-0-					-0-
06	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	5	1	2021	3	N	-0-					-0-
*07	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	6	1	2036	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

02	3388	X	3288	-0-	-100	-0-	11	1	3275	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3751	X	3541	-0-	-210	-0-	10	1	3524	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	3630	X	3409	-0-	-221	-0-	9	1	3400	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3297	-0-	-454	-0-	9	1	3288	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3291	-0-	-309	-0-	9	1	3282	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3534	-0-	-93	-0-	10	1	3524	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 7446

02	6412	X	5736	-0-	-676	-0-	19	1	5717	3	N	-0-					-0-
03	6913	X	6253	-0-	-660	-0-	17	1	6236	3	N	-0-					-0-
04	6690	X	5919	-0-	-771	-0-	15	1	5904	3	N	-0-					-0-
05	6634	X	5899	-0-	-735	-0-	15	1	5884	3	N	-0-					-0-
06	6390	X	5528	-0-	-862	-0-	14	1	5514	3	N	-0-					-0-
07	6355	X	5636	-0-	-719	-0-	16	1	5620	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 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2156	N	2115	-0-	-41	-0-	88	1	2027	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2281	-0-	-75	-0-	96	1	2185	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	94	1	2105	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2254	-0-	-102	-0-	97	1	2157	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2175	-0-	-45	-0-	94	1	2081	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2231	-0-	-32	-0-	96	1	2135	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

02	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	58	1	1603	2	N	-0-					-0-
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	91	1	1766	2	N	-0-					-0-
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	91	1	1808	2	N	-0-					-0-
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	96	1	1872	2	N	-0-					-0-
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	63	1	1798	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1796	-0-	-157	-0-	63	1	1733	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

02	3612	X	3440	-0-	-172	-0-	304	1	3136	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3789	-0-	-148	-0-	337	1	3452	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3693	-0-	-117	-0-	307	1	3386	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3735	-0-	-202	-0-	311	1	3424	2	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3644	-0-	-76	-0-	373	1	3271	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3749	-0-	-64	-0-	329	1	3420	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

02	1876	N	1847	-0-	-29	-0-	163	1	1684	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	175	1	1787	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1950	-0-	-30	-0-	162	1	1788	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1920	-0-	-126	-0-	160	1	1760	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1838	-0-	-52	-0-	188	1	1650	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	169	1	1758	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	341	1	3512	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	4163	-0-	-84	-0-	371	1	3792	2	Y	-0-					-0-
04	4110	X	3996	-0-	-114	-0-	332	1	3664	2	Y	-0-					-0-
05	4247	X	4092	-0-	-155	-0-	341	1	3751	2	Y	-0-					-0-
06	4110	X	3855	-0-	-255	-0-	395	1	3460	2	Y	-0-					-0-
07	4247	X	4116	-0-	-131	-0-	361	1	3755	2	Y	-0-					-0-

JARVIS-LAFORGE WELL #: 2 RRCID -> 196250 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 6990 - 7250

02	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	113	1	2512	2	N	-0-					-0-
03	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	126	1	2719	2	N	-0-					-0-
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	120	1	2603	2	N	-0-					-0-
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	119	1	2536	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	2	-0-	-1948	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	303	-0-	-1712	-0-	15	1	288	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 #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 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
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	29	1	493	2	N	-0-			-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	22	1	528	2	N	-0-			-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	31	1	491	2	N	-0-			-0-
05	589	N	524	-0-	-65	-0-	32	1	492	2	N	-0-			-0-
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	31	1	472	2	N	-0-			-0-
*07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	498	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 6986 - 7270

02	1960	N	1937	-0-	-23	-0-	87	1	1850	2	N	-0-			-0-
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	111	1	2479	2	N	-0-			-0-
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	93	1	2185	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	1928	-0-	-211	-0-	89	1	1839	2	N	-0-			-0-
06	2100	N	1910	-0-	-190	-0-	76	1	1834	2	N	-0-			-0-
07	2170	N	1908	-0-	-262	-0-	70	1	1838	2	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7044 - 7313

02	3416	X	2895	-0-	-521	-0-	116	1	2779	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	2936	-0-	-846	-0-	125	1	2811	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	2904	-0-	-756	-0-	123	1	2781	2	N	-0-			-0-
05	3782	X	2923	-0-	-859	-0-	128	1	2795	2	N	-0-			-0-
06	3180	X	2683	-0-	-497	-0-	116	1	2567	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	2631	-0-	-562	-0-	103	1	2528	2	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982

02	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	114	1	2512	2	N	-0-			-0-
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	114	1	2519	2	N	-0-			-0-
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	108	1	2442	2	N	-0-			-0-
05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	111	1	2499	2	N	-0-			-0-
06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	102	1	2445	2	N	-0-			-0-
*07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	104	1	2487	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

02	3276	X	2590	-0-	-686	-0-	112	1	2478	2	N	-0-			-0-
03	3379	X	2656	-0-	-723	-0-	115	1	2541	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	2651	-0-	-559	-0-	114	1	2537	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	2758	-0-	-342	-0-	120	1	2638	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	2694	-0-	-186	-0-	108	1	2586	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	1982	-0-	-746	-0-	79	1	1903	2	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7116 - 7448

02	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	43	1	1194	2	N	-0-			-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	47	1	1350	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	45	1	1288	2	N	-0-			-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	47	1	1339	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	46	1	1283	2	N	-0-			-0-
*07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	48	1	1321	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328

02	2800	N	3865	-0-	1065	3547	133	1	3732	2	N	-0-			-0-
03	7695	X	4148	-0-	-3547	-0-	139	1	4009	2	N	-0-			-0-
04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	123	1	3525	2	N	-0-			-0-
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	118	1	3358	2	N	-0-			-0-
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	109	1	3044	2	N	-0-			-0-
*07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	112	1	3114	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 #: 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
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	121	1	3379	2	N	-0-					-0-
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	131	1	3777	2	N	-0-					-0-
04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	125	1	3581	2	N	-0-					-0-
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	129	1	3673	2	N	-0-					-0-
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	125	1	3514	2	N	-0-					-0-
*07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	130	1	3610	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530

02	728	N	669	-0-	-59	-0-	23	1	646	2	N	-0-					-0-
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	25	1	726	2	N	-0-					-0-
04	750	N	740	-0-	-10	-0-	25	1	715	2	N	-0-					-0-
05	744	N	743	-0-	-1	-0-	25	1	718	2	N	-0-					-0-
06	720	N	639	-0-	-81	-0-	22	1	617	2	N	-0-					-0-
07	775	N	760	-0-	-15	-0-	26	1	734	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

02	2352	N	2104	-0-	-248	-0-	73	1	2031	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2274	-0-	-299	-0-	76	1	2198	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2435	-0-	-25	-0-	82	1	2353	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	90	1	2576	2	N	-0-					-0-
06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	89	1	2485	2	N	1					1
							1	9									
07	2511	N	1993	-0-	-518	-0-	69	1	1924	2	N	-0-					1

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614

02	4564	X	4277	-0-	-287	-0-	148	1	4129	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4745	-0-	-308	-0-	159	1	4586	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4610	-0-	-100	-0-	155	1	4455	2	N	-0-					-0-
05	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	164	1	4679	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4542	-0-	-78	-0-	156	1	4386	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4619	-0-	-155	-0-	160	1	4459	2	N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599

02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	122	1	3426	2	N	-0-					-0-
03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	136	1	3936	2	N	-0-					-0-
04	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	131	1	3771	2	N	-0-					-0-
05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	137	1	3928	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3759	-0-	-171	-0-	129	1	3630	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3807	-0-	-254	-0-	132	1	3675	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

02	728	N	688	-0-	-40	-0-	24	1	664	2	N	-0-					-0-
03	837	N	564	-0-	-273	-0-	19	1	545	2	N	-0-					-0-
04	810	N	495	-0-	-315	-0-	17	1	478	2	N	-0-					-0-
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	24	1	676	2	N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	29	1	812	2	N	-0-					-0-
*07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	27	1	748	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
02	4088	X	3799	-0-	-289	-0-	13	1	3786	3	N	-0-					-0-
03	4495	X	4152	-0-	-343	-0-	11	1	4141	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	3946	-0-	-344	-0-	10	1	3936	3	N	-0-					-0-
05	4402	X	4038	-0-	-364	-0-	10	1	4028	3	N	-0-					-0-
06	4170	X	3828	-0-	-342	-0-	10	1	3818	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	3924	-0-	-292	-0-	11	1	3913	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

02	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	4	1	1087	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1249	-0-	-301	-0-	3	1	1246	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	3	1	1280	3	N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	3	1	1257	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	3	1	1160	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	4	1	1206	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107

02	980	N	978	-0-	-2	-0-	34	1	944	2	N	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	36	1	1041	2	N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	35	1	994	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	36	1	1026	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	34	1	967	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	998	-0-	-56	-0-	35	1	963	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

02	2380	N	2344	-0-	-36	-0-	10	1	2322	3	Y	11					24
							12	9									
03	2604	N	2558	-0-	-46	-0-	9	1	2541	3	Y	7	31	1			-0-
							8	9									
04	2520	N	2407	-0-	-113	-0-	8	1	2398	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	9	1	2581	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2490	N	2425	-0-	-65	-0-	8	1	2417	3	Y	-0-					-0-
07	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	124	1	3462	2	N	-0-					-0-
03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	140	1	4061	2	N	-0-					-0-
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	108	1	3106	2	N	-0-					-0-
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	118	1	3367	2	N	-0-					-0-
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	112	1	3130	2	N	-0-					-0-
*07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	114	1	3165	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

02	532	N	523	-0-	-9	-0-	2	1	521	3	N	-0-					-0-
03	651	N	568	-0-	-83	-0-	2	1	566	3	N	-0-					-0-
04	600	N	540	-0-	-60	-0-	1	1	539	3	N	-0-					-0-
05	589	N	543	-0-	-46	-0-	1	1	542	3	N	-0-					-0-
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	1	1	518	3	N	-0-					-0-
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	2	1	540	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
02	980	N	964	-0-	-16	-0-	3	1	961	3	N	-0-			-0-
03	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	3	1	1065	3	N	-0-			-0-
04	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	3	1	1001	3	N	-0-			-0-
05	1054	N	840	-0-	-214	-0-	2	1	838	3	N	-0-			-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	3	1	1030	3	N	-0-			-0-
*07	1061	N	1061	-0-	-0-	-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

02	1344	N	1064	-0-	-280	-0-	37	1	1027	2	N	-0-			-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	42	1	1224	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	870	-0-	-210	-0-	29	1	841	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	647	-0-	-531	-0-	22	1	625	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	587	-0-	-643	-0-	20	1	567	2	N	-0-			-0-
07	899	N	602	-0-	-297	-0-	21	1	581	2	N	-0-			-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960

02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	4	1	1218	3	Y	-0-			-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	4	1	1383	3	Y	-0-			-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	3	1	1268	3	Y	-0-			-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	4	1	1373	3	Y	-0-			-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	3	1	1301	3	Y	-0-			-0-
*07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	4	1	1273	3	Y	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	463	3	Y	-0-			7
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	1	1	506	3	Y	-0-			7
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	1	1	461	3	Y	-0-			7
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	1	1	523	3	Y	-0-			7
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	1	1	502	3	Y	-0-			7
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	2	1	536	3	Y	-0-			7

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7029 - 7450

02	2800	X	2647	-0-	-153	-0-	91	1	2556	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2605	-0-	-495	-0-	87	1	2518	2	N	-0-			-0-
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	102	1	2936	2	N	-0-			-0-
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	104	1	2963	2	N	-0-			-0-
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	110	1	3098	2	N	-0-			-0-
*07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	114	1	3163	2	N	-0-			-0-

BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828

02	3276	X	2936	-0-	-340	-0-	101	1	2835	2	Y	-0-			-0-
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	117	1	3369	2	Y	-0-			-0-
04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	120	1	3447	2	Y	-0-			-0-
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	132	1	3781	2	Y	-0-			-0-
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	139	1	3904	2	Y	-0-			-0-
*07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	137	1	3809	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485

02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	86	1	2413	2	N	-0-			-0-
03	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	94	1	2720	2	N	-0-			-0-
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	91	1	2629	2	N	-0-			-0-
05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	95	1	2727	2	N	-0-			-0-
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	92	1	2589	2	N	-0-			-0-
*07	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	99	1	2754	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
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	463	3	N	-0-			-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	1	1	436	3	N	-0-			-0-
04	630	N	400	-0-	-230	-0-	1	1	399	3	N	-0-			-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	2	1	625	3	N	-0-			-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	2	1	654	3	N	-0-			-0-
*07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	2	1	646	3	N	-0-			-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	4	1	1042	3	N	-0-			-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	3	1	1110	3	N	-0-			-0-
04	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	3	1	1049	3	N	-0-			-0-
05	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	3	1	1084	3	N	-0-			-0-
06	1080	N	972	-0-	-108	-0-	3	1	969	3	N	-0-			-0-
07	1085	N	788	-0-	-297	-0-	2	1	786	3	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544

02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	63	1	1769	2	N	-0-			-0-
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	71	1	2048	2	N	-0-			-0-
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	70	1	2008	2	N	-0-			-0-
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	71	1	2018	2	N	-0-			-0-
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	68	1	1915	2	N	-0-			-0-
*07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	73	1	2021	2	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

02	1260	N	902	-0-	-358	-0-	31	1	871	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	36	1	1053	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	34	1	975	2	N	-0-			-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	34	1	968	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	600	-0-	-450	-0-	21	1	579	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	584	-0-	-470	-0-	20	1	564	2	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	3	1	955	3	N	-0-			-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	3	1	1046	3	N	-0-			-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	3	1	1025	3	N	-0-			-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	3	1	1055	3	N	-0-			-0-
06	1020	N	968	-0-	-52	-0-	3	1	965	3	N	-0-			-0-
07	1054	N	935	-0-	-119	-0-	3	1	932	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7495 - 9869

02	22232	X	22232	-0-	-0-	-0-	73	1	22159	3	N	-0-			-0-
03	22725	X	22725	-0-	-0-	-0-	63	1	22662	3	N	-0-			-0-
04	20362	X	20362	-0-	-0-	-0-	53	1	20309	3	N	-0-			-0-
05	21697	X	21697	-0-	-0-	-0-	56	1	21641	3	N	-0-			-0-
06	20263	X	20263	-0-	-0-	-0-	52	1	20211	3	N	-0-			-0-
*07	20458	X	20458	-0-	-0-	-0-	59	1	20399	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	12	1	3542	3	Y	-0-			-0-
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	11	1	3957	3	Y	-0-			-0-
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	10	1	3787	3	Y	-0-			-0-
05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	10	1	3826	3	Y	-0-			-0-
06	3750	X	3633	-0-	-117	-0-	9	1	3624	3	Y	-0-			-0-
07	3875	X	3726	-0-	-149	-0-	11	1	3715	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
02	1204	N	1195	-0-	-9	-0-	4	1	1191	3	Y	-0-			-0-
03	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	4	1	1269	3	Y	-0-			-0-
04	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	3	1	1240	3	Y	-0-			-0-
05	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	3	1	1273	3	Y	-0-			-0-
06	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	3	1	1165	3	Y	-0-			-0-
07	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	3	1	1167	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

02	3556	X	3505	-0-	-51	-0-	12	1	3493	3	Y	-0-			-0-
03	3937	X	3861	-0-	-76	-0-	11	1	3850	3	Y	-0-			-0-
04	3810	X	3700	-0-	-110	-0-	10	1	3690	3	Y	-0-			-0-
05	3937	X	3848	-0-	-89	-0-	10	1	3838	3	Y	-0-			-0-
06	3840	X	3630	-0-	-210	-0-	9	1	3621	3	Y	-0-			-0-
07	3875	X	3732	-0-	-143	-0-	11	1	3721	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 7782

02	2240	N	2221	-0-	-19	-0-	7	1	2214	3	N	-0-			-0-
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	7	1	2484	3	N	-0-			-0-
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	6	1	2390	3	N	-0-			-0-
05	2449	N	2412	-0-	-37	-0-	6	1	2406	3	N	-0-			-0-
06	2400	N	2380	-0-	-20	-0-	6	1	2374	3	N	-0-			-0-
07	2480	N	2434	-0-	-46	-0-	7	1	2427	3	N	-0-			-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

02	6664	X	6262	-0-	-402	-0-	21	1	6241	3	Y	-0-			-0-
03	7378	X	6859	-0-	-519	-0-	19	1	6840	3	Y	-0-			-0-
04	6900	X	6517	-0-	-383	-0-	17	1	6500	3	Y	-0-			-0-
05	7130	X	6711	-0-	-419	-0-	17	1	6694	3	Y	-0-			-0-
06	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	16	1	6350	3	Y	-0-			-0-
07	6572	X	6571	-0-	-1	-0-	19	1	6552	3	Y	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

02	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	200	1	5599	2	N	-0-			-0-
03	6014	X	5838	-0-	-176	-0-	195	1	5643	2	N	-0-			-0-
04	5820	X	5630	-0-	-190	-0-	189	1	5441	2	N	-0-			-0-
05	6014	X	5635	-0-	-379	-0-	191	1	5444	2	N	-0-			-0-
06	5820	X	5175	-0-	-645	-0-	178	1	4997	2	N	-0-			-0-
07	6014	X	4869	-0-	-1145	-0-	169	1	4700	2	N	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

02	4088	X	3864	-0-	-224	-0-	133	1	3731	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	4294	-0-	-232	-0-	144	1	4150	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	3870	-0-	-510	-0-	130	1	3740	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	4138	-0-	-388	-0-	140	1	3998	2	N	-0-			-0-
06	4350	X	3965	-0-	-385	-0-	136	1	3829	2	N	-0-			-0-
07	4309	X	4112	-0-	-197	-0-	143	1	3969	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
02	2296	N	2229	-0-	-67	-0-	77	1	2152	2	N	-0-					-0-
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	84	1	2439	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2385	-0-	-105	-0-	80	1	2305	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2463	-0-	-17	-0-	83	1	2380	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2323	-0-	-107	-0-	80	1	2243	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2403	-0-	-77	-0-	83	1	2320	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
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	100	1	2790	2	N	-0-					-0-
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	107	1	3089	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	102	1	2928	2	N	-0-					-0-
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	106	1	3021	2	N	-0-					-0-
06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	102	1	2866	2	N	-0-					-0-
*07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	107	1	2976	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
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	66	1	1839	2	N	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	69	1	1999	2	N	-0-					-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	69	1	1983	2	N	-0-					-0-
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	61	1	1739	2	N	-0-					-0-
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	61	1	1713	2	N	-0-					-0-
*07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	63	1	1749	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
02	1848	N	1447	-0-	-401	-0-	50	1	1397	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1254	-0-	-761	-0-	42	1	1212	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1555	-0-	-425	-0-	52	1	1503	2	N	-0-					-0-
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	58	1	1653	2	N	-0-					-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	56	1	1574	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1354	-0-	-258	-0-	47	1	1307	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
02	3752	X	3415	-0-	-337	-0-	118	1	3297	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3242	-0-	-912	-0-	108	1	3134	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	2730	-0-	-1290	-0-	92	1	2638	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	2529	-0-	-1253	-0-	86	1	2443	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	2310	-0-	-1350	-0-	80	1	2230	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	2279	-0-	-1503	-0-	79	1	2200	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
02	728	N	661	-0-	-67	-0-	2	1	659	3	N	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	2	1	794	3	N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	2	1	738	3	N	-0-					-0-
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	2	1	735	3	N	-0-					-0-
06	780	N	760	-0-	-20	-0-	2	1	758	3	N	-0-					-0-
*07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	2	1	799	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
02	1624	N	1612	-0-	-12	-0-	5	1	1607	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	5	1	1743	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	4	1	1667	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	5	1	1740	3	Y	-0-					-0-
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	4	1	1661	3	Y	-0-					-0-
*07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	5	1	1703	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
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	4	1	1263	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	4	1	1303	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	3	1	1328	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	3	1	1331	3	Y	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	3	1	1316	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	4	1	1309	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 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
02	1932	N	1068	-0-	-864	-0-	4	1	1064	3	N	-0-					-0-
03	2294	N	1267	-0-	-1027	-0-	4	1	1263	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1208	-0-	-622	-0-	3	1	1205	3	N	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	3	1	1230	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	3	1	1154	3	N	-0-					-0-
*07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	4	1	1348	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 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
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	4	1	1206	3	Y	2					5
							2	9									
03	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	4	1	1312	3	Y	11					16
							12	9									
04	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	3	1	1246	3	Y	-0-	15	1			1
05	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	3	1	1279	3	Y	1					2
							1	9									
06	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	3	1	1209	3	Y	-0-					2
07	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	4	1	1251	3	Y	-0-					2

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 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
02	9184	X	9012	-0-	-172	-0-	311	1	8701	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	9826	-0-	-218	-0-	328	1	9498	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	9435	-0-	-165	-0-	317	1	9118	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	9883	-0-	-99	-0-	334	1	9549	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	9446	-0-	-214	-0-	325	1	9121	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9646	-0-	-336	-0-	335	1	9311	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1624	N	1589	-0-	-35	-0-	55	1	1534	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	59	1	1697	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	57	1	1642	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	58	1	1645	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1636	-0-	-74	-0-	56	1	1580	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1687	-0-	-80	-0-	59	1	1628	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
02	2436	N	2340	-0-	-96	-0-	8	1	2332	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2506	-0-	-129	-0-	7	1	2499	3	N	-0-					-0-
04	2520	N	2484	-0-	-36	-0-	6	1	2478	3	N	-0-					-0-
05	2604	N	2558	-0-	-46	-0-	7	1	2551	3	N	-0-					-0-
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	6	1	2466	3	N	-0-					-0-
07	2573	N	2543	-0-	-30	-0-	7	1	2536	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
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	11	1	3394	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	3337	-0-	-135	-0-	9	1	3328	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	3176	-0-	-184	-0-	8	1	3168	3	N	-0-					-0-
05	3472	X	3469	-0-	-3	-0-	9	1	3460	3	N	-0-					-0-
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	9	1	3357	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	3429	-0-	-43	-0-	10	1	3419	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
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	11	1	3277	3	Y	-0-					-0-
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	10	1	3653	3	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3487	-0-	-23	-0-	9	1	3478	3	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3591	-0-	-36	-0-	9	1	3582	3	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3371	-0-	-139	-0-	9	1	3362	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3292	-0-	-335	-0-	10	1	3282	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
02	4872	X	4255	-0-	-617	-0-	147	1	4108	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4667	-0-	-355	-0-	156	1	4511	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4524	-0-	-156	-0-	152	1	4372	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4729	-0-	-76	-0-	160	1	4569	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4474	-0-	-176	-0-	154	1	4320	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4618	-0-	-94	-0-	160	1	4458	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
02	3668	X	3547	-0-	-121	-0-	154	1	3393	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3514	-0-	-547	-0-	152	1	3362	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3533	-0-	-397	-0-	149	1	3384	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3613	-0-	-324	-0-	156	1	3457	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3509	-0-	-211	-0-	143	1	3366	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3581	-0-	-77	-0-	145	1	3436	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
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	81	1	1778	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	80	1	1763	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1445	-0-	-415	-0-	61	1	1384	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1470	-0-	-421	-0-	63	1	1407	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1463	-0-	-307	-0-	60	1	1403	2	N	-0-					-0-
*07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	63	1	1495	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
02	2800	N	2090	-0-	-710	155	7	1	2083	3	N	-0-					-0-
03	2758	N	2603	-0-	-155	-0-	7	1	2596	3	N	-0-					-0-
04	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	6	1	2304	3	N	-0-					-0-
05	2387	X	2346	-0-	-41	-0-	6	1	2340	3	N	-0-					-0-
06	2310	X	2212	-0-	-98	-0-	6	1	2206	3	N	-0-					-0-
07	2387	X	2334	-0-	-53	-0-	7	1	2327	3	N	-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
02	1624	N	1559	-0-	-65	-0-	68	1	1491	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1579	-0-	-188	-0-	69	1	1510	2	N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	69	1	1561	2	N	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	72	1	1603	2	N	-0-					-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	67	1	1559	2	N	-0-					-0-
*07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	68	1	1612	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
02	2408	X	2286	-0-	-122	-0-	92	1	2194	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2574	-0-	-92	-0-	111	1	2463	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	2518	-0-	-2	-0-	107	1	2411	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	110	1	2463	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2476	-0-	-14	-0-	91	1	2385	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2540	-0-	-64	-0-	94	1	2446	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
02	3360	X	3284	-0-	-76	-0-	133	1	3151	2	N	-0-					-0-
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	161	1	3557	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3489	-0-	-81	-0-	154	1	3335	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3595	-0-	-94	-0-	159	1	3436	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2992	-0-	-608	-0-	120	1	2872	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3461	-0-	-259	-0-	140	1	3321	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
02	5740	X	5399	-0-	-341	-0-	18	1	5381	3	N	-0-					-0-
03	6324	X	5988	-0-	-336	-0-	17	1	5971	3	N	-0-					-0-
04	6120	X	5728	-0-	-392	-0-	15	1	5713	3	N	-0-					-0-
05	6293	X	5867	-0-	-426	-0-	15	1	5852	3	N	-0-					-0-
06	6060	X	5569	-0-	-491	-0-	14	1	5555	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5675	-0-	-308	-0-	16	1	5659	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
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	14	1	4332	3	Y	-0-					-0-
03	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	13	1	4797	3	Y	-0-					-0-
04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	12	1	4591	3	Y	-0-					-0-
05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	12	1	4580	3	Y	-0-					-0-
06	4710	X	4381	-0-	-329	-0-	11	1	4370	3	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4486	-0-	-319	-0-	13	1	4473	3	Y	-0-					-0-

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
02	4956	X	4889	-0-	-67	-0-	169	1	4720	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5306	-0-	-57	-0-	177	1	5129	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	5105	-0-	-55	-0-	172	1	4933	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5156	-0-	-269	-0-	174	1	4982	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4910	-0-	-340	-0-	169	1	4741	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5077	-0-	-348	-0-	176	1	4901	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	896	N	533	-0-	-363	-0-	2	1	531	3	N	-0-					-0-
03	930	N	609	-0-	-321	-0-	2	1	607	3	N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	2	1	768	3	N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	2	1	690	3	N	-0-					-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	2	1	567	3	N	-0-					-0-
07	806	N	613	-0-	-193	-0-	2	1	611	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
02	2884	X	2572	-0-	-312	-0-	9	1	2563	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	3009	-0-	-463	-0-	8	1	3001	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	2559	-0-	-801	-0-	7	1	2552	3	N	-0-					-0-
05	3472	X	2854	-0-	-618	-0-	7	1	2847	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2523	-0-	-477	-0-	7	1	2516	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	2526	-0-	-481	-0-	7	1	2519	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
02	5432	X	5385	-0-	-47	-0-	18	1	5319	3	Y	44	50	1			20
							48	9									
03	6014	X	5217	-0-	-797	-0-	14	1	5160	3	Y	39	7	1			52
							43	9									
04	5760	X	4465	-0-	-1295	-0-	12	1	4443	3	Y	9	45	1			16
							10	9									
05	5952	X	5056	-0-	-896	-0-	13	1	5024	3	Y	17					33
							19	9									
06	5760	X	4898	-0-	-862	-0-	13	1	4856	3	Y	26	50	1			9
							29	9									
07	5952	X	5019	-0-	-933	-0-	14	1	4980	3	Y	23	2	1			30
							25	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
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	124	1	3460	2	N	-0-					-0-
03	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	126	1	3649	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3077	-0-	-763	-0-	103	1	2974	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3410	-0-	-558	-0-	115	1	3295	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3357	-0-	-483	-0-	116	1	3241	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3144	-0-	-824	-0-	109	1	3035	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	588	N	3	-0-	-585	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 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
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	163	1	3619	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3838	-0-	-161	-0-	165	1	3673	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3641	-0-	-229	-0-	154	1	3487	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3717	-0-	-158	-0-	159	1	3558	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3560	-0-	-190	-0-	144	1	3416	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3641	-0-	-203	-0-	147	1	3494	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 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
02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	215	1	4764	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4994	-0-	-214	-0-	215	1	4779	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4849	-0-	-191	-0-	205	1	4644	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4951	-0-	-257	-0-	212	1	4739	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4751	-0-	-289	-0-	193	1	4558	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4887	-0-	-166	-0-	198	1	4689	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 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
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	107	1	2361	2	N	-0-					-0-
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	111	1	2434	2	N	-0-					-0-
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	100	1	2258	2	N	-0-					-0-
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	104	1	2310	2	N	-0-					-0-
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	96	1	2250	2	N	-0-					-0-
*07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	96	1	2269	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 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
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	454	2	N	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	22	1	491	2	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	N	-0-					-0-
05	527	N	490	-0-	-37	-0-	32	1	458	2	N	-0-					-0-
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	31	1	442	2	N	-0-					-0-
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	32	1	431	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 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
02	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	218	1	4835	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5086	-0-	-277	-0-	219	1	4867	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4961	-0-	-229	-0-	210	1	4751	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	5032	-0-	-238	-0-	216	1	4816	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4875	-0-	-225	-0-	198	1	4677	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4998	-0-	-148	-0-	202	1	4796	2	N	-0-					-0-

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
02	5152	X	4985	-0-	-167	-0-	441	1	4544	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5491	-0-	-58	-0-	489	1	5002	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	5239	-0-	-221	-0-	435	1	4804	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	5447	-0-	-195	-0-	454	1	4993	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5146	-0-	-314	-0-	527	1	4619	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5257	-0-	-261	-0-	461	1	4796	2	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 #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 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
02	3780	X	3517	-0-	-263	-0-	12	1	3505	3	N	-0-					-0-
03	4185	X	3772	-0-	-413	-0-	10	1	3762	3	N	-0-					-0-
04	4050	X	3597	-0-	-453	-0-	9	1	3588	3	N	-0-					-0-
05	4092	X	3742	-0-	-350	-0-	10	1	3732	3	N	-0-					-0-
06	3930	X	3520	-0-	-410	-0-	9	1	3511	3	N	-0-					-0-
07	3906	X	3625	-0-	-281	-0-	11	1	3614	3	N	-0-					-0-

YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 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
02	1036	N	995	-0-	-41	-0-	3	1	974	3	Y	16	26	1			-0-
							18	9									
03	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	3	1	1095	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	3	1	1058	3	Y	10					10
							11	9									
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	3	1	1177	3	Y	9					19
							10	9									
*06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	3	1	1036	3	Y	6	22	1			3
							7	9									
*07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	3	1	1059	3	Y	15	1	1			17
							17	9									

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 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
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	172	1	4800	2	N	-0-					-0-
03	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	186	1	5369	2	N	-0-					-0-
04	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	178	1	5128	2	N	-0-					-0-
05	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	184	1	5248	2	N	-0-					-0-
06	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	179	1	5020	2	N	-0-					-0-
*07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	182	1	5052	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 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
02	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	17	1	5117	3	N	-0-					-0-
03	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	15	1	5524	3	N	-0-					-0-
04	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	15	1	5598	3	N	-0-					-0-
05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	15	1	5703	3	N	-0-					-0-
06	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	14	1	5388	3	N	-0-					-0-
*07	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	16	1	5411	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 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
02	2408	X	2030	-0-	-378	-0-	7	1	2023	3	N	-0-					-0-
03	2666	X	2188	-0-	-478	-0-	6	1	2182	3	N	-0-					-0-
04	2460	X	2049	-0-	-411	-0-	5	1	2044	3	N	-0-					-0-
05	2418	X	2053	-0-	-365	-0-	5	1	2048	3	N	-0-					-0-
06	2130	N	1969	-0-	-161	-0-	5	1	1964	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	2007	-0-	-101	-0-	6	1	2001	3	N	-0-					-0-

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
02	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	8	1	2484	3	N	-0-					-0-
03	2759	X	2731	-0-	-28	-0-	8	1	2723	3	N	-0-					-0-
04	2670	X	2662	-0-	-8	-0-	7	1	2655	3	N	-0-					-0-
05	2759	X	2750	-0-	-9	-0-	7	1	2743	3	N	-0-					-0-
06	2640	N	2629	-0-	-11	-0-	7	1	2622	3	N	-0-					-0-
07	2759	N	2679	-0-	-80	-0-	8	1	2671	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-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
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	59	1	429	3	N	-0-			-0-
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	718	1	1637	3	N	-0-			-0-
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	350	1	1939	3	N	-0-			-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	5	1	2022	3	N	-0-			-0-
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	5	1	1893	3	N	-0-			-0-
*07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	5	1	1862	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

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		1641	-0-	1641	1641	46	1	1595	3	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		5078	-0-	5078	6719	440	1	4638	3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		4827	-0-	4827	11546	346	1	4481	3	Y	-0-			-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

02	2940	X	2588	-0-	-352	-0-	9	1	2579	3	Y	-0-			-0-
03	3255	X	2789	-0-	-466	-0-	8	1	2781	3	Y	-0-			-0-
04	3150	X	2689	-0-	-461	-0-	7	1	2682	3	Y	-0-			-0-
05	3193	X	2743	-0-	-450	-0-	7	1	2736	3	Y	-0-			-0-
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	8	1	2976	3	Y	-0-			-0-
*07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	9	1	3057	3	Y	-0-			-0-

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

02	672	N	356	-0-	-316	-0-	12	1	344	2	N	-0-			-0-
03	651	N	268	-0-	-383	-0-	9	1	259	2	N	-0-			-0-
04	510	N	244	-0-	-266	-0-	8	1	236	2	N	-0-			-0-
05	403	N	216	-0-	-187	-0-	7	1	209	2	N	-0-			-0-
06	270	N	198	-0-	-72	-0-	7	1	191	2	N	-0-			-0-
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	7	1	181	2	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

02	2520	N	2460	-0-	-60	-0-	85	1	2375	2	N	-0-			-0-
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	91	1	2640	2	N	-0-			-0-
04	2700	N	2644	-0-	-56	-0-	89	1	2555	2	N	-0-			-0-
05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	92	1	2640	2	N	-0-			-0-
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	92	1	2591	2	N	-0-			-0-
07	2728	N	2714	-0-	-14	-0-	94	1	2620	2	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

02	4648	X	4435	-0-	-213	-0-	153	1	4282	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	4813	-0-	-333	-0-	161	1	4652	2	N	-0-			-0-
04	4980	X	4627	-0-	-353	-0-	156	1	4471	2	N	-0-			-0-
05	5115	X	4730	-0-	-385	-0-	160	1	4570	2	N	-0-			-0-
06	4920	X	4517	-0-	-403	-0-	155	1	4362	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	4658	-0-	-240	-0-	162	1	4496	2	N	-0-			-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

02	504	N	417	-0-	-87	-0-	14	1	403	2	N	-0-			-0-
03	558	N	247	-0-	-311	-0-	8	1	239	2	N	-0-			-0-
04	540	N	356	-0-	-184	-0-	12	1	344	2	N	-0-			-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	548	2	N	-0-			-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	17	1	466	2	N	-0-			-0-
*07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	419	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, 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
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	129	1	3607	2	N	-0-					-0-
03	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	136	1	3937	2	N	-0-					-0-
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	135	1	3883	2	N	-0-					-0-
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	139	1	3960	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	135	1	3795	2	N	-0-					-0-
*07	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	140	1	3896	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
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	107	1	2992	2	N	-0-					-0-
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	115	1	3318	2	N	-0-					-0-
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	110	1	3162	2	N	-0-					-0-
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	115	1	3285	2	N	-0-					-0-
06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	116	1	3246	2	N	-0-					-0-
*07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	120	1	3346	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
02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	90	1	2519	2	N	-0-					-0-
03	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	90	1	2602	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	93	1	2667	2	N	-0-					-0-
05	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	69	1	1978	2	N	-0-					-0-
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	73	1	2045	2	N	-0-					-0-
*07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	79	1	2196	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
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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
02	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	4	1	1162	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	4	1	1286	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	3	1	1235	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	3	1	1187	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1183	-0-	-77	-0-	3	1	1180	3	N	-0-					-0-
*07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	4	1	1413	3	N	-0-					-0-

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
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	11	1	3243	3	Y	-0-					-0-
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	10	1	3777	3	Y	-0-					-0-
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	9	1	3576	3	Y	-0-					-0-
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	10	1	3678	3	Y	-0-					-0-
06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	9	1	3549	3	Y	-0-					-0-
*07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	11	1	3844	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
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	101	1	2815	2	N	-0-					-0-
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	107	1	3097	2	N	-0-					-0-
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	103	1	2969	2	N	-0-					-0-
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	108	1	3075	2	N	-0-					-0-
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	97	1	2719	2	N	-0-					-0-
*07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	107	1	2964	2	N	-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 #: 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
02	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	7	1	1966	3	N	-0-			-0-
03	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	6	1	2154	3	N	-0-			-0-
04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	5	1	2068	3	N	-0-			-0-
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	6	1	2108	3	N	-0-			-0-
06	2040	N	2035	-0-	-5	-0-	5	1	2030	3	N	-0-			-0-
07	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	6	1	2055	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
02	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	9	1	2656	3	N	-0-			-0-
03	2418	N	1470	-0-	-948	-0-	4	1	1466	3	N	-0-			-0-
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	5	1	1923	3	N	-0-			-0-
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	6	1	2474	3	N	-0-			-0-
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	5	1	1810	3	N	-0-			-0-
*07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	8	1	2666	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
02	504	N	419	-0-	-85	-0-	1	1	418	3	Y	-0-			-0-
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	2	1	551	3	Y	-0-			-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	1	1	529	3	Y	-0-			-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	2	1	569	3	Y	-0-			-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	2	1	569	3	Y	-0-			-0-
*07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	2	1	605	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
02	4480	X	4367	-0-	-113	-0-	151	1	4216	2	N	-0-			-0-
03	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	167	1	4825	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	4688	-0-	-112	-0-	158	1	4530	2	N	-0-			-0-
05	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	171	1	4876	2	N	-0-			-0-
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	168	1	4714	2	N	-0-			-0-
*07	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	174	1	4838	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	3416	X	3405	-0-	-11	-0-	11	1	3394	3	Y	-0-			-0-
03	3782	X	3732	-0-	-50	-0-	10	1	3722	3	Y	-0-			-0-
04	3660	X	3593	-0-	-67	-0-	9	1	3584	3	Y	-0-			-0-
05	3782	X	3685	-0-	-97	-0-	10	1	3675	3	Y	-0-			-0-
06	3570	X	3531	-0-	-39	-0-	9	1	3522	3	Y	-0-			-0-
07	3689	X	3650	-0-	-39	-0-	11	1	3639	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
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	71	1	1980	2	N	-0-			-0-
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	76	1	2209	2	N	-0-			-0-
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	75	1	2149	2	N	-0-			-0-
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	79	1	2251	2	N	-0-			-0-
06	2220	N	2069	-0-	-151	-0-	71	1	1998	2	N	-0-			-0-
07	2294	N	2039	-0-	-255	-0-	71	1	1968	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	6804	X	6314	-0-	-490	-0-	21	1	6293	3	N	-0-			-0-
03	7378	X	6817	-0-	-561	-0-	19	1	6798	3	N	-0-			-0-
04	7140	X	6550	-0-	-590	-0-	17	1	6533	3	N	-0-			-0-
05	7285	X	6751	-0-	-534	-0-	17	1	6734	3	N	-0-			-0-
06	6960	X	6375	-0-	-585	-0-	16	1	6359	3	N	-0-			-0-
07	7006	X	6602	-0-	-404	-0-	19	1	6583	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
02	2968	X	2739	-0-	-229	-0-	9	1	2730	3	Y	-0-			-0-
03	3286	X	3002	-0-	-284	-0-	8	1	2994	3	Y	-0-			-0-
04	3060	X	2865	-0-	-195	-0-	7	1	2858	3	Y	-0-			-0-
05	3131	X	3014	-0-	-117	-0-	8	1	3006	3	Y	-0-			-0-
06	2910	X	2759	-0-	-151	-0-	7	1	2752	3	Y	-0-			-0-
07	3007	X	2938	-0-	-69	-0-	9	1	2929	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
02	1596	N	1530	-0-	-66	-0-	53	1	1477	2	N	-0-			-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	56	1	1626	2	N	-0-			-0-
04	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	56	1	1608	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	57	1	1634	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	54	1	1513	2	N	-0-			-0-
*07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	64	1	1788	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
02	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	487	1	13616	2	N	-0-			-0-
03	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-	521	1	15066	2	N	-0-			-0-
04	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	511	1	14694	2	N	-0-			-0-
05	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	528	1	15087	2	N	-0-			-0-
06	15196	X	15196	-0-	-0-	-0-	523	1	14673	2	N	-0-			-0-
*07	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	543	1	15096	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
02	2800	N	3245	-0-	445	645	112	1	3133	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3376	-0-	276	921	113	1	3263	2	N	-0-			-0-
04	4174	X	3253	-0-	-921	-0-	109	1	3144	2	N	-0-			-0-
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	116	1	3320	2	N	-0-			-0-
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	109	1	3072	2	N	-0-			-0-
*07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	115	1	3200	2	N	-0-			-0-

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
02	3304	X	3101	-0-	-203	-0-	10	1	3091	3	Y	-0-			-0-
03	3658	X	3339	-0-	-319	-0-	9	1	3330	3	Y	-0-			-0-
04	3540	X	3286	-0-	-254	-0-	9	1	3277	3	Y	-0-			-0-
05	3503	X	3378	-0-	-125	-0-	9	1	3369	3	Y	-0-			-0-
06	3390	X	3198	-0-	-192	-0-	8	1	3190	3	Y	-0-			-0-
07	3441	X	3349	-0-	-92	-0-	10	1	3339	3	Y	-0-			-0-

SMITH, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 197904 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 7352 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 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
02	1540	N	1539	-0-	-1	-0-	5	1	1534	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1602	-0-	-227	-0-	4	1	1598	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1547	-0-	-193	-0-	4	1	1543	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	4	1	1626	3	N	-0-					-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	4	1	1582	3	N	-0-					-0-
*07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	5	1	1631	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 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
02	1876	N	1790	-0-	-86	-0-	6	1	1784	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	6	1	2060	3	Y	-0-					-0-
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	5	1	1953	3	Y	-0-					-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	5	1	2017	3	Y	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	5	1	1910	3	Y	-0-					-0-
*07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	6	1	1970	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 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
02	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	30	1	9181	3	N	-0-					-0-
03	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	28	1	9981	3	N	-0-					-0-
04	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	24	1	9228	3	N	-0-					-0-
05	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	25	1	9635	3	N	-0-					-0-
06	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	24	1	9181	3	N	-0-					-0-
*07	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	27	1	9440	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7255 - 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
02	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	386	1	10799	2	N	-0-					-0-
03	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	405	1	11724	2	N	-0-					-0-
04	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	378	1	10877	2	N	-0-					-0-
05	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	370	1	10572	2	N	-0-					-0-
06	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	356	1	9989	2	N	-0-					-0-
*07	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	362	1	10062	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 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
02	3304	X	3228	-0-	-76	-0-	111	1	3117	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3628	-0-	-30	-0-	121	1	3507	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3462	-0-	-108	-0-	116	1	3346	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3562	-0-	-127	-0-	120	1	3442	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3361	-0-	-209	-0-	116	1	3245	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3406	-0-	-221	-0-	118	1	3288	2	N	-0-					-0-

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
02	4396	X	4179	-0-	-217	-0-	144	1	4035	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4526	-0-	-93	-0-	151	1	4375	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4180	-0-	-230	-0-	141	1	4039	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4160	-0-	-459	-0-	141	1	4019	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4026	-0-	-444	-0-	139	1	3887	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4100	-0-	-519	-0-	142	1	3958	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
02	3220	X	2991	-0-	-229	-0-	103	1	2888	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3242	-0-	-323	-0-	108	1	3134	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	2871	-0-	-579	-0-	97	1	2774	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3017	-0-	-300	-0-	102	1	2915	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2878	-0-	-332	-0-	99	1	2779	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3024	-0-	-293	-0-	105	1	2919	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 #: 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
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	108	1	3023	2	N	-0-					-0-
03	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	120	1	3477	2	N	-0-					-0-
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	114	1	3287	2	N	-0-					-0-
05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	108	1	3078	2	N	-0-					-0-
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	107	1	3000	2	N	-0-					-0-
*07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	115	1	3193	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
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	153	1	4293	2	N	-0-					-0-
03	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	167	1	4820	2	N	-0-					-0-
04	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	158	1	4534	2	N	-0-					-0-
05	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	160	1	4580	2	N	-0-					-0-
06	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	155	1	4352	2	N	-0-					-0-
*07	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	165	1	4595	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
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	117	1	3266	2	N	-0-					-0-
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	132	1	3804	2	N	-0-					-0-
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	127	1	3637	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	136	1	3894	2	N	-0-					-0-
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	133	1	3729	2	N	-0-					-0-
*07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	137	1	3814	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
02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	131	1	3673	2	N	-0-					-0-
03	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	145	1	4204	2	N	-0-					-0-
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	141	1	4049	2	N	-0-					-0-
05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	144	1	4116	2	N	-0-					-0-
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	139	1	3912	2	N	-0-					-0-
*07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	144	1	4000	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
02	4788	X	4676	-0-	-112	-0-	161	1	4515	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	5131	-0-	-170	-0-	172	1	4959	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4894	-0-	-266	-0-	165	1	4729	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4970	-0-	-362	-0-	168	1	4802	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4718	-0-	-442	-0-	162	1	4556	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4837	-0-	-340	-0-	168	1	4669	2	N	-0-					-0-

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
02	2492	N	2489	-0-	-3	-0-	86	1	2403	2	N	-0-					-0-
03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	93	1	2692	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2636	-0-	-64	-0-	89	1	2547	2	N	-0-					-0-
05	2759	N	2709	-0-	-50	-0-	92	1	2617	2	N	-0-					-0-
06	2700	N	2556	-0-	-144	-0-	88	1	2468	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	2642	-0-	-86	-0-	92	1	2550	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
02	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	195	1	5468	2	N	-0-					-0-
03	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	212	1	6141	2	N	-0-					-0-
04	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	197	1	5670	2	N	-0-					-0-
05	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	211	1	6027	2	N	-0-					-0-
06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	196	1	5502	2	N	-0-					-0-
*07	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	210	1	5828	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, 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
02	4200	X	4159	-0-	-41	-0-	144	1	4015	2	N	-0-					-0-
03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	161	1	4658	2	N	-0-					-0-
04	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	154	1	4419	2	N	-0-					-0-
05	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	157	1	4479	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4327	-0-	-323	-0-	149	1	4178	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4042	-0-	-763	-0-	140	1	3902	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
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	100	1	2795	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3301	-0-	-822	-0-	110	1	3191	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3142	-0-	-848	-0-	106	1	3036	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3218	-0-	-905	-0-	109	1	3109	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3059	-0-	-631	-0-	105	1	2954	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2983	-0-	-303	-0-	104	1	2879	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	6216	X	5123	-0-	-1093	-0-	177	1	4946	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	5851	-0-	-1031	-0-	196	1	5655	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5634	-0-	-906	-0-	189	1	5445	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5767	-0-	-712	-0-	195	1	5572	2	N	-0-					-0-
06	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	200	1	5615	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5438	-0-	-421	-0-	189	1	5249	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
02	1036	N	1022	-0-	-14	-0-	35	1	987	2	N	-0-					-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	38	1	1106	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	37	1	1052	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	36	1	1031	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	992	-0-	-118	-0-	34	1	958	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	862	-0-	-254	-0-	30	1	832	2	N	-0-					-0-

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
02	4256	X	4096	-0-	-160	-0-	14	1	4082	3	N	-0-					-0-
03	4681	X	4400	-0-	-281	-0-	12	1	4388	3	N	-0-					-0-
04	4470	X	4287	-0-	-183	-0-	11	1	4276	3	N	-0-					-0-
05	4619	X	4351	-0-	-268	-0-	11	1	4340	3	N	-0-					-0-
06	4440	X	4023	-0-	-417	-0-	10	1	4013	3	N	-0-					-0-
*07	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	13	1	4575	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
02	1624	N	1578	-0-	-46	-0-	5	1	1573	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	5	1	1723	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	4	1	1600	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	4	1	1637	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	4	1	1583	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	5	1	1610	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 #: 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
02	4284	X	3858	-0-	-426	-0-	13	1	3845	3	N	-0-					-0-
03	4743	X	4237	-0-	-506	-0-	12	1	4225	3	N	-0-					-0-
04	4590	X	4099	-0-	-491	-0-	11	1	4088	3	N	-0-					-0-
05	4743	X	4194	-0-	-549	-0-	11	1	4183	3	N	-0-					-0-
06	4290	X	3975	-0-	-315	-0-	10	1	3965	3	N	-0-					-0-
07	4278	X	4137	-0-	-141	-0-	12	1	4125	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
02	3808	X	3564	-0-	-244	-0-	12	1	3552	3	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3945	-0-	-147	-0-	11	1	3934	3	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3726	-0-	-234	-0-	10	1	3716	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3795	-0-	-297	-0-	10	1	3785	3	Y	-0-					-0-
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	9	1	3567	3	Y	-0-					-0-
*07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	11	1	3674	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
02	980	N	795	-0-	-185	-0-	3	1	792	3	N	-0-					13
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	3	1	972	3	N	-0-					13
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	3	1	1075	3	N	-0-					13
*05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	3	1	1287	3	N	-0-	13	7			-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	3	1	1232	3	N	-0-					-0-
*07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	4	1	1210	3	N	-0-					-0-

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
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	11	1	3226	3	Y	-0-					4
03	3503	X	3458	-0-	-45	-0-	10	1	3448	3	Y	-0-	4	5			-0-
04	3390	X	3338	-0-	-52	-0-	9	1	3329	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3397	-0-	-106	-0-	9	1	3388	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3215	-0-	-85	-0-	8	1	3207	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3364	-0-	-46	-0-	10	1	3354	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
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					2
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					2
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					2
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			Y	-0-					2
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					2
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			Y	-0-					2

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7210 - 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
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	190	1	3610	2	N	-0-					-0-
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	170	1	3217	2	N	-0-					-0-
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	168	1	3024	2	N	-0-					-0-
05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	175	1	3047	2	N	-0-					-0-
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	170	1	3004	2	N	-0-					-0-
*07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	167	1	2978	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 #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 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
02	3444	X	3107	-0-	-337	-0-	115	1	2992	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	3436	-0-	-315	-0-	145	1	3291	2	N	-0-			-0-
04	3510	X	3331	-0-	-179	-0-	148	1	3183	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	3381	-0-	-215	-0-	151	1	3230	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	3268	-0-	-182	-0-	122	1	3146	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	3288	-0-	-153	-0-	128	1	3160	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 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
02	2660	X	2311	-0-	-349	-0-	85	1	2226	2	N	-0-			-0-
03	2821	X	2561	-0-	-260	-0-	111	1	2450	2	N	-0-			-0-
04	2730	X	2512	-0-	-218	-0-	100	1	2412	2	N	-0-			-0-
05	2697	X	2672	-0-	-25	-0-	121	1	2551	2	N	-0-			-0-
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	119	1	2684	2	N	-0-			-0-
*07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	119	1	2702	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 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
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	7	1	1995	3	Y	-0-			-0-
03	2201	N	2085	-0-	-116	-0-	6	1	2079	3	Y	-0-			-0-
04	2130	N	2101	-0-	-29	-0-	5	1	2096	3	Y	-0-			-0-
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	7	1	2580	3	Y	-0-			-0-
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	6	1	2422	3	Y	-0-			-0-
*07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	6	1	2088	3	Y	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 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
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	7	1	2160	3	N	-0-			-0-
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	6	1	2086	3	N	-0-			-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	3	1	1175	3	N	-0-			-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	6	1	2345	3	N	-0-			-0-
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	6	1	2360	3	N	-0-			-0-
*07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	7	1	2395	3	N	-0-			-0-

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
02	9604	X	8927	-0-	-677	-0-	30	1	8897	3	N	-0-			-0-
03	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	29	1	10637	3	N	-0-			-0-
04	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	27	1	10326	3	N	-0-			-0-
05	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	28	1	10706	3	N	-0-			-0-
06	10320	X	10210	-0-	-110	-0-	26	1	10184	3	N	-0-			-0-
07	10695	X	10539	-0-	-156	-0-	30	1	10509	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
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	6	1	1944	3	N	-0-			-0-
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	6	1	2138	3	N	-0-			-0-
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	5	1	2069	3	N	-0-			-0-
05	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	6	1	2108	3	N	-0-			-0-
06	2070	N	2025	-0-	-45	-0-	5	1	2020	3	N	-0-			-0-
07	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	6	1	2053	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, 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
02	4312	X	4034	-0-	-278	-0-	13	1	4021	3	Y	-0-			-0-
03	4774	X	4554	-0-	-220	-0-	13	1	4541	3	Y	-0-			-0-
04	4560	X	4396	-0-	-164	-0-	11	1	4385	3	Y	-0-			-0-
05	4681	X	4517	-0-	-164	-0-	12	1	4505	3	Y	-0-			-0-
06	4440	X	4314	-0-	-126	-0-	11	1	4303	3	Y	-0-			-0-
07	4557	X	4397	-0-	-160	-0-	13	1	4384	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
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	11	1	3218	3	Y	-0-			-0-
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	10	1	3571	3	Y	-0-			-0-
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	9	1	3432	3	Y	-0-			-0-
05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	9	1	3532	3	Y	-0-			-0-
06	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	9	1	3400	3	Y	-0-			-0-
*07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	10	1	3465	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
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	92	1	2559	2	N	-0-			-0-
03	2697	X	2401	-0-	-296	-0-	80	1	2321	2	N	-0-			-0-
04	2610	X	1120	-0-	-1490	-0-	38	1	1082	2	N	-0-			-0-
05	2697	X	185	-0-	-2512	-0-	6	1	179	2	N	-0-			-0-
06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	449	1	3013	2	N	-0-			-0-
*07	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	763	1	4827	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
02	2940	X	2872	-0-	-68	-0-	10	1	2862	3	N	-0-			-0-
03	3224	X	3089	-0-	-135	-0-	9	1	3080	3	N	-0-			-0-
04	3120	X	2966	-0-	-154	-0-	8	1	2958	3	N	-0-			-0-
05	3224	X	3146	-0-	-78	-0-	8	1	3138	3	N	-0-			-0-
06	3090	X	3050	-0-	-40	-0-	8	1	3042	3	N	-0-			-0-
07	3193	X	3067	-0-	-126	-0-	9	1	3058	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
02	588	N	574	-0-	-14	-0-	2	1	572	3	Y	-0-			-0-
03	682	N	484	-0-	-198	-0-	1	1	483	3	Y	-0-			-0-
04	630	N	588	-0-	-42	-0-	2	1	586	3	Y	-0-			-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	2	1	706	3	Y	-0-			-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	2	1	625	3	Y	-0-			-0-
*07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	2	1	670	3	Y	-0-			-0-

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
02	1092	N	1016	-0-	-76	-0-	35	1	981	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	37	1	1065	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	35	1	1012	2	N	-0-			-0-
05	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	35	1	1007	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	999	-0-	-81	-0-	34	1	965	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	925	-0-	-160	-0-	32	1	893	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
02	4228	X	4121	-0-	-107	-0-	14	1	4107	3	N	-0-			-0-
03	4681	X	4545	-0-	-136	-0-	13	1	4532	3	N	-0-			-0-
04	4470	X	4288	-0-	-182	-0-	11	1	4277	3	N	-0-			-0-
05	4619	X	3970	-0-	-649	-0-	10	1	3960	3	N	-0-			-0-
06	4470	X	3820	-0-	-650	-0-	10	1	3810	3	N	-0-			-0-
07	4557	X	3966	-0-	-591	-0-	11	1	3955	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 #: 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
02	3164	X	3064	-0-	-100	-0-	345	1	2719	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	2782	-0-	-721	-0-	379	1	2403	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3268	-0-	-122	-0-	368	1	2900	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3208	-0-	-295	-0-	379	1	2829	3	Y	-0-					-0-
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	368	1	2949	3	Y	-0-					-0-
*07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	381	1	2951	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 8504

02	2688	X	2547	-0-	-141	-0-	225	1	2322	2	Y	-0-					-0-
03	2852	N	2789	-0-	-63	-0-	248	1	2541	2	Y	-0-					-0-
04	2670	N	2626	-0-	-44	-0-	218	1	2408	2	Y	-0-					-0-
05	2821	N	2751	-0-	-70	-0-	229	1	2522	2	Y	-0-					-0-
06	2700	N	2648	-0-	-52	-0-	271	1	2377	2	Y	-0-					-0-
07	2728	N	2660	-0-	-68	-0-	233	1	2427	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 8430

02	2604	N	2564	-0-	-40	-0-	227	1	2337	2	N	-0-					-0-
03	2883	N	2809	-0-	-74	-0-	250	1	2559	2	N	-0-					-0-
04	2790	N	2728	-0-	-62	-0-	227	1	2501	2	N	-0-					-0-
05	2852	N	2787	-0-	-65	-0-	232	1	2555	2	N	-0-					-0-
06	2730	N	2676	-0-	-54	-0-	274	1	2402	2	N	-0-					-0-
07	2821	N	2759	-0-	-62	-0-	242	1	2517	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470

02	952	N	664	-0-	-288	-0-	59	1	605	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	697	-0-	-357	-0-	62	1	635	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	738	-0-	-192	-0-	61	1	677	2	Y	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	64	1	703	2	Y	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	83	1	723	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	732	-0-	-43	-0-	64	1	668	2	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978

02	1764	N	1594	-0-	-170	-0-	5	1	1589	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1267	-0-	-593	-0-	4	1	1263	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	4	1	1664	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	5	1	1752	3	N	-0-					-0-
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	4	1	1714	3	N	-0-					-0-
*07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	5	1	1779	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902

02	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	578	1	5446	3	Y	-0-					-0-
03	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	635	1	5452	3	Y	-0-					-0-
04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	603	1	4919	3	Y	-0-					-0-
05	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	593	1	5479	3	Y	-0-					-0-
06	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	616	1	5981	3	Y	-0-					-0-
07	6572	X	6466	-0-	-106	-0-	609	1	5857	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7174 - 9104

02	26814	X	26814	-0-	-0-	-0-	925	1	25889	2	N	-0-					-0-
03	24856	X	24856	-0-	-0-	-0-	831	1	24025	2	N	-0-					-0-
04	22787	X	22787	-0-	-0-	-0-	766	1	22021	2	N	-0-					-0-
05	21890	X	21890	-0-	-0-	-0-	740	1	21150	2	N	-0-					-0-
06	19891	X	19891	-0-	-0-	-0-	684	1	19207	2	N	-0-					-0-
*07	19624	X	19624	-0-	-0-	-0-	681	1	18943	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 #: 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
02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	92	1	2585	2	N	-0-					-0-
03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	95	1	2760	2	N	-0-					-0-
04	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	90	1	2593	2	N	-0-					-0-
05	2945	N	2739	-0-	-206	-0-	93	1	2646	2	N	-0-					-0-
06	2760	N	2635	-0-	-125	-0-	91	1	2544	2	N	-0-					-0-
07	2759	N	2737	-0-	-22	-0-	95	1	2642	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
02	1848	N	1803	-0-	-45	-0-	62	1	1741	2	N	-0-					-0-
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	68	1	1975	2	N	-0-					-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	62	1	1773	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	66	1	1884	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1861	-0-	-119	-0-	64	1	1797	2	N	-0-					-0-
*07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	68	1	1884	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
02	784	N	741	-0-	-43	-0-	26	1	715	2	N	-0-					-0-
03	868	N	810	-0-	-58	-0-	27	1	783	2	N	-0-					-0-
04	840	N	792	-0-	-48	-0-	27	1	765	2	N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	28	1	792	2	N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	27	1	756	2	N	-0-					-0-
07	806	N	776	-0-	-30	-0-	27	1	749	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1120	N	1106	-0-	-14	-0-	38	1	1068	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	40	1	1163	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	39	1	1128	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	41	1	1163	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	39	1	1104	2	N	-0-					-0-
*07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	42	1	1174	2	N	-0-					-0-

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
02	5600	X	5136	-0-	-464	-0-	17	1	5119	3	N	-0-					-0-
03	6169	X	5428	-0-	-741	-0-	15	1	5413	3	N	-0-					-0-
04	5880	X	5232	-0-	-648	-0-	14	1	5218	3	N	-0-					-0-
05	6045	X	5204	-0-	-841	-0-	13	1	5191	3	N	-0-					-0-
06	5790	X	4983	-0-	-807	-0-	13	1	4970	3	N	-0-					-0-
07	5673	X	5182	-0-	-491	-0-	15	1	5167	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
02	5488	X	5254	-0-	-234	-0-	17	1	5237	3	Y	-0-					-0-
03	6107	X	5520	-0-	-587	-0-	15	1	5505	3	Y	-0-					-0-
04	5910	X	5433	-0-	-477	-0-	14	1	5419	3	Y	-0-					-0-
05	6107	X	5559	-0-	-548	-0-	14	1	5545	3	Y	-0-					-0-
06	5640	X	5106	-0-	-534	-0-	13	1	5093	3	Y	-0-					-0-
07	5828	X	5185	-0-	-643	-0-	15	1	5170	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 #: 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
02	1036	N	957	-0-	-79	-0-	3	1	954	3	N	-0-					23
03	1116	N	875	-0-	-241	-0-	2	1	873	3	N	-0-					23
04	1080	N	750	-0-	-330	-0-	2	1	748	3	N	-0-					23
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	3	1	1087	3	Y	8	31	1			-0-
							9	9									
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	3	1	1136	3	Y	-0-					-0-
*07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	3	1	1145	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
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	13	1	3785	3	N	-0-					-0-
03	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	12	1	4198	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	3996	-0-	-294	-0-	10	1	3986	3	N	-0-					-0-
05	4433	X	4096	-0-	-337	-0-	11	1	4085	3	N	-0-					-0-
06	4290	X	3902	-0-	-388	-0-	10	1	3892	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	3962	-0-	-254	-0-	11	1	3951	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
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	10	1	2945	3	N	-0-					-0-
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	9	1	3273	3	N	-0-					-0-
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	8	1	3189	3	N	-0-					-0-
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	8	1	3253	3	N	-0-					-0-
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	8	1	3092	3	N	-0-					-0-
*07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	9	1	3193	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
02	672	N	554	-0-	-118	-0-	2	1	552	3	Y	-0-					2
03	744	N	608	-0-	-136	-0-	2	1	606	3	Y	-0-					2
04	660	N	510	-0-	-150	-0-	1	1	509	3	Y	-0-					2
05	620	N	436	-0-	-184	-0-	1	1	435	3	Y	-0-					2
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	1	1	464	3	Y	-0-					2
07	372	N	240	-0-	-132	-0-	1	1	239	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
02	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	236	1	2082	2	N	-0-					-0-
03	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	236	1	2082	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	904	-0-	-896	-0-	91	1	813	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1602	-0-	-227	-0-	155	1	1447	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1316	-0-	-604	-0-	131	1	1185	2	N	-0-					-0-
*07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	138	1	1107	2	N	-0-					-0-

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
02	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	236	1	2081	2	N	-0-					-0-
03	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	236	1	2081	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	1075	-0-	-995	-0-	109	1	966	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1090	-0-	-739	-0-	105	1	985	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1548	-0-	-522	-0-	154	1	1394	2	N	-0-					-0-
*07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	241	1	1933	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 #: 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
02	11872	X	10868	-0-	-1004	-0-	36	1	10788	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
03	12958	X	12209	-0-	-749	-0-	34	1	12168	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	12300	X	11719	-0-	-581	-0-	30	1	11689	3	Y	-0-					-0-
05	12617	X	12026	-0-	-591	-0-	31	1	11995	3	Y	-0-					-0-
06	11820	X	11497	-0-	-323	-0-	30	1	11467	3	Y	-0-					-0-
*07	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	35	1	12246	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
02	6132	X	5693	-0-	-439	-0-	19	1	5674	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	6363	-0-	-116	-0-	18	1	6345	3	N	-0-					-0-
04	6270	X	6250	-0-	-20	-0-	16	1	6234	3	N	-0-					-0-
05	6479	X	6288	-0-	-191	-0-	16	1	6272	3	N	-0-					-0-
06	6270	X	5966	-0-	-304	-0-	15	1	5951	3	N	-0-					-0-
07	6448	X	5792	-0-	-656	-0-	17	1	5775	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
02	1568	N	1456	-0-	-112	-0-	5	1	1451	3	N	-0-					-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	4	1	1574	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1508	-0-	-142	-0-	4	1	1504	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	4	1	1599	3	N	-0-					-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	4	1	1539	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	4	1	1536	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
02	3808	X	3549	-0-	-259	-0-	12	1	3537	3	N	-0-					-0-
03	4247	X	3869	-0-	-378	-0-	11	1	3858	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	3648	-0-	-462	-0-	10	1	3638	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	3842	-0-	-405	-0-	10	1	3832	3	N	-0-					-0-
06	3840	X	3630	-0-	-210	-0-	9	1	3621	3	N	-0-					-0-
07	3937	X	3742	-0-	-195	-0-	11	1	3731	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2576	N	2543	-0-	-33	-0-	8	1	2535	3	N	-0-					-0-
03	2883	N	2235	-0-	-648	-0-	6	1	2229	3	N	-0-					-0-
04	2760	N	2368	-0-	-392	-0-	6	1	2362	3	N	-0-					-0-
05	2821	N	2737	-0-	-84	-0-	7	1	2730	3	N	-0-					-0-
06	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	7	1	2684	3	N	-0-					-0-
*07	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	8	1	2738	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 #: 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
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	11	1	3217	3	N	-0-					-0-
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	9	1	3419	3	N	-0-					-0-
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	9	1	3330	3	N	-0-					-0-
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	9	1	3403	3	N	-0-					-0-
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	8	1	3251	3	N	-0-					-0-
*07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	10	1	3302	3	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7040 - 9298

02	15456	X	15105	-0-	-351	-0-	521	1	14584	2	N	-0-					-0-
03	16854	X	16854	-0-	-0-	-0-	563	1	16291	2	N	-0-					-0-
04	16230	X	16067	-0-	-163	-0-	540	1	15527	2	N	-0-					-0-
05	16771	X	16509	-0-	-262	-0-	558	1	15951	2	N	-0-					-0-
06	16320	X	15609	-0-	-711	-0-	537	1	15072	2	N	-0-					-0-
07	16864	X	15895	-0-	-969	-0-	552	1	15343	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

02	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	16	1	4962	3	Y	-0-					-0-
03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	15	1	5486	3	Y	-0-					-0-
04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	14	1	5273	3	Y	-0-					-0-
05	5456	X	5421	-0-	-35	-0-	14	1	5407	3	Y	-0-					-0-
06	5340	X	5204	-0-	-136	-0-	13	1	5191	3	Y	-0-					-0-
07	5518	X	5349	-0-	-169	-0-	15	1	5334	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

02	1876	N	1834	-0-	-42	-0-	6	1	1828	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	6	1	2003	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1901	-0-	-79	-0-	5	1	1896	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	1954	-0-	-92	-0-	5	1	1949	3	N	-0-					-0-
06	1950	N	1845	-0-	-105	-0-	5	1	1840	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	6	1	1896	3	N	-0-					-0-

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7931 - 7989

02	T. A.		1752	-0-	1752	9009	6	1	1729	3	Y	15					27
							17	9									
03	10546	X	1537	-0-	-9009	-0-	4	1	1529	3	Y	4					31
							4	9									
04	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	5	1	1755	3	Y	1					32
							1	9									
05	2325	X	1643	-0-	-682	-0-	4	1	1635	3	Y	4					36
							4	9									
*06	2250	X	1474	-0-	-776	-0-	4	1	1468	3	Y	2					38
							2	9									
07	1953	X	1437	-0-	-516	-0-	4	1	1433	3	Y	-0-	26	1			12

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 #: 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
02	3584	X	3517	-0-	-67	-0-	12	1	3505	3	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3865	-0-	-103	-0-	11	1	3854	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3711	-0-	-129	-0-	10	1	3701	3	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	10	1	3792	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	9	1	3621	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3777	-0-	-67	-0-	11	1	3766	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
02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	9	1	2719	3	N	-0-					-0-
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	8	1	3048	3	N	-0-					-0-
04	2880	X	2879	-0-	-1	-0-	8	1	2871	3	N	-0-					-0-
05	2976	X	2880	-0-	-96	-0-	7	1	2873	3	N	-0-					-0-
06	2880	X	2846	-0-	-34	-0-	7	1	2839	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	2937	-0-	-39	-0-	9	1	2928	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
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	2	1	665	3	Y	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	3	1	1058	3	Y	-0-					-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	3	1	1069	3	Y	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	2	1	746	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	608	-0-	-412	-0-	2	1	606	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	639	-0-	-477	-0-	2	1	637	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
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	8	1	2293	3	N	-0-					-0-
03	2480	N	2469	-0-	-11	-0-	7	1	2462	3	N	-0-					-0-
04	2550	N	2252	-0-	-298	-0-	6	1	2246	3	N	-0-					-0-
05	2542	N	1702	-0-	-840	-0-	4	1	1698	3	N	-0-					-0-
06	2400	N	1630	-0-	-770	-0-	4	1	1626	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	1773	-0-	-552	-0-	5	1	1768	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
02	3248	X	3129	-0-	-119	-0-	10	1	3119	3	N	-0-					-0-
03	3596	X	3491	-0-	-105	-0-	10	1	3481	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	3187	-0-	-173	-0-	8	1	3179	3	N	-0-					-0-
05	3472	X	3278	-0-	-194	-0-	9	1	3269	3	N	-0-					-0-
06	3390	X	3228	-0-	-162	-0-	8	1	3220	3	N	-0-					-0-
07	3503	X	3156	-0-	-347	-0-	9	1	3147	3	N	-0-					-0-

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
02	1960	N	1896	-0-	-64	-0-	6	1	1890	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	6	1	2093	3	N	-0-					-0-
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	6	1	2380	3	N	-0-					-0-
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	7	1	2697	3	N	-0-					-0-
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	6	1	2297	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2055	-0-	-425	-0-	6	1	2049	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
02	2156	N	1862	-0-	-294	-0-	64	1	1798	2	N	-0-					-0-
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	78	1	2245	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2156	-0-	-64	-0-	73	1	2083	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	69	1	1984	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2134	-0-	-116	-0-	73	1	2061	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	75	1	2083	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-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
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	11	1	3280	3	N	-0-					-0-
03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	10	1	3591	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	3436	-0-	-134	-0-	9	1	3427	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	3586	-0-	-103	-0-	9	1	3577	3	N	-0-					-0-
06	3570	X	3388	-0-	-182	-0-	9	1	3379	3	N	-0-					-0-
07	3658	X	3392	-0-	-266	-0-	10	1	3382	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
02	1512	N	1401	-0-	-111	-0-	5	1	1396	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	4	1	1535	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	4	1	1495	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	4	1	1516	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	4	1	1424	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	4	1	1473	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
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	5	1	1452	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	4	1	1511	3	Y	-0-					-0-
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	4	1	1560	3	Y	-0-					-0-
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	4	1	1651	3	Y	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	4	1	1528	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	5	1	1594	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
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	142	1	3978	2	N	-0-					-0-
03	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	151	1	4369	2	N	-0-					-0-
04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	146	1	4209	2	N	-0-					-0-
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	152	1	4342	2	N	-0-					-0-
06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	148	1	4159	2	N	-0-					-0-
*07	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	146	1	4051	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
02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	96	1	2436	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2751	-0-	-318	-0-	116	1	2635	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2614	-0-	-386	-0-	120	1	2494	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2687	-0-	-413	-0-	125	1	2562	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2620	-0-	-380	-0-	97	1	2523	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	99	1	2485	2	N	-0-					-0-

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
02	19432	X	18486	-0-	-946	-0-	745	1	17741	2	N	-0-					-0-
03	21514	X	20025	-0-	-1489	-0-	864	1	19161	2	N	-0-					-0-
04	20580	X	19168	-0-	-1412	-0-	816	1	18352	2	N	-0-					-0-
05	20987	X	19860	-0-	-1127	-0-	854	1	19006	2	N	-0-					-0-
06	19920	X	18866	-0-	-1054	-0-	756	1	18110	2	N	-0-					-0-
07	20460	X	19248	-0-	-1212	-0-	783	1	18465	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
02	2380	X	2317	-0-	-63	-0-	236	1	2081	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2317	-0-	-225	-0-	236	1	2081	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	822	1	2894	3	Y	5					39
							6	9									
03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	908	1	3318	3	Y	2					41
							2	9									
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	824	1	3043	3	Y	100					141
							110	9									
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	907	1	3115	3	Y	10	94	1			57
							11	9									
06	4080	X	3772	-0-	-308	-0-	830	1	2942	3	Y	-0-					57
07	4216	X	3967	-0-	-249	-0-	908	1	3053	3	Y	5					62
							6	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
02	4676	X	4537	-0-	-139	-0-	401	1	4136	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4731	-0-	-322	-0-	421	1	4310	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4582	-0-	-278	-0-	381	1	4201	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4735	-0-	-287	-0-	394	1	4341	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4694	-0-	-166	-0-	481	1	4213	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4886	-0-	-136	-0-	429	1	4457	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
02	980	N	902	-0-	-78	-0-	80	1	822	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	896	-0-	-189	-0-	80	1	816	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	866	-0-	-184	-0-	72	1	794	2	N	-0-					-0-
05	992	N	805	-0-	-187	-0-	67	1	738	2	N	-0-					-0-
06	870	N	784	-0-	-86	-0-	80	1	704	2	N	-0-					-0-
07	899	N	863	-0-	-36	-0-	76	1	787	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
02	2436	N	2430	-0-	-6	-0-	8	1	2422	3	Y	-0-					-0-
03	2728	N	2687	-0-	-41	-0-	7	1	2680	3	Y	-0-					-0-
04	2670	N	2605	-0-	-65	-0-	7	1	2598	3	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2692	-0-	-5	-0-	7	1	2685	3	Y	-0-					-0-
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	7	1	2552	3	Y	-0-					-0-
*07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	8	1	2655	3	Y	-0-					-0-

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
02	1260	N	1124	-0-	-136	-0-	39	1	1085	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	40	1	1167	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	39	1	1120	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	41	1	1168	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	40	1	1127	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	36	1	1010	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7208 - 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
02	112	N	22	-0-	-90	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8505 - 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
02	7084	X	6938	-0-	-146	-0-	23	1	6912	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	7843	X	7707	-0-	-136	-0-	21	1	7686	3	Y	-0-					-0-
04	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	20	1	7742	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
05	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	21	1	7921	3	Y	-0-					-0-
06	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	20	1	7694	3	Y	-0-					-0-
*07	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	23	1	7809	3	Y	-0-					-0-

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

02	4620	X	4462	-0-	-158	-0-	15	1	4447	3	N	-0-					-0-
03	5115	X	4791	-0-	-324	-0-	13	1	4778	3	N	-0-					-0-
04	5040	X	4677	-0-	-363	-0-	12	1	4665	3	N	-0-					-0-
05	5208	X	4893	-0-	-315	-0-	13	1	4880	3	N	-0-					-0-
06	5040	X	4642	-0-	-398	-0-	12	1	4630	3	N	-0-					-0-
07	4929	X	4902	-0-	-27	-0-	14	1	4888	3	N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

02	3388	X	3251	-0-	-137	-0-	112	1	3139	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3633	-0-	-118	-0-	121	1	3512	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3426	-0-	-144	-0-	115	1	3311	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3467	-0-	-222	-0-	117	1	3350	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3340	-0-	-230	-0-	115	1	3225	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3449	-0-	-178	-0-	120	1	3329	2	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

02	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	13	1	3889	3	N	-0-					-0-
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	12	1	4160	3	N	-0-					-0-
04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	11	1	4075	3	N	-0-					-0-
05	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	11	1	4151	3	N	-0-					-0-
06	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	10	1	3955	3	N	-0-					-0-
*07	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	12	1	4113	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 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
02	3724	X	3162	-0-	-562	-0-	10	1	3152	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3887	-0-	-236	-0-	11	1	3876	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3767	-0-	-193	-0-	10	1	3757	3	N	-0-					-0-
05	4092	X	3870	-0-	-222	-0-	10	1	3860	3	N	-0-					-0-
06	3810	X	3694	-0-	-116	-0-	10	1	3684	3	N	-0-					-0-
07	3906	X	3675	-0-	-231	-0-	11	1	3664	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 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
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	3	1	1029	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	3	1	1106	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	3	1	1102	3	Y	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	3	1	1166	3	Y	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	3	1	1289	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	3	1	1113	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 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
02	868	N	857	-0-	-11	-0-	3	1	854	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	932	-0-	-60	-0-	3	1	929	3	Y	-0-					-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	3	1	1004	3	Y	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	3	1	1235	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	859	-0-	-41	-0-	2	1	857	3	Y	-0-					-0-
*07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	3	1	939	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 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
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	5	1	483	2	Y	3	1	1			6
							1472	3	3	9							
03	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	4	1	522	2	Y	8					14
							1590	3	9	9							
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	4	1	521	2	Y	14					28
							1592	3	15	9							
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	4	1	541	2	Y	1	29	1			-0-
							1645	3	1	9							
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	4	1	523	2	Y	10					10
							1578	3	11	9							
*07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	5	1	532	2	Y	7					17
							1624	3	8	9							

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
02	14084	X	13389	-0-	-695	-0-	44	1	13345	3	Y	-0-					7
03	15593	X	14897	-0-	-696	-0-	41	1	14856	3	Y	-0-					7
04	14820	X	14288	-0-	-532	-0-	37	1	14251	3	Y	-0-					7
05	15159	X	14533	-0-	-626	-0-	38	1	14495	3	Y	-0-					7
06	14490	X	13938	-0-	-552	-0-	36	1	13902	3	Y	-0-					7
07	14911	X	14744	-0-	-167	-0-	43	1	14701	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 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
02	1512	N	1489	-0-	-23	-0-	4	1	366	2	Y	1					16
							1118	3	1	9							
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	3	1	406	2	Y	5					21
							1238	3	6	9							
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	3	1	391	2	Y	14					35
							1193	3	15	9							
05	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	3	1	398	2	Y	12	47	1			-0-
							1210	3	13	9							
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	3	1	392	2	Y	8	1	1			7
							1186	3	9	9							
*07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	4	1	399	2	Y	11					18
							1218	3	12	9							

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 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
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	3	1	330	2	Y	-0-					10
							1007	3									
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	3	1	374	2	Y	10					20
							1140	3	11	9							
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	3	1	360	2	Y	6	16	1			10
							1097	3	7	9							
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	3	1	375	2	Y	2					12
							1138	3	2	9							
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	3	1	358	2	Y	1					13
							1080	3	1	9							
*07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	3	1	358	2	Y	2					15
							1093	3	2	9							

EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 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
02	1540	N	1436	-0-	-104	-0-	4	1	354	2	Y	-0-					17
							1078	3									
03	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	3	1	385	2	Y	6					23
							1176	3	7	9							
04	1650	N	1601	-0-	-49	-0-	3	1	393	2	Y	4					27
							1201	3	4	9							
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	3	1	418	2	Y	2	25	1			4
							1272	3	2	9							
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	3	1	400	2	Y	2					6
							1208	3	2	9							
*07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	4	1	421	2	Y	1					7
							1285	3	1	9							

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
02	3696	X	3543	-0-	-153	-0-	12	1	3479	3	Y	47	75	1			56
							52	9									
03	4123	X	3955	-0-	-168	-0-	11	1	3872	3	Y	65	77	1			44
							72	9									
04	3990	X	3934	-0-	-56	-0-	10	1	3855	3	Y	63	2	1			105
							69	9									
05	4123	X	4097	-0-	-26	-0-	10	1	4031	3	Y	51	127	1			29
							56	9									
06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	10	1	3889	3	Y	49	56	1			22
							54	9									
*07	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	12	1	3989	3	Y	56	2	1			76
							62	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	3164	X	3056	-0-	-108	-0-	10	1	3032	3	Y	13	3	1			26
							14	9									
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	10	1	3563	3	Y	37	54	1			9
							41	9									
04	3390	X	3379	-0-	-11	-0-	9	1	3337	3	Y	30	2	1			37
							33	9									
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	9	1	3598	3	Y	28	58	1			7
							31	9									
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	9	1	3442	3	Y	26	1	1			32
							29	9									
*07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	10	1	3538	3	Y	22					54
							24	9									

WAYNICK, RUBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200377 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7313 - 9819

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2019 - PLUGGED 02/28/19

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900

02	20664	X	17627	-0-	-3037	-0-	608	1	17019	2	N	-0-					-0-
03	22878	X	21283	-0-	-1595	-0-	711	1	20572	2	N	-0-					-0-
04	21600	X	20353	-0-	-1247	-0-	684	1	19669	2	N	-0-					-0-
05	22289	X	20120	-0-	-2169	-0-	680	1	19440	2	N	-0-					-0-
06	21570	X	19095	-0-	-2475	-0-	657	1	18438	2	N	-0-					-0-
07	21266	X	18816	-0-	-2450	-0-	653	1	18163	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

02	4900	X	4723	-0-	-177	-0-	163	1	4560	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5073	-0-	-321	-0-	170	1	4903	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	5096	-0-	-124	-0-	171	1	4925	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	5217	-0-	-146	-0-	176	1	5041	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4872	-0-	-318	-0-	168	1	4704	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	5027	-0-	-243	-0-	174	1	4853	2	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. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 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
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	2	1	618	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	650	-0-	-63	-0-	2	1	648	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	583	-0-	-107	-0-	2	1	581	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	559	-0-	-123	-0-	1	1	558	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	550	-0-	-80	-0-	1	1	549	3	Y	-0-					-0-
*07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	2	1	590	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	15	1	4502	3	Y	-0-					-0-
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	14	1	4918	3	Y	-0-					-0-
04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	13	1	4868	3	Y	-0-					-0-
05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	13	1	5006	3	Y	-0-					-0-
06	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	12	1	4765	3	Y	-0-					-0-
*07	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	14	1	4866	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 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
02	1848	N	1296	-0-	-552	-0-	4	1	1292	3	N	-0-					-0-
03	2263	N	1960	-0-	-303	-0-	5	1	1955	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	5	1	1842	3	N	-0-					-0-
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	5	1	1906	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	5	1	1885	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	6	1	1909	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 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
02	2436	N	2387	-0-	-49	-0-	8	1	2379	3	Y	-0-					-0-
03	2697	N	2554	-0-	-143	-0-	7	1	2547	3	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2470	-0-	-140	-0-	6	1	2464	3	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2526	-0-	-109	-0-	7	1	2519	3	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2388	-0-	-42	-0-	6	1	2382	3	Y	-0-					-0-
*07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	7	1	2517	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	35	1	2546	3	N	-0-					-0-
03	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	37	1	2638	3	N	-0-					-0-
04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	37	1	2502	3	N	-0-					-0-
05	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	34	1	2644	3	N	-0-					-0-
06	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	25	1	2456	3	N	-0-					-0-
*07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	43	1	2416	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 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
02	2352	X	2248	-0-	-104	-0-	7	1	2241	3	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	6	1	2270	3	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2012	-0-	-298	-0-	5	1	2007	3	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2475	-0-	-5	-0-	6	1	2469	3	Y	-0-					-0-
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	6	1	2329	3	Y	-0-					-0-
*07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	6	1	2226	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	5	1	1599	3	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
03	1829	N	1558	-0-	-271	-0-	4	1	1553	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1740	N	1583	-0-	-157	-0-	4	1	1579	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	4	1	1603	3	Y	-0-					-0-
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	4	1	1597	3	Y	-0-					-0-
*07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	5	1	1652	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 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
02	15988	X	15214	-0-	-774	-0-	50	1	15134	3	Y	27					65
							30	9									
03	17453	X	16651	-0-	-802	-0-	46	1	16577	3	Y	25					90
							28	9									
04	16680	X	16045	-0-	-635	-0-	42	1	15975	3	Y	25					115
							28	9									
05	17236	X	16387	-0-	-849	-0-	42	1	16345	3	Y	-0-					115
06	16020	X	15552	-0-	-468	-0-	40	1	15480	3	Y	29					144
							32	9									
07	16554	X	15997	-0-	-557	-0-	46	1	15920	3	Y	28	172	1			-0-
							31	9									

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 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
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	19	1	526	2	N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	576	2	N	-0-					-0-
04	690	N	639	-0-	-51	-0-	22	1	617	2	N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	23	1	668	2	N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	21	1	595	2	N	-0-					-0-
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	22	1	621	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5012	X	4681	-0-	-331	-0-	162	1	4519	2	N	-0-					-0-
03	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	184	1	5323	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4929	-0-	-321	-0-	166	1	4763	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5008	-0-	-417	-0-	169	1	4839	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4985	-0-	-355	-0-	172	1	4813	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5135	-0-	-383	-0-	178	1	4957	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2464	N	2288	-0-	-176	-0-	79	1	2209	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2514	-0-	-59	-0-	84	1	2430	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2411	-0-	-109	-0-	81	1	2330	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2433	-0-	-109	-0-	82	1	2351	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2302	-0-	-128	-0-	79	1	2223	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2404	-0-	-76	-0-	83	1	2321	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	10	1	2879	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	8	1	2908	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	7	1	2830	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	8	1	3226	3	Y	-0-					-0-
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	8	1	2919	3	Y	-0-					-0-
*07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	9	1	3055	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723

02	5516	X	5500	-0-	-16	-0-	18	1	5482	3	N	-0-					-0-
03	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	20	1	7209	3	N	-0-					-0-
04	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	17	1	6358	3	N	-0-					-0-
05	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	17	1	6497	3	N	-0-					-0-
06	6990	X	6195	-0-	-795	-0-	16	1	6179	3	N	-0-					-0-
07	7223	X	6261	-0-	-962	-0-	18	1	6243	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

02	4620	X	4536	-0-	-84	-0-	15	1	4521	3	Y	-0-					10
03	5022	X	5015	-0-	-7	-0-	14	1	4993	3	Y	7	17	1			-0-
							8	9									
04	4830	X	4748	-0-	-82	-0-	12	1	4729	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
05	5022	X	4955	-0-	-67	-0-	13	1	4940	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
06	4860	X	4805	-0-	-55	-0-	12	1	4789	3	Y	4					10
							4	9									
07	5022	X	4901	-0-	-121	-0-	14	1	4884	3	Y	3					13
							3	9									

DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

02	7112	X	6754	-0-	-358	-0-	22	1	6732	3	N	-0-					-0-
03	7874	X	7499	-0-	-375	-0-	21	1	7478	3	N	-0-					-0-
04	7590	X	7261	-0-	-329	-0-	19	1	7242	3	N	-0-					-0-
05	7781	X	7408	-0-	-373	-0-	19	1	7389	3	N	-0-					-0-
06	7470	X	6730	-0-	-740	-0-	17	1	6713	3	N	-0-					-0-
07	7502	X	7298	-0-	-204	-0-	21	1	7277	3	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	3	1	781	3	N	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	2	1	853	3	N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	2	1	811	3	N	-0-					-0-
05	868	N	845	-0-	-23	-0-	2	1	843	3	N	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	2	1	841	3	N	-0-					-0-
07	837	N	782	-0-	-55	-0-	2	1	780	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
02	3556	X	3472	-0-	-84	-0-	9	1	855	2	Y	-0-					-0-
							2608	3									
03	3937	X	3891	-0-	-46	-0-	8	1	959	2	Y	-0-					-0-
							2924	3									
04	3750	X	3651	-0-	-99	-0-	7	1	900	2	Y	2					2
							2742	3	2	9							
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	8	1	966	2	Y	3					5
							2936	3	3	9							
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	7	1	924	2	Y	2					7
							2788	3	2	9							
*07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	8	1	925	2	Y	5					12
							2821	3	6	9							

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7052 - 9013

02	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	462	1	12914	2	N	-0-					-0-
03	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	485	1	14020	2	N	-0-					-0-
04	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	433	1	12449	2	N	-0-					-0-
05	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	440	1	12577	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	417	1	11703	2	N	-0-					-0-
*07	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	402	1	11195	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	767	1	3216	3	N	-0-					-0-
03	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	833	1	3753	3	N	-0-					-0-
04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	820	1	3699	3	Y	131	57	1			74
							144	9									
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	845	1	2899	3	Y	-0-					74
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	800	1	2642	3	Y	-0-					74
*07	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	845	1	2869	3	Y	-0-					74

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

02	1680	N	1475	-0-	-205	-0-	5	1	1470	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1616	-0-	-244	-0-	5	1	1611	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1370	-0-	-400	-0-	4	1	1366	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1485	-0-	-158	-0-	4	1	1481	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1450	-0-	-50	-0-	4	1	1446	3	Y	-0-					-0-
*07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	4	1	1477	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

02	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	9	1	2651	3	Y	-0-					-0-
03	2697	N	2634	-0-	-63	-0-	7	1	2627	3	Y	-0-					-0-
04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	6	1	2411	3	Y	-0-					-0-
05	2821	N	2362	-0-	-459	-0-	6	1	2356	3	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2196	-0-	-354	-0-	6	1	2190	3	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2158	-0-	-353	-0-	6	1	2152	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

02	532	N	530	-0-	-2	-0-	2	1	528	3	N	-0-					-0-
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	2	1	585	3	N	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	2	1	565	3	N	-0-					-0-
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	2	1	585	3	N	-0-					-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	1	1	556	3	N	-0-					-0-
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	2	1	576	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
02	1512	N	1374	-0-	-138	-0-	47	1	1327	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	52	1	1491	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	50	1	1443	2	N	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	52	1	1481	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	50	1	1394	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	50	1	1399	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
02	1680	N	1505	-0-	-175	-0-	52	1	1453	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	54	1	1560	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1511	-0-	-109	-0-	51	1	1460	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	55	1	1584	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	52	1	1457	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	53	1	1485	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
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	367	2	N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	15	1	432	2	N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	376	2	N	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	14	1	399	2	N	-0-					-0-
06	420	N	358	-0-	-62	-0-	12	1	346	2	N	-0-					-0-
*07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	15	1	427	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
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	4	1	1120	3	N	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	4	1	1263	3	N	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	3	1	1203	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	3	1	1237	3	N	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	3	1	1173	3	N	-0-					-0-
*07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	3	1	1166	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
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	5	1	1612	3	N	-0-					-0-
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	5	1	1683	3	N	-0-					-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	5	1	1842	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	5	1	1747	3	N	-0-					-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	5	1	1817	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	5	1	1865	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
02	3864	X	3650	-0-	-214	-0-	12	1	3638	3	Y	-0-					7
03	4278	X	4096	-0-	-182	-0-	11	1	4085	3	Y	-0-					7
04	4140	X	3837	-0-	-303	-0-	10	1	3827	3	Y	-0-					7
05	4247	X	4149	-0-	-98	-0-	11	1	4138	3	Y	-0-					7
06	3960	X	3863	-0-	-97	-0-	10	1	3853	3	Y	-0-					7
07	4092	X	3908	-0-	-184	-0-	11	1	3895	3	Y	2	9	1			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484																	
02	7392	X	6467	-0-	-925	-0-	261	1	6206	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7207	-0-	-977	-0-	310	1	6897	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6789	-0-	-381	-0-	280	1	6509	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	6922	-0-	-487	-0-	289	1	6633	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6620	-0-	-520	-0-	277	1	6343	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6732	-0-	-460	-0-	271	1	6461	2	N	-0-					-0-
STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7050 - 7334																	
02	6356	X	5861	-0-	-495	-0-	232	1	5629	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	6681	-0-	-263	-0-	294	1	6387	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	5921	-0-	-769	-0-	253	1	5668	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6076	-0-	-713	-0-	257	1	5819	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	5845	-0-	-725	-0-	247	1	5598	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	5980	-0-	-716	-0-	250	1	5730	2	N	-0-					-0-
TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240																	
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	27	1	365	2	N	-0-					-0-
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	19	1	418	2	N	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	29	1	383	2	N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	443	2	N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	31	1	457	2	N	-0-					-0-
*07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	504	2	N	-0-					-0-
CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408																	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298																	
02	700	N	534	-0-	-166	-0-	31	1	503	2	N	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	82	1	1233	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	738	-0-	-282	-0-	46	1	692	2	N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	48	1	702	2	N	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	70	1	1007	2	N	-0-					-0-
*07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	76	1	1019	2	N	-0-					-0-
VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546																	
02	1316	N	1275	-0-	-41	-0-	113	1	1162	2	Y	-0-					3
03	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	126	1	1293	2	Y	-0-					3
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	123	1	1353	2	Y	-0-					3
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	127	1	1394	2	Y	-0-					3
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	150	1	1318	2	Y	-0-					3
07	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	133	1	1383	2	Y	-0-					3
CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076																	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	271	1	2404	2	N	-0-					-0-
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	318	1	2616	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2671	-0-	-29	-0-	272	1	2399	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2554	-0-	-236	-0-	272	1	2282	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1994	-0-	-706	-0-	189	1	1805	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2235	-0-	-555	-0-	227	1	2008	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
02	1064	N	325	-0-	-739	-0-	43	1	282	2	N	-0-					-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	174	1	1154	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3147	-0-	147	147	414	1	2733	2	N	-0-					-0-
05	1717	N	1570	-0-	-147	-0-	211	1	1359	2	N	-0-					-0-
06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	313	1	2083	2	N	-0-					-0-
*07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	376	1	2758	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
02	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	355	1	2358	2	N	-0-					-0-
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	250	1	1659	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	106	-0-	-1334	-0-	14	1	92	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1156	-0-	-332	-0-	156	1	1000	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1116	-0-	-324	-0-	146	1	970	2	N	-0-					-0-
*07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	133	1	976	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
02	3164	X	2957	-0-	-207	-0-	120	1	2837	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3238	-0-	-265	-0-	128	1	3110	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3064	-0-	-266	-0-	123	1	2941	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3093	-0-	-317	-0-	127	1	2966	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2749	-0-	-521	-0-	115	1	2634	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2831	-0-	-455	-0-	121	1	2710	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
02	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	6	1	1675	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	5	1	1794	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1718	-0-	-82	-0-	4	1	1686	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	5	1	1726	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	4	1	1653	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	5	1	1695	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
02	2660	X	2614	-0-	-46	-0-	9	1	2605	3	Y	-0-					-0-
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	8	1	2965	3	Y	-0-					-0-
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	7	1	2862	3	Y	-0-					-0-
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	8	1	3223	3	Y	-0-					-0-
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	8	1	3165	3	Y	-0-					-0-
*07	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	9	1	3215	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 #: 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
02	2688	X	2318	-0-	-370	-0-	236	1	2082	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2318	-0-	-224	-0-	236	1	2082	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	2158	-0-	-62	-0-	219	1	1939	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	616	-0-	-1647	-0-	60	1	556	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	681	-0-	-1809	-0-	68	1	613	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	284	-0-	-2289	-0-	32	1	252	2	N	-0-					-0-

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
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	117	1	2597	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2762	-0-	-183	-0-	119	1	2643	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2555	-0-	-295	-0-	108	1	2447	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2646	-0-	-299	-0-	114	1	2532	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2538	-0-	-312	-0-	103	1	2435	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2572	-0-	-63	-0-	104	1	2468	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
02	3752	X	3160	-0-	-592	-0-	279	1	2881	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3418	-0-	-643	-0-	304	1	3114	2	Y	-0-					-0-
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	322	1	3552	2	Y	-0-					-0-
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	316	1	3482	2	Y	-0-					-0-
06	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	367	1	3213	2	Y	-0-					-0-
*07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	368	1	3826	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
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	1	1	425	3	Y	-0-					2
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	1	1	399	3	Y	-0-					2
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	1	1	533	3	Y	-0-					2
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	3	1	1012	3	Y	-0-					2
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	3	1	979	3	Y	-0-					2
*07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	3	1	994	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
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	11	1	3183	3	Y	-0-					1
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	8	1	2959	3	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
04	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	7	1	2645	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	7	1	2563	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2760	X	2276	-0-	-484	-0-	6	1	2270	3	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2204	-0-	-648	-0-	6	1	2198	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
02	3248	X	3157	-0-	-91	-0-	109	1	3048	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3467	-0-	-129	-0-	116	1	3351	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3246	-0-	-234	-0-	109	1	3137	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3304	-0-	-199	-0-	112	1	3192	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3116	-0-	-274	-0-	107	1	3009	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3078	-0-	-425	-0-	107	1	2971	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 #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2268	N	2117	-0-	-151	-0-	7	1	2110	3	N	-0-					-0-
03	2449	N	2339	-0-	-110	-0-	6	1	2333	3	N	-0-					-0-
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	6	1	2339	3	N	-0-					-0-
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	6	1	2374	3	N	-0-					-0-
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	6	1	2256	3	N	-0-					-0-
07	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	7	1	2304	3	N	-0-					-0-

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
02	1428	N	1398	-0-	-30	-0-	5	1	1393	3	Y	-0-					-0-
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	5	1	1682	3	Y	-0-					-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	4	1	1629	3	Y	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	4	1	1647	3	Y	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	4	1	1570	3	Y	-0-					-0-
*07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	5	1	1630	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
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	6	1	1797	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	5	1	1921	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1881	-0-	-9	-0-	5	1	1876	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	5	1	1889	3	Y	-0-					-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	5	1	1786	3	Y	-0-					-0-
*07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	5	1	1779	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
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	1	1	416	3	N	-0-					-0-
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	1	1	444	3	N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	1	1	481	3	N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	1	1	490	3	N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	1	1	444	3	N	-0-					-0-
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	1	1	453	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
02	3780	X	3595	-0-	-185	-0-	12	1	3583	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3964	-0-	-221	-0-	11	1	3953	3	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3857	-0-	-163	-0-	10	1	3847	3	Y	-0-					-0-
05	4154	X	4007	-0-	-147	-0-	10	1	3997	3	Y	-0-					-0-
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	10	1	3853	3	Y	-0-					-0-
*07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	12	1	4017	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
02	1764	N	1735	-0-	-29	-0-	6	1	1729	3	N	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	5	1	1962	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1779	-0-	-111	-0-	5	1	1774	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	5	1	1915	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1831	-0-	-59	-0-	5	1	1826	3	N	-0-					-0-
*07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	5	1	1864	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 #: 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
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	14	1	4111	3	N	-0-					-0-
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	11	1	4094	3	N	-0-					-0-
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	9	1	3588	3	N	-0-					-0-
05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	10	1	3980	3	N	-0-					-0-
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	10	1	3733	3	N	-0-					-0-
*07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	11	1	3666	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	3	1	901	3	N	-0-					-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	3	1	994	3	N	-0-					-0-
04	930	N	873	-0-	-57	-0-	2	1	871	3	N	-0-					-0-
05	992	N	863	-0-	-129	-0-	2	1	861	3	N	-0-					-0-
06	960	N	653	-0-	-307	-0-	2	1	651	3	N	-0-					-0-
07	899	N	557	-0-	-342	-0-	2	1	555	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

02	2100	N	1810	-0-	-290	-0-	6	1	1804	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	1896	-0-	-429	-0-	5	1	1891	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	1678	-0-	-392	-0-	4	1	1674	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	1628	-0-	-387	-0-	4	1	1624	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1430	-0-	-400	-0-	4	1	1426	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1407	-0-	-329	-0-	4	1	1403	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

02	4228	X	3886	-0-	-342	-0-	13	1	3873	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	4261	-0-	-141	-0-	12	1	4249	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	4124	-0-	-136	-0-	11	1	4113	3	N	-0-					-0-
05	4402	X	4051	-0-	-351	-0-	11	1	4040	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	3844	-0-	-386	-0-	10	1	3834	3	N	-0-					-0-
07	4309	X	4050	-0-	-259	-0-	12	1	4038	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

02	6328	X	5452	-0-	-876	-0-	18	1	5434	3	N	-0-					-0-
03	7006	X	5827	-0-	-1179	-0-	16	1	5811	3	N	-0-					-0-
04	5820	X	5602	-0-	-218	-0-	15	1	5587	3	N	-0-					-0-
05	6045	X	4995	-0-	-1050	-0-	13	1	4982	3	N	-0-					-0-
06	5850	X	5045	-0-	-805	-0-	13	1	5032	3	N	-0-					-0-
07	6045	X	5060	-0-	-985	-0-	15	1	5045	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

02	3808	X	3655	-0-	-153	-0-	12	1	3643	3	Y	-0-					-0-
03	4216	X	3990	-0-	-226	-0-	11	1	3979	3	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3912	-0-	-168	-0-	10	1	3902	3	Y	-0-					-0-
05	4216	X	3981	-0-	-235	-0-	10	1	3971	3	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	10	1	3770	3	Y	-0-					-0-
*07	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	11	1	3950	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

02	4564	X	4333	-0-	-231	-0-	14	1	4319	3	N	-0-					-0-
03	5053	X	4667	-0-	-386	-0-	13	1	4654	3	N	-0-					-0-
04	4890	X	4605	-0-	-285	-0-	12	1	4593	3	N	-0-					-0-
05	5053	X	4621	-0-	-432	-0-	12	1	4609	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	4458	-0-	-342	-0-	12	1	4446	3	N	-0-					-0-
07	4805	X	4539	-0-	-266	-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
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
02	1372	N	1351	-0-	-21	-0-	5	1	1346	3	Y	-0-					-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	4	1	1476	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	4	1	1426	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	4	1	1471	3	Y	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	4	1	1394	3	Y	-0-					-0-
*07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	4	1	1409	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
02	2856	X	1114	-0-	-1742	-0-	4	1	1110	3	Y	-0-					17
03	3162	X	1126	-0-	-2036	-0-	3	1	1123	3	Y	-0-					17
04	1710	X	1061	-0-	-649	-0-	3	1	1058	3	Y	-0-					17
05	1767	X	1038	-0-	-729	-0-	3	1	1035	3	Y	-0-					17
06	DLQ G-10		980	-0-	980	980	3	1	977	3	Y	-0-					17
*07	1992	N	1012	-0-	-980	-0-	3	1	1009	3	Y	-0-					17

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 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
02	16408	X	14147	-0-	-2261	-0-	488	1	13659	2	N	-0-					-0-
03	17701	X	16023	-0-	-1678	-0-	536	1	15487	2	N	-0-					-0-
04	15870	X	14719	-0-	-1151	-0-	495	1	14224	2	N	-0-					-0-
05	16120	X	14937	-0-	-1183	-0-	505	1	14432	2	N	-0-					-0-
06	15510	X	15073	-0-	-437	-0-	519	1	14554	2	N	-0-					-0-
07	16027	X	14968	-0-	-1059	-0-	519	1	14449	2	N	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 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
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	5	1	1632	3	N	-0-					3
03	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	5	1	1883	3	N	-0-					3
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	5	1	1854	3	N	-0-					3
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	5	1	1793	3	N	-0-					3
06	1830	N	1514	-0-	-316	-0-	4	1	1510	3	N	-0-					3
07	1922	N	1838	-0-	-84	-0-	5	1	1833	3	N	-0-					3

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 #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 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
02	3472	X	4	-0-	-3468	-0-	4	3			Y	-0-					20
03	3906	X	1551	-0-	-2355	-0-	4	1	1512	3	Y	32	50	1			2
							35	9									
04	3780	X	864	-0-	-2916	-0-	2	1	859	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	3906	X	11	-0-	-3895	-0-	8	3	3	9	Y	3	2	1			4
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					4
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					4

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

02	1932	N	1792	-0-	-140	-0-	6	1	1765	3	Y	19					42
							21	9									
03	2139	N	1956	-0-	-183	-0-	5	1	1936	3	Y	14	50	1			6
							15	9									
04	2070	N	1885	-0-	-185	-0-	5	1	1866	3	Y	13	2	1			17
							14	9									
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	6	1	2148	3	Y	25	2	1			40
							28	9									
06	1890	N	1568	-0-	-322	-0-	4	1	1550	3	Y	13	31	1			22
							14	9									
07	1953	N	1494	-0-	-459	-0-	4	1	1475	3	Y	14	1	1			35
							15	9									

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

02	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	208	1	5806	2	N	-0-					-0-
03	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	224	1	6470	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6374	-0-	-166	-0-	214	1	6160	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6466	-0-	-292	-0-	219	1	6247	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	6236	-0-	-304	-0-	215	1	6021	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6405	-0-	-291	-0-	222	1	6183	2	N	-0-					-0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

02	5320	X	5079	-0-	-241	-0-	175	1	4904	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5814	-0-	-76	-0-	194	1	5620	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5510	-0-	-190	-0-	185	1	5325	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5629	-0-	-199	-0-	190	1	5439	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5425	-0-	-215	-0-	187	1	5238	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5608	-0-	-220	-0-	195	1	5413	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004

02	5796	X	5289	-0-	-507	-0-	18	1	5271	3	Y	-0-					-0-
03	6417	X	5834	-0-	-583	-0-	16	1	5818	3	Y	-0-					-0-
04	6090	X	6082	-0-	-8	-0-	16	1	6066	3	Y	-0-					-0-
05	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	18	1	6873	3	Y	-0-					-0-
06	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	16	1	6326	3	Y	-0-					-0-
*07	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	19	1	6406	3	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058

02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	56	1	1566	2	N	-0-					-0-
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	60	1	1736	2	N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	56	1	1595	2	N	-0-					-0-
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	56	1	1591	2	N	-0-					-0-
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	56	1	1584	2	N	-0-					-0-
*07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	60	1	1682	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	3584	X	3478	-0-	-106	-0-	12	1	3466	3	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3852	-0-	-116	-0-	11	1	3841	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3771	-0-	-69	-0-	10	1	3761	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3746	-0-	-160	-0-	10	1	3736	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3622	-0-	-68	-0-	9	1	3591	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	3813	X	3794	-0-	-19	-0-	11	1	3782	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
02	8036	X	7591	-0-	-445	-0-	262	1	7329	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	8168	-0-	-729	-0-	273	1	7895	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	8122	-0-	-428	-0-	273	1	7849	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	7382	-0-	-1391	-0-	250	1	7132	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	8473	-0-	-17	-0-	292	1	8181	2	N	-0-					-0-
*07	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	296	1	8234	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
02	3220	X	3112	-0-	-108	-0-	10	1	3102	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	3388	-0-	-177	-0-	10	1	3378	3	N	-0-					-0-
04	3390	X	3243	-0-	-147	-0-	9	1	3234	3	N	-0-					-0-
05	3503	X	3319	-0-	-184	-0-	9	1	3310	3	N	-0-					-0-
06	3390	X	3224	-0-	-166	-0-	8	1	3216	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	3276	-0-	-165	-0-	10	1	3266	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
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	8	1	2354	3	N	-0-					-0-
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	7	1	2624	3	N	-0-					-0-
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	7	1	2562	3	N	-0-					-0-
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	7	1	2641	3	N	-0-					-0-
06	2550	N	2507	-0-	-43	-0-	7	1	2500	3	N	-0-					-0-
07	2666	N	2540	-0-	-126	-0-	7	1	2533	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
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	4	1	1255	3	N	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	4	1	1500	3	N	-0-					-0-
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	4	1	1367	3	N	-0-					-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	3	1	1254	3	N	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	3	1	1216	3	N	-0-					-0-
*07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	4	1	1396	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
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	10	1	2887	3	Y	-0-					-0-
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	9	1	3206	3	Y	-0-					-0-
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	8	1	3076	3	Y	-0-					-0-
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	8	1	3051	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2888	-0-	2888	2888	7	1	2881	3	Y	-0-					-0-
*07	5846	X	2958	-0-	-2888	-0-	9	1	2949	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 #: 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
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	10	1	3044	3	Y	-0-			-0-
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	10	1	3429	3	Y	-0-			-0-
04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	8	1	3240	3	Y	-0-			-0-
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	9	1	3305	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3099	-0-	3099	3099	8	1	3091	3	Y	-0-			-0-
*07	6237	X	3138	-0-	-3099	-0-	9	1	3129	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
02	1344	N	1293	-0-	-51	-0-	4	1	1289	3	Y	-0-			-0-
03	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	4	1	1257	3	Y	-0-			-0-
04	1440	N	1274	-0-	-166	-0-	3	1	1271	3	Y	-0-			-0-
05	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	4	1	1351	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1298	-0-	1298	1298	3	1	1295	3	Y	-0-			-0-
*07	2644	N	1346	-0-	-1298	-0-	4	1	1342	3	Y	-0-			-0-

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
02	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	33	1	10001	3	Y	7			163
							8	9							
03	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	30	1	10797	3	Y	8			171
							9	9							
04	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	28	1	10751	3	Y	15			186
							17	9							
05	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	28	1	10684	3	Y	6			192
							7	9							
06	10800	X	10499	-0-	-301	-0-	27	1	10472	3	Y	-0-			192
07	11160	X	10611	-0-	-549	-0-	31	1	10580	3	Y	-0-			192

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
02	3248	X	3022	-0-	-226	-0-	624	1	2398	3	Y	-0-			-0-
03	3596	X	3017	-0-	-579	-0-	688	1	2329	3	Y	-0-			-0-
04	3480	X	3287	-0-	-193	-0-	667	1	2620	3	Y	-0-			-0-
05	3596	X	2900	-0-	-696	-0-	688	1	2212	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3327	-0-	3327	3327	667	1	2660	3	Y	-0-			-0-
*07	6643	X	3316	-0-	-3327	-0-	690	1	2626	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
02	2548	N	2479	-0-	-69	-0-	8	1	2471	3	Y	-0-			-0-
03	2759	N	2719	-0-	-40	-0-	8	1	2711	3	Y	-0-			-0-
04	2670	N	2618	-0-	-52	-0-	7	1	2611	3	Y	-0-			-0-
05	2759	N	2686	-0-	-73	-0-	7	1	2679	3	Y	-0-			-0-
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	7	1	2574	3	Y	-0-			-0-
07	2635	N	2628	-0-	-7	-0-	8	1	2620	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
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	2	1	630	3	Y	-0-			3
03	651	N	410	-0-	-241	-0-	1	1	409	3	Y	-0-			3
04	630	N	222	-0-	-408	-0-	1	1	221	3	Y	-0-			3
05	651	N	145	-0-	-506	-0-	145	3			Y	-0-			3
06	DLQ G-10		209	-0-	209	209	1	1	208	3	Y	-0-			3
*07	650	N	441	-0-	-209	-0-	1	1	440	3	Y	-0-			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	163	1	4562	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	166	1	4794	2	N	-0-					-0-
04	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	154	1	4419	2	N	-0-					-0-
05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	144	1	4105	2	N	-0-					-0-
06	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	154	1	4310	2	N	-0-					-0-
*07	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	159	1	4419	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
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	4	1	1151	3	Y	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	4	1	1280	3	Y	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	3	1	1264	3	Y	-0-					-0-
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	3	1	1322	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	DLQ G-10		1272	-0-	1272	1272	3	1	1269	3	Y	-0-					-0-
*07	2626	N	1354	-0-	-1272	-0-	4	1	1350	3	Y	-0-					-0-

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
02	1400	N	1340	-0-	-60	-0-	4	1	1336	3	N	-0-					-0-
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	4	1	1517	3	N	-0-					-0-
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	4	1	1494	3	N	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	4	1	1568	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1366	-0-	-104	-0-	4	1	1362	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	4	1	1472	3	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7110 - 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
02	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	36	1	10919	3	N	-0-					-0-
03	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	34	1	12266	3	N	-0-					-0-
04	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	30	1	11663	3	N	-0-					-0-
05	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	31	1	11897	3	N	-0-					-0-
06	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	29	1	11371	3	N	-0-					-0-
*07	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	34	1	11657	3	N	-0-					-0-

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 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
02	4060	X	3691	-0-	-369	-0-	16	1	3673	3	N	2					24
							2	9									
03	4495	X	4217	-0-	-278	-0-	16	1	4192	3	N	8					32
							9	9									
04	4230	X	4055	-0-	-175	-0-	14	1	3963	3	N	71					103
							78	9									
05	4371	X	3973	-0-	-398	-0-	14	1	3950	3	N	8					111
							9	9									
06	4200	X	3675	-0-	-525	-0-	13	1	3654	3	N	7					118
							8	9									
07	4216	X	4068	-0-	-148	-0-	16	1	4044	3	N	7	65	1			60
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

02	6496	X	5277	-0-	-1219	-0-	182	1	5095	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	5809	-0-	-1104	-0-	194	1	5615	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5182	-0-	-1148	-0-	174	1	5008	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	4197	-0-	-1910	-0-	142	1	4055	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	4743	-0-	-1167	-0-	163	1	4580	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	4960	-0-	-868	-0-	172	1	4788	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

02	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	6	1	1672	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	5	1	1845	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1577	-0-	-253	-0-	4	1	1573	3	Y	-0-					-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	5	1	1873	3	Y	-0-					-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	5	1	1791	3	Y	-0-					-0-
*07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	5	1	1875	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743

02	3276	X	3115	-0-	-161	-0-	10	1	3105	3	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3395	-0-	-232	-0-	9	1	3386	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3209	-0-	-151	-0-	8	1	3201	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3301	-0-	-171	-0-	9	1	3292	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3266	-0-	-94	-0-	8	1	3258	3	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3259	-0-	-182	-0-	9	1	3250	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

02	10808	X	10000	-0-	-808	-0-	345	1	9655	2	N	-0-					-0-
03	11966	X	10932	-0-	-1034	-0-	365	1	10567	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	10263	-0-	-1077	-0-	345	1	9918	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	10209	-0-	-1044	-0-	345	1	9864	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	10030	-0-	-680	-0-	345	1	9685	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	10270	-0-	-797	-0-	356	1	9914	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

02	3668	X	3608	-0-	-60	-0-	12	1	3596	3	Y	-0-					6
03	4061	X	3866	-0-	-195	-0-	11	1	3855	3	Y	-0-					6
04	3930	X	3889	-0-	-41	-0-	10	1	3879	3	Y	-0-					6
05	4030	X	3960	-0-	-70	-0-	10	1	3950	3	Y	-0-					6
06	3870	X	3789	-0-	-81	-0-	10	1	3779	3	Y	-0-					6
07	3999	X	3900	-0-	-99	-0-	11	1	3889	3	Y	-0-					6

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 #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 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
02	5152	X	4590	-0-	-562	-0-	158	1	4432	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	4923	-0-	-750	-0-	165	1	4758	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4909	-0-	-371	-0-	165	1	4744	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4974	-0-	-234	-0-	168	1	4806	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4771	-0-	-269	-0-	164	1	4607	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4998	-0-	-86	-0-	173	1	4825	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	163	1	4571	2	N	-0-					-0-
03	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	172	1	4980	2	N	-0-					-0-
04	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	163	1	4683	2	N	-0-					-0-
05	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	168	1	4813	2	N	-0-					-0-
06	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	165	1	4634	2	N	-0-					-0-
*07	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	173	1	4801	2	N	-0-					-0-

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
02	5124	X	4216	-0-	-908	-0-	14	1	4202	3	Y	-0-					-0-
03	5673	X	4588	-0-	-1085	-0-	13	1	4575	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	5357	-0-	-73	-0-	14	1	5343	3	Y	-0-					-0-
05	5611	X	4523	-0-	-1088	-0-	12	1	4511	3	Y	-0-					-0-
06	4860	X	3995	-0-	-865	-0-	10	1	3985	3	Y	-0-					-0-
07	5549	X	3571	-0-	-1978	-0-	10	1	3561	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
02	14532	X	13806	-0-	-726	-0-	476	1	13330	2	N	-0-					-0-
03	16089	X	15254	-0-	-835	-0-	510	1	14744	2	N	-0-					-0-
04	15570	X	14551	-0-	-1019	-0-	489	1	14062	2	N	-0-					-0-
05	15779	X	14885	-0-	-894	-0-	503	1	14382	2	N	-0-					-0-
06	15210	X	14240	-0-	-970	-0-	490	1	13750	2	N	-0-					-0-
07	15283	X	14557	-0-	-726	-0-	505	1	14052	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
02	5180	X	4839	-0-	-341	-0-	16	1	4823	3	N	-0-					-0-
03	5580	X	5408	-0-	-172	-0-	15	1	5393	3	N	-0-					-0-
04	5400	X	5156	-0-	-244	-0-	13	1	5143	3	N	-0-					-0-
05	5580	X	5292	-0-	-288	-0-	14	1	5278	3	N	-0-					-0-
06	5340	X	4908	-0-	-432	-0-	13	1	4895	3	N	-0-					-0-
07	5394	X	5180	-0-	-214	-0-	15	1	5165	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
02	1008	N	963	-0-	-45	-0-	957	3	6	9	Y	5	2	1			15
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1007	3	11	9	Y	10					25
04	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	1011	3	10	9	Y	9	31	1			3
05	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1016	3	17	9	Y	15					18
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-	18	1			-0-
07	1023	N	996	-0-	-27	-0-	973	3	23	9	Y	21	1	1			20

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
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	821	3	7	9	Y	6	2	1			12
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	931	3	12	9	Y	11					23
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	748	3	17	9	Y	15	28	1			10
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1093	3	7	9	Y	6					16
06	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	3			Y	-0-	15	1			1
*07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	890	3	23	9	Y	21	1	1			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1326	3	8	9	Y	7	3	1			11
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1230	3	18	9	Y	16					27
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1169	3	25	9	Y	23	40	1			10
05	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1188	3	14	9	Y	13	23	1			-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	985	3	9	9	Y	8					8
*07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1006	3	13	9	Y	12					20

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
02	1064	N	925	-0-	-139	-0-	3	1	922	3	Y	-0-					25
03	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	3	1	1068	3	Y	2					27
							2	9									
04	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	3	1	1039	3	Y	-0-					27
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	3	1	1001	3	Y	4	26	1			5
							4	9									
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	3	1	1082	3	Y	1					6
							1	9									
07	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	3	1	1035	3	Y	1					7
							1	9									

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
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	369	1	3268	2	N	-0-					-0-
03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	541	1	4461	2	N	-0-					-0-
04	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	464	1	4087	2	N	-0-					-0-
05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	477	1	3998	2	N	-0-					-0-
06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	380	1	3620	2	N	-0-					-0-
*07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	494	1	4374	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
02	4004	X	3842	-0-	-162	-0-	340	1	3502	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4239	-0-	-132	-0-	377	1	3862	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	4130	-0-	-100	-0-	343	1	3787	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4231	-0-	-140	-0-	352	1	3879	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4075	-0-	-125	-0-	417	1	3658	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4200	-0-	-78	-0-	369	1	3831	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
02	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	221	1	6190	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	236	1	6832	2	N	-0-					-0-
04	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	223	1	6418	2	N	-0-					-0-
05	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	224	1	6399	2	N	-0-					-0-
06	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	215	1	6034	2	N	-0-					-0-
*07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	219	1	6105	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
02	T. A.		805	-0-	805	1405	3	1	802	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1080	-0-	1080	2485	98	1	982	3	Y	-0-					-0-
04	5310	X	2825	-0-	-2485	-0-	576	1	2234	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	535	1	2091	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3733	-0-	733	733	578	1	3155	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3195	-0-	95	828	597	1	2598	3	Y	-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 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
02	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	276	1	6106	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	261	1	5784	2	N	-0-					-0-
04	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	238	1	5388	2	N	-0-					-0-
05	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	242	1	5377	2	N	-0-					-0-
06	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	219	1	5204	2	N	-0-					-0-
*07	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	225	1	5321	2	N	-0-					-0-

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
02	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	27	1	7998	3	Y	-0-					2
03	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	24	1	8681	3	Y	58	60	1			-0-
							64	9									
04	8430	X	8394	-0-	-36	-0-	22	1	8368	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	23	1	8752	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	8670	X	8230	-0-	-440	-0-	21	1	8209	3	Y	-0-					2
07	8897	X	8508	-0-	-389	-0-	25	1	8483	3	Y	-0-					2

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
02	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	260	1	7269	2	N	-0-					-0-
03	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	246	1	7127	2	N	-0-					-0-
04	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	241	1	6917	2	N	-0-					-0-
05	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	259	1	7401	2	N	-0-					-0-
06	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	284	1	7968	2	N	-0-					-0-
*07	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	257	1	7162	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
02	2184	N	2097	-0-	-87	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2325	-0-	-155	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2206	-0-	-164	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2284	-0-	-41	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2207	-0-	-43	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2188	-0-	-106	-0-	2188	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
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
*07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	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
02	896	N	887	-0-	-9	-0-	3	1	884	3	N	-0-					-0-
03	961	N	868	-0-	-93	-0-	2	1	866	3	N	-0-					-0-
04	900	N	643	-0-	-257	-0-	2	1	641	3	N	-0-					-0-
05	992	N	868	-0-	-124	-0-	2	1	866	3	N	-0-					-0-
06	840	N	828	-0-	-12	-0-	2	1	826	3	N	-0-					-0-
*07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	3	1	938	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, 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
02	3276	X	2947	-0-	-329	-0-	10	1	2937	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	3166	-0-	-399	-0-	9	1	3157	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	2908	-0-	-452	-0-	8	1	2900	3	N	-0-					-0-
05	3410	X	2950	-0-	-460	-0-	8	1	2942	3	N	-0-					-0-
06	3300	X	2776	-0-	-524	-0-	7	1	2769	3	N	-0-					-0-
07	3255	X	2803	-0-	-452	-0-	8	1	2795	3	N	-0-					-0-

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
02	1232	N	1087	-0-	-145	-0-	4	1	1083	3	Y	-0-					5
03	1364	N	1014	-0-	-350	-0-	3	1	1011	3	Y	-0-					5
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	3	1	1273	3	Y	-0-					5
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	4	1	1476	3	Y	-0-					5
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	3	1	1240	3	Y	-0-					5
*07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	4	1	1309	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
02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	11	1	3328	3	N	-0-					-0-
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	10	1	3595	3	N	-0-					-0-
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	9	1	3405	3	N	-0-					-0-
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	10	1	3837	3	N	-0-					-0-
06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	9	1	3435	3	N	-0-					-0-
*07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	10	1	3550	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
02	2660	N	2542	-0-	-118	-0-	8	1	2534	3	Y	-0-					-0-
03	2945	N	2660	-0-	-285	-0-	7	1	2653	3	Y	-0-					-0-
04	2850	N	2581	-0-	-269	-0-	7	1	2574	3	Y	-0-					-0-
05	2821	N	2643	-0-	-178	-0-	7	1	2636	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2632	-0-	2632	2632	7	1	2625	3	Y	-0-					-0-
*07	2900	N	2714	-0-	-186	2446	8	1	2706	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
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	2	N	-0-					-0-
03	713	N	466	-0-	-247	-0-	26	1	440	2	N	-0-					-0-
04	630	N	374	-0-	-256	-0-	11	1	363	2	N	-0-					-0-
05	682	N	294	-0-	-388	-0-	6	1	288	2	N	-0-					-0-
06	450	N	357	-0-	-93	-0-	11	1	346	2	N	-0-					-0-
07	372	N	306	-0-	-66	-0-	13	1	293	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
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	769	3	1	9	Y	1					12
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					12
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	810	3	6	9	Y	5					17
05	775	N	440	-0-	-335	-0-	439	3	1	9	Y	1					18
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	625	3	4	9	Y	4					22
*07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	835	3	22	9	Y	20					42

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
02	924	N	257	-0-	-667	-0-	257	3			Y	-0-					27
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					27
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1484	3	9	9	Y	8					35
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1106	3	7	9	Y	6					41
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1356	3	3	9	Y	3	39	1			5
*07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1294	3	7	9	Y	6	2	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	3	1	187	2	N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	7	1	306	2	N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	16	1	417	2	N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	309	2	N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	2	N	-0-					-0-
07	434	N	371	-0-	-63	-0-	8	1	363	2	N	-0-					-0-

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
02	840	N	820	-0-	-20	-0-	819	3	1	9	Y	1					18
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	932	3	18	9	Y	16					34
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	900	3	10	9	Y	9	34	1			9
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	927	3	14	9	Y	13					22
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1040	3	9	9	Y	8	22	1			8
07	930	N	861	-0-	-69	-0-	860	3	1	9	Y	1	1	1			8

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
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	5	1	1399	3	N	-0-					-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	4	1	1523	3	N	-0-					-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	4	1	1445	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	141	-0-	-1409	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	555	-0-	-915	-0-	1	1	554	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	6	1	1415	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
02	1316	N	853	-0-	-463	-0-	3	1	850	3	N	-0-					2
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	3	1	1019	3	N	-0-					2
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	3	1	1039	3	N	-0-	2	5			-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	3	1	1190	3	N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	3	1	1145	3	N	-0-					-0-
*07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	4	1	1215	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
02	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	81	1	2268	2	N	-0-					-0-
03	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	92	1	2662	2	N	-0-					-0-
04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	91	1	2627	2	N	-0-					-0-
05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	94	1	2687	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2472	-0-	-198	-0-	85	1	2387	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2626	-0-	-195	-0-	91	1	2535	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
02	700	N	560	-0-	-140	-0-	2	1	558	3	N	-0-					14
03	744	N	540	-0-	-204	-0-	2	1	537	3	Y	1	13	1			2
							1	9									
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	2	1	750	3	Y	-0-					2
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	2	1	662	3	Y	-0-					2
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	2	1	722	3	Y	-0-					2
07	775	N	619	-0-	-156	-0-	2	1	617	3	Y	-0-					2

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 #: 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
02	7084	X	6713	-0-	-371	-0-	22	1	6669	3	Y	20	20	1			10
							22	9									
03	7595	X	7373	-0-	-222	-0-	20	1	7321	3	Y	29	35	1			4
							32	9									
04	7350	X	7044	-0-	-306	-0-	18	1	7026	3	Y	-0-	1	1			3
05	7440	X	7257	-0-	-183	-0-	19	1	7237	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	7200	X	6941	-0-	-259	-0-	18	1	6923	3	Y	-0-					3
07	7440	X	7220	-0-	-220	-0-	21	1	7165	3	Y	31	34	1			-0-
							34	9									

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
02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	102	1	2283	2	N	-0-					-0-
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	103	1	2288	2	N	-0-					-0-
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	98	1	2206	2	N	-0-					-0-
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	102	1	2283	2	N	-0-					-0-
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	95	1	2262	2	N	-0-					-0-
*07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	98	1	2308	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
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	5	1	1471	3	Y	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	2	1	818	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	1410	N	296	-0-	-1114	-0-	1	1	294	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1643	N	445	-0-	-1198	-0-	1	1	443	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	N	498	-0-	-162	-0-	1	1	497	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	1	1	292	3	Y	-0-					-0-

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
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	22	1	7466	3	Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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
02	21364	X	20250	-0-	-1114	-0-	699	1	19551	2	N	-0-					-0-
03	23498	X	22565	-0-	-933	-0-	754	1	21811	2	N	-0-					-0-
04	22470	X	21634	-0-	-836	-0-	727	1	20907	2	N	-0-					-0-
05	22971	X	22146	-0-	-825	-0-	749	1	21397	2	N	-0-					-0-
06	22170	X	21281	-0-	-889	-0-	732	1	20549	2	N	-0-					-0-
07	22568	X	21910	-0-	-658	-0-	760	1	21150	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	1400	N	1289	-0-	-111	-0-	4	1	1281	3	Y	4					25
							4	9									
03	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	4	1	1388	3	Y	8					33
							9	9									
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	4	1	1465	3	Y	13					46
							14	9									
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	4	1	1531	3	Y	-0-	36	1			10
06	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	3	1	1313	3	Y	8					18
							9	9									
*07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	4	1	1436	3	Y	2					20
							2	9									

TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280

02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	151	1	3624	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4122	-0-	-249	-0-	180	1	3942	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3961	-0-	-269	-0-	156	1	3805	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4020	-0-	-351	-0-	165	1	3855	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3833	-0-	-277	-0-	156	1	3677	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3901	-0-	-284	-0-	160	1	3741	2	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366

02	10080	X	8770	-0-	-1310	-0-	303	1	8467	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	8760	-0-	-2400	-0-	293	1	8467	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	10085	-0-	-295	-0-	339	1	9746	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	10067	-0-	-194	-0-	340	1	9727	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	8865	-0-	-855	-0-	305	1	8560	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	7905	-0-	-2511	-0-	274	1	7631	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	73	1	2042	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2281	-0-	-13	-0-	76	1	2205	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2192	-0-	-88	-0-	74	1	2118	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	75	1	2152	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2090	-0-	-130	-0-	72	1	2018	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	74	1	2063	2	N	-0-					-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400

02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	154	1	4297	2	N	-0-					-0-
03	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	167	1	4823	2	N	-0-					-0-
04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	161	1	4620	2	N	-0-					-0-
05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	164	1	4681	2	N	-0-					-0-
06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	162	1	4552	2	N	-0-					-0-
*07	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	168	1	4663	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 9990

02	5348	X	4915	-0-	-433	-0-	16	1	4899	3	Y	-0-					-0-
03	5921	X	5479	-0-	-442	-0-	15	1	5464	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	5228	-0-	-202	-0-	14	1	5214	3	Y	-0-					-0-
05	5518	X	5467	-0-	-51	-0-	14	1	5453	3	Y	-0-					-0-
06	5340	X	5238	-0-	-102	-0-	14	1	5224	3	Y	-0-					-0-
07	5487	X	5395	-0-	-92	-0-	16	1	5379	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	119	1	3337	2	N	-0-					-0-
03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	127	1	3671	2	N	-0-					-0-
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	120	1	3438	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	2670	-0-	-926	-0-	90	1	2580	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	2516	-0-	-964	-0-	87	1	2429	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	2134	-0-	-1462	-0-	74	1	2060	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
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	3	1	820	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	627	-0-	-148	-0-	2	1	625	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	297	-0-	-453	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	509	-0-	-266	-0-	1	1	508	3	Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	1	1	512	3	Y	-0-					-0-
*07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	1	1	406	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	138	1	2267	2	N	-0-					-0-
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	247	1	3735	2	N	-0-					-0-
04	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	142	1	2151	2	N	-0-					-0-
05	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	174	1	2570	2	N	-0-					-0-
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	258	1	3716	2	N	-0-					-0-
*07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	287	1	3841	2	N	-0-					-0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 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
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	649	1	1013	3	Y	25	53	1			25
							28	9									
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	717	1	1180	3	Y	44	59	1			10
							48	9									
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	694	1	1094	3	Y	15	2	1			23
							17	9									
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	717	1	1017	3	Y	54	52	1			25
							59	9									
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	693	1	1027	3	Y	37	62	1			-0-
							41	9									
*07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	717	1	1133	3	Y	68	20	1			48
							75	9									

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2212	N	1852	-0-	-360	-0-	78	1	1774	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	1660	-0-	-913	-0-	72	1	1588	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1482	-0-	-618	-0-	62	1	1420	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1332	-0-	-714	-0-	56	1	1276	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1413	-0-	-207	-0-	57	1	1356	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	56	1	1411	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 #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 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
02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	89	1	2477	2	N	-0-					-0-
03	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	101	1	2909	2	N	-0-					-0-
04	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	97	1	2777	2	N	-0-					-0-
05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	100	1	2848	2	N	-0-					-0-
06	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	98	1	2747	2	N	-0-					-0-
*07	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	101	1	2821	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 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
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	2821	N	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4424	X	4008	-0-	-416	-0-	13	1	3995	3	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4484	-0-	-414	-0-	12	1	4472	3	Y	-0-					-0-
04	4950	X	3743	-0-	-1207	-0-	10	1	3733	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	3988	-0-	-1127	-0-	10	1	3978	3	Y	-0-					-0-
06	4530	X	4209	-0-	-321	-0-	11	1	4198	3	Y	-0-					-0-
07	4495	X	4284	-0-	-211	-0-	12	1	4272	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
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	55	1	1533	2	N	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	59	1	1692	2	N	-0-					-0-
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	57	1	1648	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	59	1	1692	2	N	-0-					-0-
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	58	1	1636	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	61	1	1699	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
02	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	524	1	12563	2	N	-0-					-0-
03	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	612	1	13583	2	N	-0-					-0-
04	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	564	1	12899	2	N	-0-					-0-
05	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	586	1	13218	2	N	-0-					-0-
06	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	512	1	12218	2	N	-0-					-0-
*07	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	517	1	12408	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
02	4424	X	4174	-0-	-250	-0-	14	1	4160	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	4507	-0-	-329	-0-	12	1	4495	3	N	-0-					-0-
04	4680	X	4396	-0-	-284	-0-	11	1	4385	3	N	-0-					-0-
05	4743	X	4448	-0-	-295	-0-	12	1	4436	3	N	-0-					-0-
06	4590	X	4021	-0-	-569	-0-	10	1	4011	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	4266	-0-	-353	-0-	12	1	4254	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
02	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	443	1	12387	2	N	-0-					-0-
03	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	469	1	13562	2	N	-0-					-0-
04	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	465	1	13382	2	N	-0-					-0-
05	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	456	1	13029	2	N	-0-					-0-
06	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	431	1	12094	2	N	-0-					-0-
*07	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	436	1	12123	2	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 "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
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	2	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	2	1	545	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	1	1	536	3	Y	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	1	1	560	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	537	-0-	-3	-0-	1	1	536	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	333	-0-	-225	-0-	1	1	332	3	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
02	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	4	1	1154	3	N	-0-					-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	4	1	1349	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	3	1	1157	3	N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	4	1	1423	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1209	-0-	-111	-0-	3	1	1206	3	N	-0-					-0-
*07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	4	1	1372	3	N	-0-					-0-

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
02	4480	X	3403	-0-	-1077	-0-	11	1	3392	3	N	-0-					-0-
03	4557	X	3849	-0-	-708	-0-	11	1	3838	3	N	-0-					-0-
04	4410	X	3751	-0-	-659	-0-	10	1	3741	3	N	-0-					-0-
05	4464	X	3741	-0-	-723	-0-	10	1	3731	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	3438	-0-	-702	-0-	9	1	3429	3	N	-0-					-0-
07	3875	X	3814	-0-	-61	-0-	11	1	3803	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
02	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	406	1	4165	2	N	-0-					-0-
03	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	436	1	4467	2	N	-0-					-0-
04	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	472	1	4735	2	N	-0-					-0-
05	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	513	1	5182	2	N	-0-					-0-
06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	452	1	4961	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	5361	-0-	-33	-0-	430	1	4931	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
02	1288	N	1147	-0-	-141	-0-	50	1	1097	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1058	-0-	-275	-0-	49	1	1009	2	N	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	54	1	1167	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	53	1	1157	2	N	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	59	1	1235	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	57	1	1211	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
02	420	N	404	-0-	-16	-0-	1	1	403	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	1	1	439	3	Y	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	1	1	423	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	1	1	432	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	1	1	401	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	1	1	394	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
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	4	1	1337	3	Y	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	4	1	1482	3	Y	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	4	1	1448	3	Y	-0-					-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	4	1	1479	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	4	1	1340	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	4	1	1441	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 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
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	929	1	854	3	Y	15	4	1			16
							17	9									
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	901	1	816	3	Y	3	19	1			-0-
							3	9									
04	1080	N	967	-0-	-113	-0-	436	1	528	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	1829	N	676	-0-	-1153	-0-	2	1	673	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	1320	N	541	-0-	-779	-0-	1	1	540	3	Y	-0-					2
07	992	N	396	-0-	-596	-0-	1	1	389	3	Y	5					7
							6	9									

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
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	4	1	1327	3	Y	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	4	1	1482	3	Y	-0-					-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	4	1	1429	3	Y	-0-					-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	4	1	1468	3	Y	-0-					-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	4	1	1426	3	Y	-0-					-0-
*07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	4	1	1483	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
02	6132	X	5747	-0-	-385	-0-	198	1	5549	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6593	-0-	-165	-0-	220	1	6373	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	6242	-0-	-208	-0-	210	1	6032	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6416	-0-	-125	-0-	217	1	6199	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6125	-0-	-265	-0-	211	1	5914	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6140	-0-	-463	-0-	213	1	5927	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
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	11	1	3386	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	3697	-0-	-23	-0-	10	1	3687	3	N	-0-					-0-
04	3660	X	3532	-0-	-128	-0-	9	1	3523	3	N	-0-					-0-
05	3782	X	3677	-0-	-105	-0-	10	1	3667	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	3523	-0-	-137	-0-	9	1	3514	3	N	-0-					-0-
07	3751	X	3671	-0-	-80	-0-	11	1	3660	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
02	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	553	1	13298	2	N	-0-					-0-
03	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	620	1	13729	2	N	-0-					-0-
04	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	591	1	13451	2	N	-0-					-0-
05	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	608	1	13477	2	N	-0-					-0-
06	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	527	1	12550	2	N	-0-					-0-
*07	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	525	1	12554	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	868	N	856	-0-	-12	-0-	37	1	819	2	N	-0-					-0-
03	930	N	879	-0-	-51	-0-	38	1	841	2	N	-0-					-0-
04	900	N	877	-0-	-23	-0-	38	1	839	2	N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	41	1	896	2	N	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	36	1	843	2	N	-0-					-0-
*07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	36	1	861	2	N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

02	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	18	1	5331	3	Y	8					20
							9	9									
03	5859	X	5768	-0-	-91	-0-	16	1	5737	3	Y	14	34	1			-0-
							15	9									
04	5670	X	5503	-0-	-167	-0-	14	1	5485	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
05	5859	X	5647	-0-	-212	-0-	15	1	5625	3	Y	6	1	1			8
							7	9									
06	5670	X	5368	-0-	-302	-0-	14	1	5348	3	Y	5					13
							6	9									
07	5859	X	5517	-0-	-342	-0-	16	1	5495	3	Y	5					18
							6	9									

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

02	4900	X	4897	-0-	-3	-0-	16	1	4881	3	N	-0-					12
03	5580	X	5414	-0-	-166	-0-	15	1	5399	3	N	-0-					12
04	5400	X	5343	-0-	-57	-0-	14	1	5254	3	Y	68	68	1			12
							75	9									
05	5580	X	5263	-0-	-317	-0-	14	1	5249	3	Y	-0-					12
06	5340	X	4929	-0-	-411	-0-	13	1	4916	3	Y	-0-					12
07	5518	X	5037	-0-	-481	-0-	15	1	5022	3	Y	-0-					12

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

02	2436	X	2256	-0-	-180	-0-	7	1	2249	3	N	-0-					-0-
03	2697	X	2493	-0-	-204	-0-	7	1	2486	3	N	-0-					-0-
04	2400	X	2294	-0-	-106	-0-	6	1	2288	3	N	-0-					-0-
05	2511	X	2418	-0-	-93	-0-	6	1	2412	3	N	-0-					-0-
06	2430	X	2221	-0-	-209	-0-	6	1	2215	3	N	-0-					-0-
07	2511	X	2180	-0-	-331	-0-	6	1	2174	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

02	4396	X	4383	-0-	-13	-0-	175	1	4208	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4860	-0-	-7	-0-	211	1	4649	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4569	-0-	-141	-0-	192	1	4377	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4709	-0-	-158	-0-	202	1	4507	2	N	-0-					-0-
06	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	305	1	7130	2	N	-0-					-0-
*07	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	217	1	5105	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265

02	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	165	1	3653	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3967	-0-	-156	-0-	171	1	3796	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3919	-0-	-71	-0-	165	1	3754	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3793	-0-	-330	-0-	161	1	3632	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3520	-0-	-380	-0-	144	1	3376	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3545	-0-	-516	-0-	145	1	3400	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

02	3556	X	3529	-0-	-27	-0-	12	1	3517	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3928	-0-	-71	-0-	11	1	3917	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3701	-0-	-199	-0-	10	1	3691	3	N	-0-					-0-
05	4030	X	3765	-0-	-265	-0-	10	1	3755	3	N	-0-					-0-
06	3900	X	3638	-0-	-262	-0-	9	1	3629	3	N	-0-					-0-
07	3937	X	3632	-0-	-305	-0-	11	1	3621	3	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	92	1	2014	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	93	1	2033	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1969	-0-	-101	-0-	86	1	1883	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	88	1	1926	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1997	-0-	-73	-0-	81	1	1916	2	N	-0-					-0-
*07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	83	1	1976	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

02	5432	X	4452	-0-	-980	-0-	154	1	4298	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	4919	-0-	-1095	-0-	164	1	4755	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4705	-0-	-455	-0-	158	1	4547	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4962	-0-	-29	-0-	168	1	4794	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4485	-0-	-285	-0-	154	1	4331	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4896	-0-	-33	-0-	170	1	4726	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

02	4620	X	4605	-0-	-15	-0-	15	1	4590	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	4930	-0-	-309	-0-	14	1	4916	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	4795	-0-	-305	-0-	12	1	4783	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	4715	-0-	-555	-0-	12	1	4703	3	N	-0-					-0-
06	5100	X	4372	-0-	-728	-0-	11	1	4361	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	4596	-0-	-488	-0-	13	1	4583	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	3	1	994	3	Y	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	3	1	1129	3	Y	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	3	1	1099	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	3	1	1151	3	Y	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	3	1	1113	3	Y	-0-					-0-
*07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	3	1	1191	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. "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
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	5	1	1503	3	Y	-0-					-0-
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	5	1	1676	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	4	1	1616	3	Y	-0-					-0-
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	4	1	1659	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	4	1	1584	3	Y	-0-					-0-
*07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	5	1	1660	3	Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

02	1904	N	1817	-0-	-87	-0-	6	1	1811	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	2058	-0-	-112	-0-	6	1	2052	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	1982	-0-	-88	-0-	5	1	1977	3	N	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	5	1	2015	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1821	-0-	-159	-0-	5	1	1816	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1674	-0-	-372	-0-	5	1	1669	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

02	3724	X	3718	-0-	-6	-0-	12	1	3706	3	Y	-0-					-0-
03	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	12	1	4391	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3826	-0-	-164	-0-	10	1	3816	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3928	-0-	-195	-0-	10	1	3918	3	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3729	-0-	-141	-0-	10	1	3719	3	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3816	-0-	-183	-0-	11	1	3805	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7870

02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	11	1	3249	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3582	-0-	-14	-0-	10	1	3572	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3336	-0-	-54	-0-	9	1	3327	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3454	-0-	-142	-0-	9	1	3445	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	3056	-0-	-424	-0-	8	1	3048	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	2855	-0-	-741	-0-	8	1	2847	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	12	1	3509	3	Y	-0-					-0-
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	11	1	3854	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	961	-0-	-2369	-0-	3	1	958	3	Y	-0-					-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
06	3240	X	14	-0-	-3226	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*07	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	24	1	8323	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

02	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	350	1	4251	3	Y	-0-					-0-
03	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	387	1	5255	3	Y	-0-					-0-
04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	371	1	4318	3	Y	-0-					-0-
05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	383	1	4098	3	Y	-0-					-0-
06	4560	X	4136	-0-	-424	-0-	370	1	3766	3	Y	-0-					-0-
07	4712	X	3841	-0-	-871	-0-	382	1	3459	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	4872	X	3318	-0-	-1554	-0-	11	1	3287	3	Y	18					18
							20	9									
03	5115	X	3612	-0-	-1503	-0-	10	1	3602	3	Y	-0-	18	1			-0-
04	4440	X	866	-0-	-3574	-0-	2	1	863	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	3180	X	202	-0-	-2978	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	894	-0-	-2392	-0-	3	1	891	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
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	8	1	2287	3	Y	-0-					-0-
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	7	1	2458	3	Y	-0-					-0-
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	6	1	2240	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	1937	-0-	-574	-0-	5	1	1932	3	Y	-0-					-0-
06	2310	N	29	-0-	-2281	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	2325	N	42	-0-	-2283	-0-	42	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
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	4	1	1148	3	Y	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	3	1	1125	3	Y	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	3	1	1079	3	Y	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	3	1	1080	3	Y	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	3	1	1097	3	Y	-0-					-0-
*07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	3	1	1164	3	Y	-0-					-0-

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
02	1064	N	1005	-0-	-59	-0-	3	1	1002	3	Y	-0-					3
03	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	3	1	1113	3	Y	-0-					3
04	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	3	1	1061	3	Y	-0-					3
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	3	1	1167	3	Y	-0-					3
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	3	1	1073	3	Y	3					6
							3	9									
*07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	3	1	1127	3	Y	11	17	1			-0-
							12	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
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	5	1	1439	3	Y	16	31	1			23
							18	9									
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	4	1	1598	3	Y	26	42	1			7
							29	9									
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	4	1	1528	3	Y	30	1	1			36
							33	9									
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	4	1	1590	3	Y	19	1	1			54
							21	9									
06	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	4	1	1519	3	Y	21	58	1			17
							23	9									
07	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	4	1	1515	3	Y	27	3	1			41
							30	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
02	7224	X	7151	-0-	-73	-0-	24	1	7127	3	N	-0-					-0-
03	7998	X	7699	-0-	-299	-0-	21	1	7678	3	N	-0-					-0-
04	7560	X	7359	-0-	-201	-0-	19	1	7340	3	N	-0-					-0-
05	7905	X	7534	-0-	-371	-0-	19	1	7515	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	7219	-0-	-431	-0-	19	1	7200	3	N	-0-					-0-
07	7905	X	7445	-0-	-460	-0-	22	1	7423	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	10	1	3074	3	Y	41					166
							45	9									
03	3441	X	3421	-0-	-20	-0-	9	1	3369	3	Y	39					205
							43	9									
04	3330	X	3289	-0-	-41	-0-	9	1	3271	3	Y	8					213
							9	9									
05	3441	X	2331	-0-	-1110	-0-	6	1	2300	3	Y	23					236
							25	9									
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	31	255	1			12
07	3317	X	4	-0-	-3313	-0-	1	3	3	9	Y	3	3	1			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
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	10	1	3038	3	Y	-0-					-0-
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	9	1	3362	3	Y	-0-					-0-
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	8	1	3189	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	9	1	3329	3	Y	-0-					-0-
06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	9	1	3285	3	Y	-0-					-0-
*07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	10	1	3341	3	Y	-0-					-0-

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
02	3276	X	2977	-0-	-299	-0-	639	1	2338	3	Y	-0-					-0-
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	844	1	3247	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	339	1	3536	3	Y	-0-					-0-
05	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	351	1	3720	3	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3507	-0-	-453	-0-	338	1	3169	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	4067	-0-	-25	-0-	352	1	3703	3	Y	11	11	1			-0-
							12	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
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	2	1	104	2	Y	1					14
							685	3	1	9							
03	775	N	688	-0-	-87	-0-	2	1	90	2	Y	3					17
							593	3	3	9							
04	750	N	509	-0-	-241	-0-	1	1	67	2	Y	-0-					17
							441	3									
05	868	N	488	-0-	-380	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					17
							422	3									
06	600	N	466	-0-	-134	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					17
							403	3									
*07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	2	1	104	2	Y	3					20
							678	3	3	9							

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
02	4816	X	4709	-0-	-107	-0-	16	1	4673	3	Y	18	29	1			17
							20	9									
03	5332	X	5250	-0-	-82	-0-	14	1	5210	3	Y	24	37	1			4
							26	9									
04	5100	X	4994	-0-	-106	-0-	13	1	4970	3	Y	10	1	1			13
							11	9									
05	5239	X	5080	-0-	-159	-0-	13	1	5048	3	Y	17	1	1			29
							19	9									
06	5070	X	4842	-0-	-228	-0-	12	1	4805	3	Y	23	48	1			4
							25	9									
07	5239	X	4967	-0-	-272	-0-	14	1	4930	3	Y	21	2	1			23
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	924	N	883	-0-	-41	-0-	3	1	880	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	953	-0-	-70	-0-	3	1	950	3	N	-0-					-0-
04	960	N	879	-0-	-81	-0-	2	1	877	3	N	-0-					-0-
05	992	N	968	-0-	-24	-0-	3	1	965	3	N	-0-					-0-
06	930	N	910	-0-	-20	-0-	2	1	908	3	N	-0-					-0-
*07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	3	1	941	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
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	6	1	1911	3	N	-0-					-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	6	1	2089	3	N	-0-					-0-
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	5	1	1992	3	N	-0-					-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	5	1	2094	3	N	-0-					-0-
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	5	1	1999	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1827	-0-	-64	-0-	5	1	1822	3	N	-0-					-0-

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
02	2576	X	2454	-0-	-122	-0-	11	1	2443	3	Y	-0-					-0-
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	14	1	3724	3	Y	-0-					-0-
04	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	12	1	3416	3	Y	30					30
							33	9									
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	12	1	3410	3	Y	-0-					30
06	3540	X	3245	-0-	-295	-0-	11	1	3234	3	Y	-0-					30
07	3658	X	3380	-0-	-278	-0-	13	1	3325	3	Y	38	65	1			3
							42	9									

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
02	1176	N	1161	-0-	-15	-0-	4	1	1157	3	Y	-0-					24
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	4	1	1255	3	Y	-0-					24
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	3	1	1250	3	Y	-0-					24
05	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	3	1	1263	3	Y	-0-					24
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	3	1	1257	3	Y	-0-					24
*07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	4	1	1357	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
02	3360	X	2178	-0-	-1182	-0-	373	1	1805	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3594	-0-	-126	-0-	450	1	3144	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2124	-0-	-1086	-0-	390	1	1734	2	N	-0-					-0-
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	442	1	2900	2	N	-0-					-0-
06	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	441	1	3110	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3561	-0-	-35	-0-	453	1	3108	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
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	626	1	3126	3	N	-0-					-0-
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	691	1	3373	3	N	-0-					-0-
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	669	1	3253	3	N	-0-					-0-
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	670	1	2452	3	N	-0-					-0-
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	665	1	2048	3	N	-0-					-0-
*07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	690	1	2690	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	3444	X	3226	-0-	-218	-0-	9	1	425	2	Y	8	31	1			-0-
							2783	3	9	9							
03	3751	X	3389	-0-	-362	-0-	8	1	443	2	Y	33	4	1			29
							2902	3	36	9							
04	3540	X	3289	-0-	-251	-0-	7	1	431	2	Y	21	27	1			23
							2828	3	23	9							
05	3596	X	3379	-0-	-217	-0-	8	1	445	2	Y	16					39
							2908	3	18	9							
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	7	1	431	2	Y	28	50	1			17
							2799	3	31	9							
*07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	8	1	439	2	Y	20	2	1			35
							2878	3	22	9							

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

02	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	6	1	1719	3	N	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	5	1	1962	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	5	1	1803	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1713	-0-	-209	-0-	4	1	1709	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	1582	-0-	-278	-0-	4	1	1578	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	5	1	1642	3	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

02	4032	X	3384	-0-	-648	-0-	142	1	3242	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3657	-0-	-683	-0-	158	1	3499	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3410	-0-	-580	-0-	148	1	3262	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3729	-0-	-394	-0-	157	1	3572	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3485	-0-	-445	-0-	152	1	3333	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3400	-0-	-351	-0-	132	1	3268	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

02	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	9	1	2666	3	Y	15					15
							17	9									
03	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	8	1	2972	3	Y	-0-					15
04	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	8	1	2868	3	Y	7	15	1			7
							8	9									
05	2976	N	2941	-0-	-35	-0-	8	1	2933	3	Y	-0-					7
06	2880	X	2837	-0-	-43	-0-	7	1	2830	3	Y	-0-					7
07	2976	X	2917	-0-	-59	-0-	8	1	2909	3	Y	-0-					7

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

02	1428	X	509	-0-	-919	-0-	2	1	507	3	Y	-0-					-0-
03	1581	X	613	-0-	-968	-0-	2	1	611	3	Y	-0-					-0-
04	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	5	1	1994	3	Y	-0-					-0-
05	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	4	1	1627	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1050	-0-	1050	1050	3	1	1047	3	Y	-0-					-0-
*07	1919	N	869	-0-	-1050	-0-	3	1	866	3	Y	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

02	1932	N	1922	-0-	-10	-0-	81	1	1841	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	93	1	2039	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1989	-0-	-81	-0-	85	1	1904	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1898	-0-	-241	-0-	79	1	1819	2	N	-0-					-0-
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	91	1	1996	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1943	-0-	-103	-0-	76	1	1867	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, 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
02	2688	N	2676	-0-	-12	-0-	9	1	2667	3	Y	-0-					-0-
03	2976	N	2925	-0-	-51	-0-	8	1	2917	3	Y	-0-					-0-
04	2850	N	2784	-0-	-66	-0-	7	1	2777	3	Y	-0-					-0-
05	2976	N	2789	-0-	-187	-0-	7	1	2782	3	Y	-0-					-0-
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	7	1	2816	3	Y	-0-					-0-
07	2883	N	2813	-0-	-70	-0-	8	1	2805	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	74	1	1622	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	75	1	1641	2	N	-0-					-0-
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	73	1	1588	2	N	-0-					-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	75	1	1631	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1610	-0-	-40	-0-	65	1	1545	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	66	1	1577	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7645 - 7700

02	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	7	1	2089	3	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2185	-0-	-791	-0-	6	1	2179	3	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2023	-0-	-857	-0-	5	1	2018	3	Y	-0-					-0-
05	2542	X	2049	-0-	-493	-0-	5	1	2044	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1891	-0-	-209	-0-	5	1	1886	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1762	-0-	-315	-0-	5	1	1757	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826

02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	110	1	2489	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	533	-0-	-3280	-0-	22	1	511	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	140	-0-	-3550	-0-	140	1			N	-0-					-0-
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	682	1	3497	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2399	-0-	-391	-0-	94	1	2305	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	550	-0-	-2333	-0-	23	1	527	2	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7700 - 10704

02	14364	X	13848	-0-	-516	-0-	46	1	13802	3	Y	-0-					-0-
03	15903	X	15265	-0-	-638	-0-	42	1	15223	3	Y	-0-					-0-
04	15240	X	14620	-0-	-620	-0-	38	1	14582	3	Y	-0-					-0-
05	15686	X	14755	-0-	-931	-0-	38	1	14717	3	Y	-0-					-0-
06	14790	X	14278	-0-	-512	-0-	37	1	14241	3	Y	-0-					-0-
07	15283	X	14398	-0-	-885	-0-	42	1	14356	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	4928	X	3881	-0-	-1047	-0-	17	1	3864	3	Y	-0-					-0-
03	5456	X	4226	-0-	-1230	-0-	16	1	4210	3	Y	-0-					-0-
04	5280	X	4134	-0-	-1146	-0-	14	1	4120	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4002	-0-	-896	-0-	14	1	3948	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
06	DLQ G-10		5089	-0-	5089	5089	18	1	5071	3	Y	-0-					-0-
*07	9932	X	4843	-0-	-5089	-0-	19	1	4824	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
02	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	110	1	2469	2	N	-0-					-0-
03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	129	1	2696	2	N	-0-					-0-
04	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	124	1	2584	2	N	-0-					-0-
05	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	128	1	2751	2	N	-0-					-0-
06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	105	1	2548	2	N	-0-					-0-
*07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	96	1	2387	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
02	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	18	1	5531	3	N	-0-					-0-
03	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	17	1	6066	3	N	-0-					-0-
04	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	15	1	5725	3	N	-0-					-0-
05	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	15	1	5875	3	N	-0-					-0-
06	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	15	1	5602	3	N	-0-					-0-
*07	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	16	1	5676	3	N	-0-					-0-

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
02	15120	X	14720	-0-	-400	-0-	49	1	14663	3	Y	7	2	1			20
							8	9									
03	16740	X	16034	-0-	-706	-0-	44	1	15973	3	Y	15					35
							17	9									
04	16200	X	15443	-0-	-757	-0-	40	1	15403	3	Y	-0-	35	1			-0-
05	16616	X	15956	-0-	-660	-0-	41	1	15915	3	Y	-0-					-0-
06	15540	X	15509	-0-	-31	-0-	40	1	15469	3	Y	-0-					-0-
07	16058	X	15781	-0-	-277	-0-	46	1	15735	3	Y	-0-					-0-

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
02	1092	N	1051	-0-	-41	-0-	4	1	1047	3	Y	-0-					12
03	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	3	1	1156	3	Y	-0-					12
04	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	3	1	1112	3	Y	-0-					12
05	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	3	1	1152	3	Y	-0-					12
06	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	3	1	1097	3	Y	-0-					12
07	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	3	1	1143	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
02	2240	N	2142	-0-	-98	-0-	7	1	2135	3	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2381	-0-	-130	-0-	7	1	2374	3	Y	-0-					-0-
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	6	1	2396	3	Y	-0-					-0-
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	7	1	2527	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
06	DLQ G-10		2399	-0-	2399	2399	6	1	2393	3	Y	-0-					-0-
*07	2900	N	2515	-0-	-385	2014	7	1	2508	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2800	N	2943	-0-	143	143	2943	2			N	-0-			-0-
03	1511	N	1368	-0-	-143	-0-	1368	2			N	-0-			-0-
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
05	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	133	1	1446	2	N	-0-			-0-
06	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-			-0-
*07	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	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
02	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	227	1	5303	3	N	-0-			-0-
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	14	1	5201	3	N	-0-			-0-
04	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	13	1	5006	3	N	-0-			-0-
05	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	13	1	5095	3	N	-0-			-0-
06	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	13	1	4848	3	N	-0-			-0-
*07	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	15	1	4998	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
02	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	15	1	4401	3	Y	-0-			-0-
03	4743	X	4558	-0-	-185	-0-	13	1	4545	3	Y	-0-			-0-
04	4590	X	4236	-0-	-354	-0-	11	1	4225	3	Y	-0-			-0-
05	4743	X	4345	-0-	-398	-0-	11	1	4334	3	Y	-0-			-0-
06	4770	X	4181	-0-	-589	-0-	11	1	4170	3	Y	-0-			-0-
07	4898	X	4362	-0-	-536	-0-	13	1	4349	3	Y	-0-			-0-

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
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	4	1	1132	3	N	-0-			2
03	1116	N	945	-0-	-171	-0-	3	1	942	3	N	-0-			2
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	3	1	1265	3	N	-0-			2
05	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	3	1	1260	3	N	-0-			2
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	3	1	1238	3	N	-0-			2
07	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	4	1	1214	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
02	2912	X	2651	-0-	-261	-0-	9	1	2642	3	Y	-0-			-0-
03	3224	X	2860	-0-	-364	-0-	8	1	2852	3	Y	-0-			-0-
04	3030	X	2780	-0-	-250	-0-	7	1	2773	3	Y	-0-			-0-
05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	8	1	3262	3	Y	-0-			-0-
06	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	9	1	3394	3	Y	-0-			-0-
*07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	10	1	3380	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
02	3360	X	3161	-0-	-199	-0-	10	1	3151	3	N	-0-			-0-
03	3720	X	3444	-0-	-276	-0-	10	1	3434	3	N	-0-			-0-
04	3510	X	3412	-0-	-98	-0-	9	1	3403	3	N	-0-			-0-
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	9	1	3498	3	N	-0-			-0-
06	3390	X	3378	-0-	-12	-0-	9	1	3369	3	N	-0-			-0-
07	3534	X	3472	-0-	-62	-0-	10	1	3462	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
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	9	1	2556	3	Y	-0-			-0-
03	2790	N	2671	-0-	-119	-0-	7	1	2664	3	Y	-0-			-0-
04	2610	N	2372	-0-	-238	-0-	6	1	2366	3	Y	-0-			-0-
05	2852	N	2526	-0-	-326	-0-	7	1	2519	3	Y	-0-			-0-
06	2580	N	2420	-0-	-160	-0-	6	1	2414	3	Y	-0-			-0-
*07	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	8	1	2700	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2884	X	2499	-0-	-385	-0-	11	1	2447	3	N	37	180	1			15
							41	9									
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	11	1	3075	3	N	113					128
							124	9									
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	11	1	3216	3	N	64	179	1			13
							70	9									
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	14	1	3989	3	N	4					17
							4	9									
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	11	1	3251	3	N	159	164	1			12
							175	9									
07	3410	X	3286	-0-	-124	-0-	13	1	3264	3	N	8					20
							9	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
02	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	6	1	1718	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	5	1	1888	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	5	1	1822	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	5	1	1853	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	5	1	1734	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1817	-0-	-74	-0-	5	1	1812	3	N	-0-					-0-

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
02	5096	X	4905	-0-	-191	-0-	16	1	4889	3	Y	-0-					-0-
03	5642	X	5344	-0-	-298	-0-	15	1	5329	3	Y	-0-					-0-
04	5340	X	5123	-0-	-217	-0-	13	1	5110	3	Y	-0-					-0-
05	5518	X	5199	-0-	-319	-0-	13	1	5186	3	Y	-0-					-0-
06	5280	X	5186	-0-	-94	-0-	13	1	5173	3	Y	-0-					-0-
07	5425	X	5321	-0-	-104	-0-	15	1	5306	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
02	980	N	919	-0-	-61	-0-	3	1	916	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	3	1	1052	3	Y	1					1
							1	9									
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	3	1	1104	3	Y	1					2
							1	9									
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	3	1	1209	3	Y	-0-					2
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	3	1	1141	3	Y	-0-					2
*07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	3	1	1188	3	Y	-0-					2

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
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	3	1	900	3	Y	10					10
							11	9									
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	2	1	808	3	Y	-0-					10
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	2	1	711	3	Y	-0-	3	1			7
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	2	1	712	3	Y	-0-					7
06	660	N	622	-0-	-38	-0-	2	1	620	3	Y	-0-					7
*07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	2	1	713	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
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	3	1	860	3	Y	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	3	1	1014	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	3	1	957	3	Y	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	3	1	965	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	886	-0-	-44	-0-	2	1	884	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	858	-0-	-103	-0-	3	1	855	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 #: 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
02	19292	X	17847	-0-	-1445	-0-	59	1	17788	3	N	-0-					-0-
03	21080	X	19357	-0-	-1723	-0-	53	1	19304	3	N	-0-					-0-
04	19980	X	18545	-0-	-1435	-0-	48	1	18497	3	N	-0-					-0-
05	20367	X	18942	-0-	-1425	-0-	49	1	18893	3	N	-0-					-0-
06	19500	X	17978	-0-	-1522	-0-	46	1	17932	3	N	-0-					-0-
07	19747	X	18337	-0-	-1410	-0-	53	1	18284	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
02	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	656	1	3735	3	Y	-0-					-0-
03	4960	X	3955	-0-	-1005	-0-	722	1	3211	3	Y	20					20
							22	9									
04	4920	X	3084	-0-	-1836	-0-	696	1	2388	3	Y	-0-					20
05	5084	X	4471	-0-	-613	-0-	723	1	3731	3	Y	15					35
							17	9									
06	4920	X	4487	-0-	-433	-0-	700	1	3787	3	Y	-0-					35
07	4867	X	4077	-0-	-790	-0-	723	1	3354	3	Y	-0-					35

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
02	1036	N	1025	-0-	-11	-0-	35	1	990	2	N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	38	1	1094	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	36	1	1040	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	37	1	1070	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	36	1	1018	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	37	1	1040	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
02	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	30	1	9109	3	N	-0-					-0-
03	10075	X	9977	-0-	-98	-0-	28	1	9949	3	N	-0-					-0-
04	9720	X	9233	-0-	-487	-0-	24	1	9209	3	N	-0-					-0-
05	10075	X	9815	-0-	-260	-0-	25	1	9790	3	N	-0-					-0-
06	9750	X	9535	-0-	-215	-0-	25	1	9510	3	N	-0-					-0-
*07	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	29	1	10059	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
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	97	1	2720	2	N	-0-					-0-
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	107	1	3081	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2953	-0-	-77	-0-	99	1	2854	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2959	-0-	-172	-0-	100	1	2859	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2859	-0-	-231	-0-	98	1	2761	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2990	-0-	-203	-0-	104	1	2886	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
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	215	1	4655	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4824	-0-	-353	-0-	213	1	4611	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4475	-0-	-535	-0-	185	1	4290	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4590	-0-	-587	-0-	195	1	4395	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4429	-0-	-551	-0-	178	1	4251	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4568	-0-	-392	-0-	182	1	4386	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	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

02	4088	X	4078	-0-	-10	-0-	18	1	4051	3	Y	8	38	1			21
							9	9									
03	4495	X	4481	-0-	-14	-0-	16	1	4441	3	Y	22	5	1			38
							24	9									
04	4380	X	3999	-0-	-381	-0-	14	1	3963	3	Y	20					58
							22	9									
05	4526	X	983	-0-	-3543	-0-	3	1	980	3	Y	-0-	53	1			5
06	4380	X	1710	-0-	-2670	-0-	4	1	1704	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
07	4526	X	2192	-0-	-2334	-0-	8	1	2178	3	Y	5					11
							6	9									

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804

02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	150	1	1551	2	Y	-0-					-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	177	1	1808	2	Y	-0-					-0-
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	168	1	1851	2	Y	-0-					-0-
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	171	1	1880	2	Y	-0-					-0-
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	195	1	1706	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	158	1	1638	2	Y	-0-					-0-

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

02	6888	X	6453	-0-	-435	-0-	663	1	5787	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	7626	X	5757	-0-	-1869	-0-	727	1	5030	3	Y	-0-					-0-
04	7110	X	5274	-0-	-1836	-0-	702	1	4527	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
05	7347	X	4722	-0-	-2625	-0-	723	1	3999	3	Y	-0-					-0-
06	7110	X	3814	-0-	-3296	-0-	698	1	3116	3	Y	-0-					-0-
07	7130	X	4122	-0-	-3008	-0-	715	1	3376	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

02	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	24	1	7375	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
03	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	23	1	8211	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	19	1	7476	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
05	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	20	1	7899	3	Y	-0-					-0-
06	7980	X	6631	-0-	-1349	-0-	17	1	6614	3	Y	-0-					-0-
07	8246	X	7511	-0-	-735	-0-	22	1	7452	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	4	1	1196	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	4	1	1352	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	3	1	1170	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	3	1	1180	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1138	-0-	-182	-0-	3	1	1135	3	N	-0-					-0-
*07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	4	1	1234	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
02	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	788	1	9550	3	Y	-0-					-0-
03	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	26	1	9284	3	Y	-0-					-0-
04	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	20	1	7711	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
05	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	22	1	8300	3	Y	-0-					-0-
06	7830	X	7578	-0-	-252	-0-	20	1	7558	3	Y	-0-					-0-
07	8091	X	7900	-0-	-191	-0-	23	1	7823	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									

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
02	2464	N	1734	-0-	-730	-0-	6	1	1728	3	Y	-0-					-0-
03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	8	1	2705	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	2640	N	691	-0-	-1949	-0-	2	1	689	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
06	2640	N	3	-0-	-2637	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	7	1	2506	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 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
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	153	1	3649	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3737	-0-	-138	-0-	160	1	3577	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3430	-0-	-470	-0-	151	1	3279	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3514	-0-	-516	-0-	151	1	3363	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3386	-0-	-514	-0-	132	1	3254	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3380	-0-	-650	-0-	129	1	3251	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	14	1	4139	3	Y	-0-					-0-
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	13	1	4567	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	4470	X	1136	-0-	-3334	-0-	3	1	1133	3	Y	-0-					-0-
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
06	4230	X	3577	-0-	-653	-0-	9	1	3568	3	Y	-0-					-0-
*07	20562	X	20562	-0-	-0-	-0-	59	1	20503	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 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
02	1288	N	1266	-0-	-22	-0-	4	1	1249	3	Y	12	19	1			-0-
							13	9									
03	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	4	1	1365	3	Y	10	3	1			7
							11	9									
04	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	4	1	1329	3	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
05	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	4	1	1369	3	Y	-0-					-0-
*06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	3	1	1326	3	Y	28					28
							31	9									
*07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	4	1	1355	3	Y	-0-	28	1			-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

02	2212	X	1145	-0-	-1067	-0-	4	1	1141	3	Y	-0-					-0-
03	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	6	1	2290	3	Y	-0-					-0-
04	2190	X	2083	-0-	-107	-0-	5	1	2078	3	Y	-0-					-0-
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	5	1	1994	3	Y	-0-					-0-
06	2220	N	1850	-0-	-370	-0-	5	1	1845	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1760	-0-	-379	-0-	5	1	1755	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

02	5124	X	4089	-0-	-1035	-0-	14	1	4075	3	Y	-0-					-0-
03	5673	X	3888	-0-	-1785	-0-	11	1	3877	3	Y	-0-					-0-
04	5490	X	3231	-0-	-2259	-0-	8	1	3223	3	Y	-0-					-0-
05	5673	X	678	-0-	-4995	-0-	2	1	676	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2	-0-	-3178	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*07	17271	X	17271	-0-	-0-	-0-	50	1	17221	3	Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	-0-					31
03	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	20	1	7160	3	Y	1					32
							1	9									
04	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	42	1	12092	3	Y	130	136	1			26
							143	9									
05	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	36	1	10501	3	Y	50	51	1			25
							55	9									
06	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	21	1	7983	3	Y	23	39	1			9
							25	9									
07	12679	X	7862	-0-	-4817	-0-	30	1	7823	3	Y	8	2	1			15
							9	9									

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

02	5572	X	4012	-0-	-1560	-0-	138	1	3874	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	4404	-0-	-1765	-0-	147	1	4257	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4493	-0-	-1057	-0-	151	1	4342	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4580	-0-	-597	-0-	155	1	4425	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4378	-0-	-152	-0-	151	1	4227	2	N	-0-					-0-
*07	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	165	1	4576	2	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 #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 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
02	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	826	1	4187	3	Y	9	28	1			44
							10	9									
03	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	912	1	4687	3	Y	25	4	1			65
							28	9									
04	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	882	1	4488	3	Y	18	34	1			49
							20	9									
05	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	911	1	4505	3	Y	5					54
							6	9									
06	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	881	1	4236	3	Y	8	22	1			40
							9	9									
07	5084	X	5039	-0-	-45	-0-	911	1	4109	3	Y	17	17	1			40
							19	9									

CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 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
02	392	N	189	-0-	-203	-0-	7	1	182	2	N	-0-					-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	7	1	199	2	N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	6	1	180	2	N	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	6	1	166	2	N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	7	1	187	2	N	-0-					-0-
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	2	N	-0-					-0-

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
02	5936	X	5751	-0-	-185	-0-	19	1	5732	3	Y	-0-					-0-
03	6572	X	6332	-0-	-240	-0-	18	1	6314	3	Y	-0-					-0-
04	6300	X	6084	-0-	-216	-0-	16	1	6068	3	Y	-0-					-0-
05	6448	X	6235	-0-	-213	-0-	16	1	6219	3	Y	-0-					-0-
06	6090	X	5991	-0-	-99	-0-	16	1	5975	3	Y	-0-					-0-
07	6293	X	6140	-0-	-153	-0-	18	1	6122	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
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	6	1	1762	3	Y	-0-					-0-
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	5	1	1941	3	Y	-0-					-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	5	1	1872	3	Y	-0-					-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	5	1	1931	3	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	5	1	1851	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	5	1	1877	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
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	8	1	2398	3	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2575	-0-	-91	-0-	7	1	2568	3	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2491	-0-	-89	-0-	7	1	2484	3	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2643	-0-	-23	-0-	7	1	2636	3	Y	-0-					-0-
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	7	1	2545	3	Y	-0-					-0-
*07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	8	1	2589	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
02	2660	N	2612	-0-	-48	-0-	231	1	2381	2	N	-0-					-0-
03	2945	N	2896	-0-	-49	-0-	258	1	2638	2	N	-0-					-0-
04	2790	N	2771	-0-	-19	-0-	230	1	2541	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	2846	-0-	-37	-0-	237	1	2609	2	N	-0-					-0-
06	2790	N	2745	-0-	-45	-0-	281	1	2464	2	N	-0-					-0-
07	2852	N	2838	-0-	-14	-0-	249	1	2589	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 #: 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
02	2128	N	2074	-0-	-54	-0-	7	1	2067	3	Y	-0-					3
03	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	6	1	2268	3	Y	-0-					3
04	2250	N	2159	-0-	-91	-0-	6	1	2153	3	Y	-0-					3
05	2294	N	2214	-0-	-80	-0-	6	1	2206	3	Y	2					5
							2	9									
06	2190	N	2136	-0-	-54	-0-	6	1	2130	3	Y	-0-					5
07	2232	N	2180	-0-	-52	-0-	6	1	2168	3	Y	5					-0-
							6	9									

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
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	3	1	789	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	895	-0-	-35	-0-	3	1	892	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	835	-0-	-65	-0-	2	1	833	3	Y	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	2	1	910	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		704	-0-	704	704	2	1	702	3	Y	-0-					-0-
*07	1519	N	815	-0-	-704	-0-	2	1	813	3	Y	-0-					-0-

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
02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	171	1	4776	2	N	-0-					-0-
03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	169	1	4885	2	N	-0-					-0-
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	158	1	4533	2	N	-0-					-0-
05	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	157	1	4495	2	N	-0-					-0-
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	151	1	4250	2	N	-0-					-0-
*07	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	155	1	4299	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
02	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	195	1	2275	3	N	-0-					-0-
03	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	60	1	1730	3	N	-0-					-0-
04	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	65	1	1868	3	N	-0-					-0-
05	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	70	1	2009	3	N	-0-					-0-
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	63	1	1762	3	N	-0-					-0-
*07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	60	1	1680	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
02	2716	X	2419	-0-	-297	-0-	8	1	2404	3	Y	6	37	1			-0-
							7	9									
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	9	1	3221	3	Y	27	5	1			22
							30	9									
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	8	1	3078	3	Y	38					60
							42	9									
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	8	1	3144	3	Y	20	76	1			4
							22	9									
06	3150	X	2976	-0-	-174	-0-	8	1	2950	3	Y	16	1	1			19
							18	9									
07	3255	X	3143	-0-	-112	-0-	9	1	3111	3	Y	21					40
							23	9									

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
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	153	1	4284	2	N	-0-					-0-
03	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	172	1	4964	2	N	-0-					-0-
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	158	1	4533	2	N	-0-					-0-
05	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	168	1	4794	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4752	-0-	-228	-0-	164	1	4588	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4706	-0-	-440	-0-	163	1	4543	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, 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
02	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	13	1	3920	3	Y	-0-			17
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	12	1	4307	3	Y	-0-			17
04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	11	1	4134	3	Y	-0-			17
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	11	1	4200	3	Y	-0-			17
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	10	1	4033	3	Y	-0-			17
*07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	11	1	3954	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
02	1876	N	1834	-0-	-42	-0-	6	1	1828	3	N	-0-			-0-
03	2139	N	2018	-0-	-121	-0-	6	1	2012	3	N	-0-			-0-
04	2010	N	1886	-0-	-124	-0-	5	1	1881	3	N	-0-			-0-
05	2046	N	1713	-0-	-333	-0-	4	1	1709	3	N	-0-			-0-
06	1950	N	1917	-0-	-33	-0-	5	1	1912	3	N	-0-			-0-
*07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	6	1	1948	3	N	-0-			-0-

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
02	6048	X	5605	-0-	-443	-0-	193	1	5412	2	N	-0-			-0-
03	6479	X	6270	-0-	-209	-0-	210	1	6060	2	N	-0-			-0-
04	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	211	1	6064	2	N	-0-			-0-
05	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	217	1	6200	2	N	-0-			-0-
06	6120	X	5901	-0-	-219	-0-	203	1	5698	2	N	-0-			-0-
*07	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	225	1	6258	2	N	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 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
02	3528	X	3444	-0-	-84	-0-	11	1	3433	3	Y	-0-			-0-
03	3906	X	3008	-0-	-898	-0-	8	1	3000	3	Y	-0-			-0-
04	3780	X	757	-0-	-3023	-0-	2	1	755	3	Y	-0-			-0-
05	3875	X	1325	-0-	-2550	-0-	3	1	1322	3	Y	-0-			-0-
06	19373	X	19373	-0-	-0-	-0-	50	1	19323	3	Y	-0-			-0-
*07	15878	X	15878	-0-	-0-	-0-	46	1	15832	3	Y	-0-			-0-

CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 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
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	5	1	1607	3	N	-0-			-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	5	1	1957	3	N	-0-			-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	3	1	1327	3	N	-0-			-0-
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	5	1	1913	3	N	-0-			-0-
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	5	1	2049	3	N	-0-			-0-
*07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	6	1	1940	3	N	-0-			-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 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
02	12264	X	11631	-0-	-633	-0-	466	1	11165	2	N	-0-			-0-
03	13578	X	12874	-0-	-704	-0-	559	1	12315	2	N	-0-			-0-
04	12990	X	11901	-0-	-1089	-0-	502	1	11399	2	N	-0-			-0-
05	13330	X	12584	-0-	-746	-0-	535	1	12049	2	N	-0-			-0-
06	12690	X	12245	-0-	-445	-0-	487	1	11758	2	N	-0-			-0-
07	12865	X	12569	-0-	-296	-0-	502	1	12067	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 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
02	3948	X	3881	-0-	-67	-0-	343	1	3538	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	1444	-0-	-2927	-0-	129	1	1315	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-

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
02	616	X	225	-0-	-391	-0-	1	1	224	3	Y	-0-					8
03	341	N	222	-0-	-119	-0-	1	1	221	3	Y	-0-					8
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	1	1	189	3	Y	-0-					8
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	2	1	570	3	Y	-0-					8
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	284	3	Y	-0-					8
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	1	1	158	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
02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	8	1	2348	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3885	-0-	785	785	11	1	3874	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3004	-0-	4	789	8	1	2996	3	Y	-0-					-0-
05	1555	N	766	-0-	-789	-0-	2	1	764	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3490	-0-	-260	-0-	9	1	3481	3	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3798	-0-	-77	-0-	11	1	3787	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
02	20398	X	20398	-0-	-0-	-0-	67	1	20331	3	N	-0-					-0-
03	22156	X	22156	-0-	-0-	-0-	61	1	22095	3	N	-0-					-0-
04	21527	X	21527	-0-	-0-	-0-	56	1	21471	3	N	-0-					-0-
05	22352	X	22352	-0-	-0-	-0-	58	1	22294	3	N	-0-					-0-
06	21282	X	21282	-0-	-0-	-0-	55	1	21227	3	N	-0-					-0-
*07	21529	X	21529	-0-	-0-	-0-	41	1	21488	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
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	138	1	3058	2	N	-0-					-0-
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	133	1	2955	2	N	-0-					-0-
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	125	1	2833	2	N	-0-					-0-
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	134	1	2975	2	N	-0-					-0-
06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	111	1	2626	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2753	-0-	-37	-0-	112	1	2641	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
02	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	405	1	9676	2	N	-0-					-0-
03	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	674	1	6762	2	N	-0-					-0-
04	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	1269	1	9166	2	N	-0-					-0-
05	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	1344	1	9423	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	1189	1	7661	2	N	-0-					-0-
*07	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	1001	1	9615	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
02	2324	N	2254	-0-	-70	-0-	7	1	2247	3	N	-0-					-0-
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	7	1	2524	3	N	-0-					-0-
04	2460	N	2405	-0-	-55	-0-	6	1	2399	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	2401	-0-	-110	-0-	6	1	2395	3	N	-0-					-0-
06	2460	N	2322	-0-	-138	-0-	6	1	2316	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2443	-0-	-37	-0-	7	1	2436	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
02	3668	X	3534	-0-	-134	-0-	12	1	3522	3	N	-0-					-0-
03	4092	X	3858	-0-	-234	-0-	11	1	3847	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3634	-0-	-326	-0-	9	1	3625	3	N	-0-					-0-
05	4092	X	3783	-0-	-309	-0-	10	1	3773	3	N	-0-					-0-
06	3930	X	3630	-0-	-300	-0-	9	1	3621	3	N	-0-					-0-
07	3906	X	3766	-0-	-140	-0-	11	1	3755	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
02	4424	X	4232	-0-	-192	-0-	14	1	4218	3	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4631	-0-	-205	-0-	13	1	4618	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	1188	-0-	-3372	-0-	3	1	1185	3	Y	-0-					-0-
05	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	15	1	5859	3	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	12	1	4581	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
07	4681	X	4579	-0-	-102	-0-	13	1	4564	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
02	9044	X	8749	-0-	-295	-0-	29	1	8717	3	Y	3	3	1			150
							3	9									
03	10013	X	9457	-0-	-556	-0-	26	1	9394	3	Y	34	34	1			150
							37	9									
04	9630	X	9172	-0-	-458	-0-	24	1	9147	3	Y	1	1	1			150
							1	9									
05	9951	X	9600	-0-	-351	-0-	25	1	9497	3	Y	71	51	1			170
							78	9									
06	9330	X	8951	-0-	-379	-0-	23	1	8925	3	Y	3	1	1			172
							3	9									
07	9641	X	9161	-0-	-480	-0-	26	1	9124	3	Y	10	34	1			148
							11	9									

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
02	2212	N	2195	-0-	-17	-0-	7	1	2188	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	7	1	2431	3	Y	-0-					-0-
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	6	1	2373	3	Y	-0-					-0-
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	6	1	2441	3	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2286	-0-	-84	-0-	6	1	2280	3	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2375	-0-	-74	-0-	7	1	2368	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
02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	17	1	4982	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	14	1	5082	3	Y	-0-					-0-
04	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	12	1	4624	3	Y	-0-					-0-
05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	12	1	4595	3	Y	-0-					-0-
06	4560	X	4104	-0-	-456	-0-	11	1	4093	3	Y	-0-					-0-
07	4712	X	4341	-0-	-371	-0-	13	1	4328	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
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	7	1	2094	3	Y	-0-					2
03	1953	N	1795	-0-	-158	-0-	5	1	1790	3	Y	-0-					2
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	5	1	1904	3	Y	-0-					2
05	2232	N	1845	-0-	-387	-0-	5	1	1840	3	Y	-0-					2
06	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	8	1	2888	3	Y	16					18
							18	9									
*07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	7	1	2573	3	Y	7					25
							8	9									

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
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	6	1	1661	3	Y	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	4	1	1521	3	Y	-0-					-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	4	1	1659	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	3	1	1322	3	Y	-0-					-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	3	1	1281	3	Y	-0-					-0-
*07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	6	1	2001	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
02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	11	1	3287	3	N	-0-					-0-
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	10	1	3693	3	N	-0-					-0-
04	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	9	1	3339	3	N	-0-					-0-
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	9	1	3481	3	N	-0-					-0-
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	9	1	3429	3	N	-0-					-0-
*07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	10	1	3526	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
02	10668	X	10287	-0-	-381	-0-	34	1	10253	3	N	-0-					-0-
03	11811	X	11239	-0-	-572	-0-	31	1	11208	3	N	-0-					-0-
04	11340	X	10839	-0-	-501	-0-	28	1	10811	3	N	-0-					-0-
05	11563	X	11030	-0-	-533	-0-	29	1	11001	3	N	-0-					-0-
06	11190	X	10594	-0-	-596	-0-	27	1	10567	3	N	-0-					-0-
07	11377	X	10792	-0-	-585	-0-	31	1	10761	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
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	10	1	2994	3	N	-0-					-0-
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	9	1	3266	3	N	-0-					-0-
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	8	1	3017	3	N	-0-					-0-
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	9	1	3287	3	N	-0-					-0-
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	8	1	3018	3	N	-0-					-0-
*07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	9	1	3239	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
02	2772	X	2750	-0-	-22	-0-	9	1	2741	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	3029	-0-	-71	-0-	8	1	3021	3	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2945	-0-	-55	-0-	8	1	2937	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	8	1	3007	3	Y	-0-					-0-
06	2940	N	2795	-0-	-145	-0-	7	1	2788	3	Y	-0-					-0-
07	3038	N	2928	-0-	-110	-0-	8	1	2920	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
02	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	15	1	4448	3	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4761	-0-	-137	-0-	13	1	4748	3	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4726	-0-	-14	-0-	12	1	4714	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4809	-0-	-89	-0-	12	1	4797	3	Y	-0-					-0-
06	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	12	1	4645	3	Y	-0-					-0-
*07	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	14	1	4805	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
02	4508	X	4222	-0-	-286	-0-	325	1	3882	3	Y	14	2	1			12
							15	9									
03	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	359	1	4998	3	Y	1					13
							1	9									
04	5370	X	4396	-0-	-974	-0-	344	1	4051	3	Y	1	14	1			-0-
							1	9									
05	5549	X	5147	-0-	-402	-0-	358	1	4789	3	Y	-0-					-0-
06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	348	1	5291	3	Y	-0-					-0-
*07	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	359	1	4635	3	Y	-0-					-0-

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
02	3920	X	3737	-0-	-183	-0-	12	1	3677	3	Y	44					205
							48	9									
03	4340	X	4100	-0-	-240	-0-	11	1	4061	3	Y	25	182	1			48
							28	9									
04	4170	X	4063	-0-	-107	-0-	10	1	3989	3	Y	58					106
							64	9									
05	4278	X	4139	-0-	-139	-0-	11	1	4104	3	Y	22					128
							24	9									
06	4050	X	4014	-0-	-36	-0-	10	1	3989	3	Y	14					142
							15	9									
*07	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	12	1	4103	3	Y	169					311
							186	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	448	1	3915	2	N	-0-					-0-
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	357	1	3497	2	N	-0-					-0-
04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	323	1	3530	2	N	-0-					-0-
05	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	471	1	5028	2	N	-0-					-0-
06	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	405	1	4579	2	N	-0-					-0-
*07	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	403	1	4556	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
02	3892	X	3786	-0-	-106	-0-	13	1	3773	3	Y	-0-					-0-
03	4278	X	4165	-0-	-113	-0-	12	1	4153	3	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3940	-0-	-80	-0-	10	1	3930	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3884	-0-	-301	-0-	10	1	3874	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3976	-0-	-74	-0-	10	1	3966	3	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3972	-0-	-213	-0-	12	1	3960	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
02	7280	X	5173	-0-	-2107	-0-	17	1	5153	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	8060	X	7207	-0-	-853	-0-	20	1	7165	3	Y	20					20
							22	9									
04	7800	X	6697	-0-	-1103	-0-	17	1	6680	3	Y	-0-	20	1			-0-
05	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	18	1	6888	3	Y	-0-					-0-
06	6900	X	6756	-0-	-144	-0-	17	1	6739	3	Y	-0-					-0-
*07	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	21	1	7134	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
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	624	1	2524	3	Y	19	33	1			6
							21	9									
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	689	1	2639	3	Y	27	5	1			28
							30	9									
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	667	1	2528	3	Y	40					68
							44	9									
05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	689	1	2551	3	Y	32	78	1			22
							35	9									
06	3390	X	2980	-0-	-410	-0-	666	1	2297	3	Y	15	31	1			6
							17	9									
07	3503	X	3043	-0-	-460	-0-	689	1	2321	3	Y	30	1	1			35
							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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	13	1	3779	3	Y	15	2	1			25
							17	9									
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	11	1	4132	3	Y	17	42	1			-0-
							19	9									
04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	10	1	3984	3	Y	14	1	1			13
							15	9									
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	11	1	4070	3	Y	19	1	1			31
							21	9									
06	3960	X	3833	-0-	-127	-0-	10	1	3806	3	Y	15	42	1			4
							17	9									
07	4092	X	3960	-0-	-132	-0-	11	1	3935	3	Y	13	2	1			15
							14	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
02	4088	X	1800	-0-	-2288	-0-	62	1	1738	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	2970	-0-	-1556	-0-	99	1	2871	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3850	-0-	-320	-0-	129	1	3721	2	N	-0-					-0-
05	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	1547	1	4931	2	N	-0-					-0-
06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	766	1	3489	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3576	-0-	-392	-0-	420	1	3156	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
02	1092	N	1048	-0-	-44	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1036	-0-	-297	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1108	-0-	-194	-0-	1108	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
02	4116	X	3803	-0-	-313	-0-	13	1	3790	3	N	-0-					-0-
03	4557	X	4244	-0-	-313	-0-	12	1	4232	3	N	-0-					-0-
04	4410	X	4158	-0-	-252	-0-	11	1	4147	3	N	-0-					-0-
05	4216	X	4151	-0-	-65	-0-	11	1	4140	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	4010	-0-	-100	-0-	10	1	4000	3	N	-0-					-0-
07	4309	X	4183	-0-	-126	-0-	12	1	4171	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
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	1	1	465	3	Y	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	1	1	437	3	Y	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	1	1	430	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		372	-0-	372	372	1	1	371	3	Y	-0-					-0-
*07	727	N	355	-0-	-372	-0-	1	1	354	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
02	1344	N	1310	-0-	-34	-0-	4	1	1306	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	4	1	1387	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	3	1	1318	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	4	1	1451	3	Y	-0-					-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	4	1	1483	3	Y	-0-					-0-
*07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	5	1	1553	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

MCRAE, L. DUESSEN 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
02	1764	N	1609	-0-	-155	-0-	5	1	1602	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	5	1	1912	3	Y	55	24	1			37
							61	9									
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	5	1	1860	3	Y	4	16	1			25
							4	9									
05	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	5	1	1732	3	Y	-0-	20	1			5
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					5
*07	1922	N	640	-0-	-1282	-0-	2	1	618	3	Y	18					23
							20	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	1			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	8	1	235	2	N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	128	1	209	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3471	-0-	471	471	919	1	2552	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	4096	-0-	996	1467	555	1	3541	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
02	4368	X	4281	-0-	-87	-0-	11	1	1055	2	Y	-0-					-0-
							3215	3									
03	4836	X	4693	-0-	-143	-0-	10	1	1157	2	Y	-0-					-0-
							3526	3									
04	4590	X	4454	-0-	-136	-0-	9	1	1098	2	Y	-0-					-0-
							3347	3									
05	4743	X	4605	-0-	-138	-0-	9	1	1138	2	Y	-0-					-0-
							3458	3									
06	4590	X	4426	-0-	-164	-0-	9	1	1099	2	Y	-0-					-0-
							3318	3									
07	4743	X	4539	-0-	-204	-0-	10	1	1118	2	Y	-0-					-0-
							3411	3									

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 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
02	3192	X	2641	-0-	-551	-0-	9	1	2632	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	2736	-0-	-798	-0-	8	1	2728	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2633	-0-	-787	-0-	7	1	2626	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	2638	-0-	-865	-0-	7	1	2631	3	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2441	-0-	-259	-0-	6	1	2435	3	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2387	-0-	-403	-0-	7	1	2380	3	Y	-0-					-0-

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5208	X	5076	-0-	-132	-0-	175	1	4901	2	N	-0-					-0-
03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	193	1	5589	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5508	-0-	-432	-0-	185	1	5323	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5381	-0-	-757	-0-	182	1	5199	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5233	-0-	-707	-0-	180	1	5053	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5226	-0-	-540	-0-	181	1	5045	2	N	-0-					-0-

COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 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
02	2800	X	2659	-0-	-141	-0-	7	1	654	2	Y	4					10
							1994	3	4	9							
03	3069	X	2980	-0-	-89	-0-	6	1	731	2	Y	14	20	1			4
							2228	3	15	9							
04	2940	N	2893	-0-	-47	-0-	6	1	711	2	Y	7	1	1			10
							2168	3	8	9							
05	2945	N	2926	-0-	-19	-0-	6	1	722	2	Y	4	1	1			13
							2194	3	4	9							
06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	6	1	710	2	Y	-0-					13
							2143	3									
*07	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	6	1	711	2	Y	3					16
							2168	3	3	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
02	1932	N	1909	-0-	-23	-0-	5	1	470	2	Y	1					6
							1433	3	1	9							
03	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	4	1	518	2	Y	4	8	1			2
							1579	3	4	9							
04	2040	N	2035	-0-	-5	-0-	4	1	501	2	Y	3					5
							1527	3	3	9							
05	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	4	1	514	2	Y	2					7
							1563	3	2	9							
06	2040	N	1985	-0-	-55	-0-	4	1	493	2	Y	1					8
							1487	3	1	9							
07	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	5	1	506	2	Y	-0-					8
							1546	3									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7405

02	6776	X	6229	-0-	-547	-0-	215	1	6014	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6772	-0-	-637	-0-	226	1	6546	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6100	-0-	-1070	-0-	205	1	5895	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	6185	-0-	-1007	-0-	209	1	5976	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	5761	-0-	-1169	-0-	198	1	5563	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6023	-0-	-859	-0-	209	1	5814	2	N	-0-					-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

02	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	475	1	1512	2	N	-0-					-0-
03	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	442	1	1138	2	N	-0-					-0-
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	750	1	2605	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	794	1	2554	2	N	-0-					-0-
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	768	1	2451	2	N	-0-					-0-
*07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	794	1	2381	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

02	3752	X	3721	-0-	-31	-0-	12	1	3707	3	Y	2					27
							2	9									
03	4154	X	3721	-0-	-433	-0-	10	1	3702	3	Y	8					35
							9	9									
04	4320	X	3816	-0-	-504	-0-	10	1	3806	3	Y	-0-					35
05	4464	X	3871	-0-	-593	-0-	10	1	3861	3	Y	-0-					35
06	4320	X	3724	-0-	-596	-0-	10	1	3712	3	Y	2					37
							2	9									
07	4123	X	3884	-0-	-239	-0-	11	1	3873	3	Y	-0-					37

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150

02	19768	X	17911	-0-	-1857	-0-	618	1	17293	2	N	-0-					-0-
03	21886	X	19612	-0-	-2274	-0-	656	1	18956	2	N	-0-					-0-
04	21180	X	18607	-0-	-2573	-0-	625	1	17982	2	N	-0-					-0-
05	20708	X	19964	-0-	-744	-0-	675	1	19289	2	N	-0-					-0-
06	20040	X	19028	-0-	-1012	-0-	655	1	18373	2	N	-0-					-0-
07	19840	X	19479	-0-	-361	-0-	676	1	18803	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
02	2632	N	2590	-0-	-42	-0-	229	1	2361	2	N	-0-					-0-
03	2914	N	2645	-0-	-269	-0-	235	1	2410	2	N	-0-					-0-
04	2790	N	2613	-0-	-177	-0-	217	1	2396	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	2652	-0-	-231	-0-	221	1	2431	2	N	-0-					-0-
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	264	1	2309	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2646	-0-	-51	-0-	232	1	2414	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
02	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	18	1	5430	3	N	-0-					-0-
03	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	17	1	5951	3	N	-0-					-0-
04	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	15	1	5699	3	N	-0-					-0-
05	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	15	1	5893	3	N	-0-					-0-
06	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	15	1	5604	3	N	-0-					-0-
*07	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	17	1	5705	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
02	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	11	1	3422	3	N	-0-					-0-
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	10	1	3712	3	N	-0-					-0-
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	9	1	3622	3	N	-0-					-0-
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	10	1	3705	3	N	-0-					-0-
06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	9	1	3590	3	N	-0-					-0-
*07	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	11	1	3691	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
02	1596	N	1393	-0-	-203	-0-	5	1	1388	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1367	-0-	-214	-0-	4	1	1363	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1344	-0-	-336	-0-	4	1	1340	3	N	-0-					-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	5	1	1753	3	N	-0-					-0-
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	4	1	1690	3	N	-0-					-0-
*07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	5	1	1608	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
02	2100	N	1686	-0-	-414	-0-	6	1	1680	3	Y	-0-					-0-
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	6	1	2231	3	Y	-0-					-0-
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	6	1	2178	3	Y	-0-					-0-
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	6	1	2324	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2086	-0-	-74	-0-	5	1	2081	3	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2058	-0-	-205	-0-	6	1	2029	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

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
02	1316	N	1236	-0-	-80	-0-	4	1	1232	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1280	-0-	-301	-0-	4	1	1276	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1222	-0-	-308	-0-	3	1	1219	3	N	-0-					-0-
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	4	1	1434	3	N	-0-					-0-
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	4	1	1350	3	N	-0-					-0-
*07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	4	1	1384	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 "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
02	1876	N	1855	-0-	-21	-0-	6	1	1849	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	1968	-0-	-109	-0-	5	1	1963	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	1918	-0-	-122	-0-	5	1	1913	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	1620	-0-	-426	-0-	4	1	1616	3	N	-0-					-0-
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	5	1	2059	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1805	-0-	-179	-0-	5	1	1800	3	N	-0-					-0-

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
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	108	1	3020	2	N	-0-					-0-
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	113	1	3254	2	N	-0-					-0-
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	107	1	3090	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3229	-0-	-26	-0-	109	1	3120	2	N	-0-					-0-
06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	110	1	3094	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	1211	-0-	-2044	-0-	42	1	1169	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 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
02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	139	1	3892	2	N	-0-					-0-
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	146	1	4212	2	N	-0-					-0-
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	141	1	4040	2	N	-0-					-0-
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	139	1	3966	2	N	-0-					-0-
06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	137	1	3835	2	N	-0-					-0-
*07	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	142	1	3959	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 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
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	6	1	1840	3	Y	4	22	1			8
							4	9									
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	6	1	2045	3	Y	17	3	1			22
							19	9									
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	5	1	1959	3	Y	21					43
							23	9									
05	2046	N	1699	-0-	-347	-0-	4	1	1677	3	Y	16	51	1			8
							18	9									
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	6	1	2214	3	Y	17	1	1			24
							19	9									
*07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	7	1	2236	3	Y	18					42
							20	9									

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 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
02	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	926	1	5589	2	N	-0-					-0-
03	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	1045	1	6117	2	N	-0-					-0-
04	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	1024	1	6028	2	N	-0-					-0-
05	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	1049	1	6224	2	N	-0-					-0-
06	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	959	1	5643	2	N	-0-					-0-
*07	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	934	1	5564	2	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 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
02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	13	1	3901	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	12	1	4173	3	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3963	-0-	-57	-0-	10	1	3953	3	Y	-0-					-0-
05	4154	X	4037	-0-	-117	-0-	10	1	4027	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3863	-0-	-187	-0-	10	1	3853	3	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3965	-0-	-220	-0-	11	1	3954	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 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
02	1288	N	1179	-0-	-109	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1193	-0-	-157	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
*07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-

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
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	101	1	2829	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	98	1	2847	2	N	-0-					-0-
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	97	1	2794	2	N	-0-					-0-
05	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	650	1	3923	2	N	-0-					-0-
06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	134	1	3770	2	N	-0-					-0-
*07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	137	1	3803	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
02	4312	X	4131	-0-	-181	-0-	349	1	3782	3	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4178	-0-	-751	-0-	383	1	3795	3	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4327	-0-	-443	-0-	370	1	3957	3	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4539	-0-	-390	-0-	383	1	4156	3	Y	-0-					-0-
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	371	1	4363	3	Y	-0-					-0-
*07	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	384	1	4299	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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3276	X	3224	-0-	-52	-0-	11	1	3212	3	Y	1					31
							1	9									
03	3751	X	3560	-0-	-191	-0-	10	1	3541	3	Y	8					39
							9	9									
04	3630	X	3400	-0-	-230	-0-	9	1	3334	3	Y	52					91
							57	9									
05	3751	X	3236	-0-	-515	-0-	8	1	3221	3	Y	6	65	1			32
							7	9									
06	3420	X	3159	-0-	-261	-0-	8	1	3138	3	Y	12	1	1			43
							13	9									
07	3534	X	3261	-0-	-273	-0-	9	1	3243	3	Y	8	19	1			32
							9	9									

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
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	9	1	2850	3	N	-0-					-0-
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	9	1	3235	3	N	-0-					-0-
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	8	1	3057	3	N	-0-					-0-
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	9	1	3311	3	N	-0-					-0-
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	8	1	3101	3	N	-0-					-0-
*07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	9	1	3179	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. 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
02	T. A.		4112	-0-	4112	13268	14	1	4098	3	Y	-0-					-0-
03	17708	X	4440	-0-	-13268	-0-	12	1	4428	3	Y	-0-					-0-
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	11	1	4362	3	Y	-0-					-0-
05	4526	X	4235	-0-	-291	-0-	11	1	4224	3	Y	-0-					-0-
06	4410	X	4006	-0-	-404	-0-	10	1	3996	3	Y	-0-					-0-
07	4557	X	4145	-0-	-412	-0-	12	1	4111	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

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
02	T. A.		2199	-0-	2199	8011	7	1	2192	3	Y	-0-					2
03	10143	X	2132	-0-	-8011	-0-	6	1	2126	3	Y	-0-					2
04	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	5	1	1963	3	Y	-0-					2
05	2232	X	1974	-0-	-258	-0-	5	1	1969	3	Y	-0-					2
06	2010	X	1798	-0-	-212	-0-	5	1	1793	3	Y	-0-					2
07	2077	X	1833	-0-	-244	-0-	5	1	1828	3	Y	-0-					2

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 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
02	196	X	167	-0-	-29	-0-	6	1	161	2	N	-0-					-0-
03	217	X	165	-0-	-52	-0-	6	1	159	2	N	-0-					-0-
04	210	X	151	-0-	-59	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
05	217	X	157	-0-	-60	-0-	5	1	152	2	N	-0-					-0-
06	180	X	137	-0-	-43	-0-	6	1	131	2	N	-0-					-0-
07	186	X	147	-0-	-39	-0-	6	1	141	2	N	-0-					-0-

ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	345	1	2768	3	Y	22	11	1			35
							24	9									
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	380	1	3022	3	Y	94	1	1			128
							103	9									
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	368	1	2904	3	Y	6	111	1			23
							7	9									
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	380	1	2948	3	Y	15					38
							17	9									
06	3390	X	3282	-0-	-108	-0-	368	1	2882	3	Y	29					67
							32	9									
07	3503	X	3352	-0-	-151	-0-	381	1	2929	3	Y	38					105
							42	9									

EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 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
02	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	7	1	649	2	Y	9					32
							1981	3	10	9							
03	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	6	1	720	2	Y	10	27	1			15
							2196	3	11	9							
04	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	6	1	697	2	Y	11	1	1			25
							2129	3	12	9							
05	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	6	1	720	2	Y	7	29	1			3
							2189	3	8	9							
06	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	5	1	700	2	Y	10					13
							2116	3	11	9							
*07	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	6	1	705	2	Y	7					20
							2150	3	8	9							

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 #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 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
02	3808	X	3665	-0-	-143	-0-	12	1	3653	3	N	-0-					-0-
03	4185	X	4043	-0-	-142	-0-	11	1	4032	3	N	-0-					-0-
04	4020	X	3907	-0-	-113	-0-	10	1	3897	3	N	-0-					-0-
05	4154	X	4047	-0-	-107	-0-	10	1	4037	3	N	-0-					-0-
06	3990	X	3884	-0-	-106	-0-	10	1	3874	3	N	-0-					-0-
07	4061	X	4015	-0-	-46	-0-	12	1	4003	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457

02	8904	X	8559	-0-	-345	-0-	28	1	8463	3	Y	62					111
							68	9									
03	9858	X	9269	-0-	-589	-0-	25	1	9163	3	Y	74	161	1			24
							81	9									
04	9360	X	9052	-0-	-308	-0-	23	1	8959	3	Y	64					88
							70	9									
05	9672	X	9341	-0-	-331	-0-	24	1	9251	3	Y	60					148
							66	9									
06	9210	X	8906	-0-	-304	-0-	23	1	8852	3	Y	28	173	1			3
							31	9									
07	9486	X	9196	-0-	-290	-0-	26	1	9103	3	Y	61	7	1			57
							67	9									

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015

02	5068	X	4303	-0-	-765	-0-	14	1	4289	3	N	-0-					-0-
03	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	13	1	4620	3	N	-0-					-0-
04	4530	X	4480	-0-	-50	-0-	12	1	4468	3	N	-0-					-0-
05	4774	X	4151	-0-	-623	-0-	11	1	4140	3	N	-0-					-0-
06	4620	X	4430	-0-	-190	-0-	11	1	4419	3	N	-0-					-0-
07	4774	X	4520	-0-	-254	-0-	13	1	4507	3	N	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7892 - 10147

02	2800	N	18314	-0-	15514	15514	61	1	18253	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	15326	-0-	12226	27740	42	1	15284	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	12137	-0-	9137	36877	21	1	12116	3	N	-0-					-0-
05	48129	X	11252	-0-	-36877	-0-	19	1	11233	3	N	-0-					-0-
06	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	17	1	9910	3	N	-0-					-0-
*07	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	18	1	9424	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325

02	5572	X	4548	-0-	-1024	-0-	15	1	4533	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5267	-0-	-871	-0-	15	1	5252	3	N	-0-					-0-
04	5940	X	4849	-0-	-1091	-0-	13	1	4836	3	N	-0-					-0-
05	6138	X	5336	-0-	-802	-0-	14	1	5322	3	N	-0-					-0-
06	5790	X	4721	-0-	-1069	-0-	12	1	4709	3	N	-0-					-0-
*07	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	16	1	5535	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

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
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	-0-					13
03	3255	X	1610	-0-	-1645	-0-	172	1	1426	3	Y	11					24
							12	9									
04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	849	1	3435	3	Y	58	68	1			14
							64	9									
05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	877	1	3375	3	Y	26					40
							29	9									
06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	848	1	3123	3	Y	14	42	1			12
							15	9									
07	4495	X	3989	-0-	-506	-0-	877	1	3090	3	Y	20	26	1			6
							22	9									

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 9660

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
02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	16	1	4694	3	N	-0-					-0-
03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	14	1	5076	3	N	-0-					-0-
04	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	13	1	4992	3	N	-0-					-0-
05	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	13	1	5134	3	N	-0-					-0-
06	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	13	1	4954	3	N	-0-					-0-
*07	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	15	1	5120	3	N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

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
02	2212	N	2094	-0-	-118	-0-	781	1	1313	2	N	-0-					-0-
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	874	1	1581	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2315	-0-	-115	-0-	842	1	1473	2	N	-0-					-0-
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	874	1	1515	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2244	-0-	-126	-0-	879	1	1365	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2274	-0-	-113	-0-	930	1	1344	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

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
02	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	357	1	7937	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	7996	-0-	-1025	-0-	345	1	7651	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	8092	-0-	-638	-0-	342	1	7750	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8419	-0-	-602	-0-	362	1	8057	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	8123	-0-	-487	-0-	328	1	7795	2	N	-0-					-0-
*07	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	340	1	8041	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

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
02	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	6	1	5702	3	N	-0-					-0-
03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5	1	5085	3	N	-0-					-0-
04	4050	X	3821	-0-	-229	-0-	10	1	3811	3	N	-0-					-0-
05	5177	X	4008	-0-	-1169	-0-	10	1	3998	3	N	-0-					-0-
06	5010	X	3527	-0-	-1483	-0-	9	1	3518	3	N	-0-					-0-
07	5177	X	3735	-0-	-1442	-0-	11	1	3724	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

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
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	321	1	4004	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3813	-0-	-558	-0-	351	1	3462	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	2869	-0-	-1301	-0-	275	1	2594	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	2904	-0-	-1467	-0-	283	1	2621	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	2517	-0-	-903	-0-	336	1	2181	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	2283	-0-	-1251	-0-	333	1	1950	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. "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
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	4	1	1152	3	Y	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	3	1	1176	3	Y	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	2	1	798	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	690	-0-	-85	-0-	2	1	688	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	710	-0-	-430	-0-	2	1	708	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	679	-0-	-158	-0-	2	1	677	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
02	1064	N	963	-0-	-101	-0-	3	1	960	3	Y	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	3	1	1159	3	Y	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	3	1	1075	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	781	-0-	-273	-0-	2	1	779	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	896	-0-	-184	-0-	2	1	894	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	910	-0-	-206	-0-	3	1	907	3	Y	-0-					-0-

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
02	1736	N	1378	-0-	-358	-0-	5	1	1370	3	Y	3	54	1			15
							3	9									
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	5	1	1770	3	Y	20	7	1			28
							22	9									
04	1740	N	1694	-0-	-46	-0-	4	1	1690	3	Y	-0-	20	1			8
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	4	1	1594	3	Y	22					30
							24	9									
06	1740	N	1308	-0-	-432	-0-	3	1	1293	3	Y	11	33	1			8
							12	9									
*07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	5	1	1752	3	Y	1	1	1			8
							1	9									

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 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
02	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	5	1	1601	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1772	-0-	-150	-0-	5	1	1767	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1704	-0-	-96	-0-	4	1	1700	3	N	-0-					-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	5	1	1789	3	N	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	5	1	1744	3	N	-0-					-0-
*07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	5	1	1783	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 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
02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	117	1	3274	2	N	-0-					-0-
03	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	126	1	3644	2	N	-0-					-0-
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	121	1	3473	2	N	-0-					-0-
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	124	1	3549	2	N	-0-					-0-
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	124	1	3487	2	N	-0-					-0-
*07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	126	1	3506	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 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
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	4	1	1132	3	N	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	3	1	1217	3	N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	3	1	1188	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	3	1	1252	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	3	1	1129	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	3	1	1156	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 #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 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
02	1120	N	1063	-0-	-57	-0-	37	1	1026	2	N	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	40	1	1155	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	38	1	1101	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	39	1	1111	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	39	1	1090	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	40	1	1107	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7593 - 8890

02	4956	X	4392	-0-	-564	-0-	152	1	4240	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	4978	-0-	-478	-0-	166	1	4812	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4801	-0-	-419	-0-	161	1	4640	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4957	-0-	-406	-0-	168	1	4789	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4794	-0-	-126	-0-	165	1	4629	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4887	-0-	-104	-0-	170	1	4717	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

02	2520	N	2456	-0-	-64	-0-	8	1	2448	3	Y	-0-					-0-
03	2790	N	2732	-0-	-58	-0-	8	1	2724	3	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2640	-0-	-60	-0-	7	1	2633	3	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2651	-0-	-77	-0-	7	1	2644	3	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2548	-0-	-62	-0-	7	1	2541	3	Y	-0-					-0-
07	2697	N	2640	-0-	-57	-0-	8	1	2632	3	Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					Y	-0-					20
03	3503	X	869	-0-	-2634	-0-	2	1	867	3	Y	-0-					20
04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	11	1	4027	3	Y	63					83
							69	9									
05	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	11	1	4172	3	Y	7	78	1			12
							8	9									
06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	10	1	3886	3	Y	12	24	1			-0-
							13	9									
*07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	11	1	3934	3	Y	6	1	1			5
							7	9									

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

02	5684	X	5511	-0-	-173	-0-	24	1	5448	3	Y	35	60	1			-0-
							39	9									
03	6293	X	6015	-0-	-278	-0-	22	1	5964	3	Y	26	8	1			18
							29	9									
04	6000	X	5608	-0-	-392	-0-	19	1	5561	3	Y	25					43
							28	9									
05	6107	X	5977	-0-	-130	-0-	21	1	5946	3	Y	9	52	1			-0-
							10	9									
06	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	20	1	5682	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	22	1	5752	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 "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
02	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	18	1	5382	3	Y	-0-					-0-
03	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	17	1	6147	3	Y	-0-					-0-
04	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	15	1	5624	3	Y	-0-					-0-
05	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	15	1	5938	3	Y	-0-					-0-
06	5970	X	5472	-0-	-498	-0-	14	1	5458	3	Y	-0-					-0-
07	6169	X	5664	-0-	-505	-0-	16	1	5648	3	Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7110 - 9647

02	16492	X	14370	-0-	-2122	-0-	496	1	13874	2	N	-0-					-0-
03	17391	X	16954	-0-	-437	-0-	567	1	16387	2	N	-0-					-0-
04	16560	X	15241	-0-	-1319	-0-	512	1	14729	2	N	-0-					-0-
05	16417	X	16417	-0-	-0-	-0-	555	1	15862	2	N	-0-					-0-
06	16410	X	15577	-0-	-833	-0-	536	1	15041	2	N	-0-					-0-
07	16957	X	15987	-0-	-970	-0-	555	1	15432	2	N	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352

02	3160	X	2849	-0-	-311	-0-	49	1	2800	3	Y	-0-					-0-
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	54	1	3167	3	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2975	-0-	-25	-0-	53	1	2922	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2933	-0-	-167	-0-	48	1	2885	3	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2689	-0-	-401	-0-	35	1	2654	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2773	-0-	-420	-0-	57	1	2716	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	6	1	1671	3	N	-0-					-0-
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	5	1	1668	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1478	-0-	-82	-0-	4	1	1474	3	N	-0-					-0-
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	4	1	1714	3	N	-0-					-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	5	1	1881	3	N	-0-					-0-
*07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	5	1	1839	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500

02	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	19	1	5635	3	N	-0-					-0-
03	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	18	1	6433	3	N	-0-					-0-
04	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	16	1	6262	3	N	-0-					-0-
05	6262	X	5982	-0-	-280	-0-	15	1	5967	3	N	-0-					-0-
06	6240	X	5100	-0-	-1140	-0-	13	1	5087	3	N	-0-					-0-
07	6479	X	5283	-0-	-1196	-0-	15	1	5268	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

02	2352	N	2346	-0-	-6	-0-	8	1	2338	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2590	-0-	-45	-0-	7	1	2583	3	N	-0-					-0-
04	2520	N	2501	-0-	-19	-0-	7	1	2494	3	N	-0-					-0-
05	2604	N	2586	-0-	-18	-0-	7	1	2579	3	N	-0-					-0-
06	2520	N	2484	-0-	-36	-0-	6	1	2478	3	N	-0-					-0-
07	2573	N	2552	-0-	-21	-0-	7	1	2545	3	N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8400 - 10630

02	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	163	1	4549	2	N	-0-					-0-
03	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	177	1	5117	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	169	1	4871	2	N	-0-					-0-
05	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	174	1	4986	2	N	-0-					-0-
06	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	167	1	4695	2	N	-0-					-0-
*07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	171	1	4761	2	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 "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
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	6	1	1719	3	Y	-0-					-0-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	5	1	1847	3	Y	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	5	1	1768	3	Y	-0-					-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	5	1	1836	3	Y	-0-					-0-
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	5	1	1803	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	5	1	1789	3	Y	-0-					-0-

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
02	1820	N	1792	-0-	-28	-0-	6	1	1786	3	Y	-0-					2
03	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	5	1	1968	3	Y	-0-					2
04	1950	N	1911	-0-	-39	-0-	5	1	1906	3	Y	-0-					2
05	1984	N	1975	-0-	-9	-0-	5	1	1970	3	Y	-0-					2
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	5	1	1892	3	Y	-0-					2
*07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	6	1	1953	3	Y	1					3
							1	9									

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
02	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	19	1	5627	3	Y	-0-					-0-
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	10	1	3633	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	8	1	3160	3	Y	-0-					-0-
05	3410	X	2706	-0-	-704	-0-	7	1	2699	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3105	-0-	-435	-0-	8	1	3043	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
*07	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	11	1	3709	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
02	1596	N	1348	-0-	-248	-0-	4	1	1344	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	4	1	1600	3	N	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	3	1	1450	3	N	-0-					-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	3	1	1504	3	N	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	3	1	1559	3	N	-0-					-0-
*07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	3	1	1654	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
02	3976	X	3586	-0-	-390	-0-	317	1	3269	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3635	-0-	-767	-0-	324	1	3311	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3471	-0-	-759	-0-	288	1	3183	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	3893	-0-	-478	-0-	324	1	3569	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	4015	-0-	-95	-0-	411	1	3604	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3783	-0-	-185	-0-	332	1	3451	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
02	3500	X	3270	-0-	-230	-0-	141	1	3129	2	N	-0-					-0-
03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	183	1	4059	2	N	-0-					-0-
04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	162	1	3680	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3457	-0-	-325	-0-	149	1	3308	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3255	-0-	-825	-0-	132	1	3123	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3274	-0-	-942	-0-	133	1	3141	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	20	1	566	2	N	-0-			-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	14	1	401	2	N	-0-			-0-
04	390	N	273	-0-	-117	-0-	9	1	264	2	N	-0-			-0-
05	403	N	187	-0-	-216	-0-	6	1	181	2	N	-0-			-0-
06	390	N	235	-0-	-155	-0-	8	1	227	2	N	-0-			-0-
07	279	N	162	-0-	-117	-0-	6	1	156	2	N	-0-			-0-

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
02	4032	X	3901	-0-	-131	-0-	135	1	3766	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	4348	-0-	-116	-0-	145	1	4203	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	4181	-0-	-139	-0-	141	1	4040	2	N	-0-			-0-
05	4433	X	4294	-0-	-139	-0-	145	1	4149	2	N	-0-			-0-
06	4290	X	4132	-0-	-158	-0-	142	1	3990	2	N	-0-			-0-
07	4340	X	4236	-0-	-104	-0-	147	1	4089	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
02	2520	X	2404	-0-	-116	-0-	83	1	2321	2	N	-0-			-0-
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	95	1	2737	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	2651	-0-	-49	-0-	89	1	2562	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	90	1	2583	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	2259	-0-	-441	-0-	78	1	2181	2	N	-0-			-0-
07	2790	X	2412	-0-	-378	-0-	616	1	1796	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
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	4	1	1198	3	Y	-0-			-0-
03	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	3	1	1235	3	Y	-0-			-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	4	1	1382	3	Y	-0-			-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	4	1	1436	3	Y	-0-			-0-
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	4	1	1372	3	Y	-0-			-0-
07	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	4	1	1379	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
02	4564	X	3847	-0-	-717	-0-	133	1	3714	2	N	-0-			-0-
03	4712	X	4257	-0-	-455	-0-	142	1	4115	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	4195	-0-	-365	-0-	141	1	4054	2	N	-0-			-0-
05	4588	X	4409	-0-	-179	-0-	149	1	4260	2	N	-0-			-0-
06	4380	X	4130	-0-	-250	-0-	142	1	3988	2	N	-0-			-0-
07	4340	X	4100	-0-	-240	-0-	142	1	3958	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
02	2576	X	2334	-0-	-242	-0-	8	1	2326	3	N	-0-			-0-
03	2914	X	2565	-0-	-349	-0-	7	1	2558	3	N	-0-			-0-
04	2820	X	2513	-0-	-307	-0-	7	1	2506	3	N	-0-			-0-
05	2914	X	2506	-0-	-408	-0-	7	1	2499	3	N	-0-			-0-
06	2640	X	2267	-0-	-373	-0-	6	1	2261	3	N	-0-			-0-
07	2604	X	2374	-0-	-230	-0-	7	1	2367	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
02	1568	N	1280	-0-	-288	-0-	4	1	1276	3	N	-0-			-0-
03	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	4	1	1455	3	N	-0-			-0-
04	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	4	1	1428	3	N	-0-			-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	4	1	1575	3	N	-0-			-0-
06	1410	N	1301	-0-	-109	-0-	3	1	1298	3	N	-0-			-0-
07	1488	N	1211	-0-	-277	-0-	4	1	1207	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 #: 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
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	8	1	2350	3	N	-0-			-0-
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	7	1	2603	3	N	-0-			-0-
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	7	1	2528	3	N	-0-			-0-
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	7	1	2552	3	N	-0-			-0-
06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	6	1	2390	3	N	-0-			-0-
*07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	7	1	2492	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	6	1	1875	3	N	-0-			-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	6	1	2055	3	N	-0-			-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	5	1	1949	3	N	-0-			-0-
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	5	1	2088	3	N	-0-			-0-
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	5	1	1930	3	N	-0-			-0-
*07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	6	1	2078	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

02	1064	N	920	-0-	-144	-0-	3	1	917	3	N	-0-			-0-
03	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	3	1	1059	3	N	-0-			-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	3	1	1002	3	N	-0-			-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	3	1	1123	3	N	-0-			-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	3	1	1084	3	N	-0-			-0-
07	1054	N	945	-0-	-109	-0-	3	1	942	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7356 - 7580

02	1092	N	1054	-0-	-38	-0-	36	1	1018	2	N	-0-			-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	39	1	1114	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	37	1	1054	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	38	1	1080	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	37	1	1024	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	38	1	1059	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 10400

02	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	564	1	3819	3	N	-0-			-0-
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	12	1	4146	3	N	-0-			-0-
04	4020	X	3955	-0-	-65	-0-	10	1	3945	3	N	-0-			-0-
05	4154	X	4068	-0-	-86	-0-	11	1	4057	3	N	-0-			-0-
06	4020	X	3934	-0-	-86	-0-	10	1	3924	3	N	-0-			-0-
07	4154	X	4025	-0-	-129	-0-	12	1	4013	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573

02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	320	1	3488	3	N	-0-			-0-
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	348	1	2618	3	N	-0-			-0-
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	337	1	3413	3	N	-0-			-0-
05	4216	X	2372	-0-	-1844	-0-	345	1	2027	3	N	-0-			-0-
06	4080	X	3579	-0-	-501	-0-	338	1	3241	3	N	-0-			-0-
07	4216	X	4084	-0-	-132	-0-	352	1	3732	3	N	-0-			-0-

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

02	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	937	1	4274	2	N	-0-			-0-
03	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	1023	1	4473	2	N	-0-			-0-
04	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	967	1	3664	2	N	-0-			-0-
05	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	1024	1	4459	2	N	-0-			-0-
06	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	995	1	4340	2	N	-0-			-0-
*07	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	1023	1	4306	2	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 #: 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
02	7812	X	7772	-0-	-40	-0-	26	1	7746	3	N	-0-			-0-
03	8649	X	8588	-0-	-61	-0-	24	1	8564	3	N	-0-			-0-
04	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	22	1	8316	3	N	-0-			-0-
05	8618	X	8569	-0-	-49	-0-	22	1	8547	3	N	-0-			-0-
06	8340	X	7867	-0-	-473	-0-	20	1	7847	3	N	-0-			-0-
07	8618	X	8331	-0-	-287	-0-	24	1	8307	3	N	-0-			-0-

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
02	2268	N	1996	-0-	-272	-0-	69	1	1927	2	N	-0-			-0-
03	2325	N	2239	-0-	-86	-0-	75	1	2164	2	N	-0-			-0-
04	2160	N	2076	-0-	-84	-0-	70	1	2006	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	73	1	2091	2	N	-0-			-0-
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	76	1	2132	2	N	-0-			-0-
*07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	89	1	2486	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
02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	792	1	4142	2	N	-0-			-0-
03	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	877	1	4741	2	N	-0-			-0-
04	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	844	1	4428	2	N	-0-			-0-
05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	867	1	4413	2	N	-0-			-0-
06	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	841	1	4234	2	N	-0-			-0-
*07	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	880	1	4652	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
02	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	847	1	1476	2	N	-0-			-0-
03	2201	X	1773	-0-	-428	-0-	929	1	844	2	N	-0-			-0-
04	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	947	1	1423	2	N	-0-			-0-
05	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	982	1	1539	2	N	-0-			-0-
06	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	932	1	1646	2	N	-0-			-0-
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					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
02	6160	X	5743	-0-	-417	-0-	19	1	5724	3	N	-0-			-0-
03	6820	X	6080	-0-	-740	-0-	17	1	6063	3	N	-0-			-0-
04	6480	X	6347	-0-	-133	-0-	16	1	6331	3	N	-0-			-0-
05	6696	X	6580	-0-	-116	-0-	17	1	6563	3	N	-0-			-0-
06	6480	X	6007	-0-	-473	-0-	16	1	5991	3	N	-0-			-0-
07	6572	X	6370	-0-	-202	-0-	18	1	6352	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
02	1540	N	1503	-0-	-37	-0-	5	1	1498	3	Y	-0-			-0-
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	4	1	1590	3	Y	-0-			-0-
04	1620	N	1252	-0-	-368	-0-	3	1	1249	3	Y	-0-			-0-
05	1674	N	1458	-0-	-216	-0-	4	1	1454	3	Y	-0-			-0-
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	4	1	1636	3	Y	-0-			-0-
*07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	6	1	1966	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 #: 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
02	784	N	574	-0-	-210	-0-	20	1	554	2	Y	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	24	1	702	2	Y	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	26	1	763	2	Y	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	24	1	699	2	Y	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	23	1	658	2	Y	-0-					-0-
*07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	26	1	714	2	Y	-0-					-0-

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
02	3024	X	2931	-0-	-93	-0-	10	1	2921	3	Y	-0-					-0-
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	9	1	3319	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3154	-0-	-26	-0-	8	1	3146	3	Y	-0-					-0-
05	3286	X	3271	-0-	-15	-0-	8	1	3263	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3121	-0-	3121	3121	8	1	3113	3	Y	-0-					-0-
*07	6367	X	3246	-0-	-3121	-0-	9	1	3237	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
02	9072	X	8435	-0-	-637	-0-	28	1	8407	3	N	-0-					-0-
03	9579	X	9401	-0-	-178	-0-	26	1	9375	3	N	-0-					-0-
04	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	24	1	9135	3	N	-0-					-0-
05	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	25	1	9486	3	N	-0-					-0-
06	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	24	1	9133	3	N	-0-					-0-
*07	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	28	1	9653	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
02	1820	N	1765	-0-	-55	-0-	61	1	1704	2	N	-0-					-0-
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	65	1	1882	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	63	1	1812	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	65	1	1854	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1841	-0-	-49	-0-	63	1	1778	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1891	-0-	-62	-0-	66	1	1825	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
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	130	1	3624	2	N	-0-					-0-
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	138	1	3999	2	N	-0-					-0-
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	135	1	3871	2	N	-0-					-0-
05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	138	1	3936	2	N	-0-					-0-
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	133	1	3723	2	N	-0-					-0-
*07	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	136	1	3779	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
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	6 4	1 9	1906	3	Y	4	1	1			8
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	1640	3	Y	2					10
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	4	1	1500	3	Y	-0-	10	1			-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	4	1	1502	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	4	1	1434	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	4	1	1474	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 #: 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
02	2156	N	1552	-0-	-604	-0-	5	1	1508	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
03	2573	N	1006	-0-	-1567	-0-	3	1	1003	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	4	1	1508	3	Y	-0-					-0-
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	6	1	2306	3	Y	-0-					-0-
06	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	5	1	2043	3	Y	-0-					-0-
07	1705	X	575	-0-	-1130	-0-	2	1	573	3	Y	-0-					-0-

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
02	2688	X	2546	-0-	-142	-0-	6	1	627	2	Y	1	21	1			-0-
							1912	3	1	9							
03	2976	X	2855	-0-	-121	-0-	6	1	692	2	Y	44	3	1			41
							2109	3	48	9							
04	2880	X	2699	-0-	-181	-0-	5	1	665	2	Y	2	35	1			8
							2027	3	2	9							
05	2976	X	2884	-0-	-92	-0-	6	1	697	2	Y	55	63	1			-0-
							2120	3	61	9							
06	2730	N	2711	-0-	-19	-0-	5	1	673	2	Y	1	1	1			-0-
							2032	3	1	9							
*07	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	6	1	684	2	Y	41	24	1			17
							2086	3	45	9							

BURCH, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216000 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9145 - 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
02	812	N	698	-0-	-114	-0-	41	1	657	2	N	-0-					-0-
03	806	N	750	-0-	-56	-0-	51	1	699	2	N	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	49	1	805	2	N	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 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
02	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	20	1	6140	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
03	4867	X	4748	-0-	-119	-0-	13	1	4724	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	5790	X	5631	-0-	-159	-0-	15	1	5616	3	Y	-0-					-0-
05	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	16	1	6309	3	Y	-0-					-0-
06	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	18	1	6953	3	Y	-0-					-0-
07	6603	X	5647	-0-	-956	-0-	16	1	5631	3	Y	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6722 - 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
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 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
02	6048	X	5505	-0-	-543	-0-	190	1	5315	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	6150	-0-	-546	-0-	206	1	5944	2	Y	-0-					-0-
04	6270	X	5888	-0-	-382	-0-	198	1	5690	2	Y	-0-					-0-
05	6479	X	5991	-0-	-488	-0-	203	1	5788	2	Y	-0-					-0-
06	6120	X	5820	-0-	-300	-0-	201	1	5619	2	Y	-0-					-0-
07	6138	X	5857	-0-	-281	-0-	203	1	5654	2	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

02	1680	N	1454	-0-	-226	-0-	4	1	358	2	Y	2					20
							1090	3	2	9							
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	4	1	475	2	Y	10					30
							1449	3	11	9							
04	1710	N	1605	-0-	-105	-0-	3	1	394	2	Y	6					36
							1201	3	7	9							
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	4	1	483	2	Y	10	46	1			-0-
							1466	3	11	9							
06	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	4	1	453	2	Y	1	1	1			-0-
							1368	3	1	9							
*07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	4	1	466	2	Y	13					13
							1423	3	14	9							

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

02	1848	N	1721	-0-	-127	-0-	59	1	1662	2	Y	-0-					-0-
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	64	1	1854	2	Y	-0-					-0-
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	64	1	1830	2	Y	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	66	1	1886	2	Y	-0-					-0-
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	62	1	1725	2	Y	-0-					-0-
*07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	63	1	1761	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

02	10444	X	9396	-0-	-1048	-0-	324	1	9072	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	10426	-0-	-734	-0-	349	1	10077	2	N	-0-					-0-
04	10800	X	9878	-0-	-922	-0-	332	1	9546	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	9948	-0-	-871	-0-	336	1	9612	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	9462	-0-	-1008	-0-	326	1	9136	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	9632	-0-	-784	-0-	334	1	9298	2	N	-0-					-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

02	5796	X	3223	-0-	-2573	-0-	11	1	3169	3	Y	39	43	1			20
							43	9									
03	6386	X	2770	-0-	-3616	-0-	8	1	2727	3	Y	32	34	1			18
							35	9									
04	4230	X	2530	-0-	-1700	-0-	7	1	2514	3	Y	8	26	1			-0-
							9	9									
05	4371	X	2352	-0-	-2019	-0-	6	1	2345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4230	X	2192	-0-	-2038	-0-	6	1	2146	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
07	3565	X	1922	-0-	-1643	-0-	4	1	1888	3	Y	27	2	1			25
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4424	X	2012	-0-	-2412	-0-	816	1	1196	3	N	-0-					-0-
03	4898	X	2462	-0-	-2436	-0-	889	1	1573	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	2538	-0-	-2202	-0-	874	1	1664	3	N	-0-					-0-
05	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	846	1	1807	3	N	-0-					-0-
06	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	788	1	1836	3	N	-0-					-0-
*07	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	905	1	1895	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	20	1	6101	3	N	-0-					-0-
03	6727	X	6579	-0-	-148	-0-	18	1	6561	3	N	-0-					-0-
04	6510	X	6125	-0-	-385	-0-	16	1	6109	3	N	-0-					-0-
05	6789	X	6508	-0-	-281	-0-	17	1	6491	3	N	-0-					-0-
06	6570	X	6243	-0-	-327	-0-	16	1	6227	3	N	-0-					-0-
07	6789	X	6415	-0-	-374	-0-	19	1	6396	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6748	X	4876	-0-	-1872	-0-	16 2	1 9	4858	3	Y	2	2	1			8
03	7471	X	5601	-0-	-1870	-0-	15	1	5586	3	Y	-0-					8
04	6240	X	6036	-0-	-204	-0-	16	1	6020	3	Y	-0-					8
05	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	16	1	6023	3	Y	-0-					8
06	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	15	1	5626	3	Y	-0-					8
*07	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	17	1	5891	3	Y	-0-					8

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 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
02	4480	X	4055	-0-	-425	-0-	140	1	3915	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4524	-0-	-436	-0-	152	1	4372	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	3983	-0-	-817	-0-	134	1	3849	2	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4133	-0-	-362	-0-	139	1	3994	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	4106	-0-	-154	-0-	141	1	3965	2	Y	-0-					-0-
*07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	159	1	4399	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8260 - 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
02	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	44	1	13257	3	N	-0-					-0-
03	15283	X	14530	-0-	-753	-0-	40	1	14490	3	N	-0-					-0-
04	14790	X	13675	-0-	-1115	-0-	35	1	13640	3	N	-0-					-0-
05	15283	X	15064	-0-	-219	-0-	39	1	15025	3	N	-0-					-0-
06	14610	X	13311	-0-	-1299	-0-	34	1	13277	3	N	-0-					-0-
07	14725	X	13856	-0-	-869	-0-	40	1	13816	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-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7515 - 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
02	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	30	1	8966	3	Y	-0-					-0-
03	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	26	1	9468	3	Y	-0-					-0-
04	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	23	1	8925	3	Y	-0-					-0-
05	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	23	1	8947	3	Y	-0-					-0-
06	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	22	1	8507	3	Y	-0-					-0-
*07	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	25	1	8514	3	Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 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
02	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	213	1	5955	2	N	-0-					-0-
03	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	226	1	6533	2	N	-0-					-0-
04	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	213	1	6124	2	N	-0-					-0-
05	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	217	1	6209	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	6101	-0-	-79	-0-	210	1	5891	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	6172	-0-	-214	-0-	214	1	5958	2	N	-0-					-0-

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
02	2800	N	2858	-0-	58	1144	9	1	2849	3	N	-0-					-0-
03	4378	X	3234	-0-	-1144	-0-	9	1	3225	3	N	-0-					-0-
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	11	1	4066	3	N	-0-					-0-
05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	13	1	4864	3	N	-0-					-0-
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	9	1	3268	3	N	-0-					-0-
*07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	10	1	3292	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
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	1	1	243	3	Y	-0-					13
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	1	1	238	3	Y	-0-					13
04	270	N	182	-0-	-88	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					13
05	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	3			Y	-0-					13
06	240	N	103	-0-	-137	-0-	100	3	3	9	Y	3	16	1			-0-
07	186	N	84	-0-	-102	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			-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
02	6944	X	6730	-0-	-214	-0-	22	1	6708	3	N	-0-					-0-
03	7688	X	6624	-0-	-1064	-0-	18	1	6606	3	N	-0-					-0-
04	7440	X	6872	-0-	-568	-0-	18	1	6854	3	N	-0-					-0-
05	7688	X	7085	-0-	-603	-0-	18	1	7067	3	N	-0-					-0-
06	7200	X	7079	-0-	-121	-0-	18	1	7061	3	N	-0-					-0-
07	7440	X	7325	-0-	-115	-0-	21	1	7304	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
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	8	1	2255	3	N	-0-					-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	6	1	2285	3	N	-0-					-0-
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	6	1	2333	3	N	-0-					-0-
05	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	7	1	2833	3	N	-0-					-0-
06	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	7	1	2861	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3205	-0-	105	105	9	1	3196	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
02	1820	N	1575	-0-	-245	-0-	5	1	1570	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	5	1	1925	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1826	-0-	-94	-0-	5	1	1821	3	N	-0-					-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	5	1	2040	3	N	-0-					-0-
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	5	1	1897	3	N	-0-					-0-
*07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	6	1	1893	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	868	N	834	-0-	-34	-0-	3	1	831	3	N	-0-			-0-
03	961	N	930	-0-	-31	-0-	3	1	927	3	N	-0-			-0-
04	930	N	888	-0-	-42	-0-	2	1	886	3	N	-0-			-0-
05	930	N	927	-0-	-3	-0-	2	1	925	3	N	-0-			-0-
06	900	N	876	-0-	-24	-0-	2	1	874	3	N	-0-			-0-
07	930	N	903	-0-	-27	-0-	3	1	900	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
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	3	1	927	3	N	-0-			3
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	3	1	973	3	N	-0-			3
04	990	N	983	-0-	-7	-0-	3	1	980	3	N	-0-			3
05	1023	N	983	-0-	-40	-0-	3	1	980	3	N	-0-			3
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	3	1	1220	3	N	-0-			3
07	1023	N	910	-0-	-113	-0-	3	1	907	3	N	-0-			3

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
02	2408	N	2218	-0-	-190	-0-	77	1	2141	2	N	-0-			-0-
03	2542	N	1954	-0-	-588	-0-	65	1	1889	2	N	-0-			-0-
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	65	1	1861	2	N	-0-			-0-
05	2449	N	1772	-0-	-677	-0-	60	1	1712	2	N	-0-			-0-
06	1890	N	1568	-0-	-322	-0-	54	1	1514	2	N	-0-			-0-
07	1984	N	1637	-0-	-347	-0-	57	1	1580	2	N	-0-			-0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 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
02	8988	X	8757	-0-	-231	-0-	302	1	8455	2	N	-0-			-0-
03	9951	X	9654	-0-	-297	-0-	323	1	9331	2	N	-0-			-0-
04	9630	X	9219	-0-	-411	-0-	310	1	8909	2	N	-0-			-0-
05	9889	X	9459	-0-	-430	-0-	320	1	9139	2	N	-0-			-0-
06	9570	X	9135	-0-	-435	-0-	314	1	8821	2	N	-0-			-0-
07	9703	X	9390	-0-	-313	-0-	326	1	9064	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 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
02	6300	X	6121	-0-	-179	-0-	211	1	5910	2	N	-0-			-0-
03	6975	X	6714	-0-	-261	-0-	224	1	6490	2	N	-0-			-0-
04	6750	X	6630	-0-	-120	-0-	223	1	6407	2	N	-0-			-0-
05	6882	X	6228	-0-	-654	-0-	211	1	6017	2	N	-0-			-0-
06	6570	X	6263	-0-	-307	-0-	216	1	6047	2	N	-0-			-0-
07	6851	X	6365	-0-	-486	-0-	221	1	6144	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 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
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	3	1	794	3	N	-0-			-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	2	1	850	3	N	-0-			-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	2	1	784	3	N	-0-			-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	2	1	812	3	N	-0-			-0-
06	780	N	762	-0-	-18	-0-	2	1	760	3	N	-0-			-0-
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	2	1	764	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	17	1	5206	3	N	-0-			-0-
03	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	15	1	5574	3	N	-0-			-0-
04	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	15	1	5734	3	N	-0-			-0-
05	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	15	1	5780	3	N	-0-			-0-
06	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	14	1	5513	3	N	-0-			-0-
*07	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	17	1	5722	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. "A" WELL #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 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
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	4	1	1336	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	3	1	1196	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	943	-0-	-227	-0-	2	1	941	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	998	-0-	-211	-0-	3	1	995	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	928	-0-	-242	-0-	2	1	926	3	Y	-0-					-0-
*07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	3	1	961	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690

02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	94	1	2616	2	N	-0-					-0-
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	99	1	2863	2	N	-0-					-0-
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	97	1	2779	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2804	-0-	-203	-0-	95	1	2709	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2909	-0-	-1	-0-	100	1	2809	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2945	-0-	-62	-0-	102	1	2843	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

02	3584	X	3377	-0-	-207	-0-	11	1	3366	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3768	-0-	-262	-0-	10	1	3758	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3688	-0-	-212	-0-	10	1	3678	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3740	-0-	-290	-0-	10	1	3730	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3520	-0-	-20	-0-	9	1	3511	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3562	-0-	-96	-0-	10	1	3552	3	Y	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272

02	3388	X	3189	-0-	-199	-0-	129	1	3060	2	N	-0-					-0-
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	189	1	4246	2	N	-0-					-0-
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	173	1	3872	2	N	-0-					-0-
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	190	1	4112	2	N	-0-					-0-
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	152	1	3739	2	N	-0-					-0-
*07	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	149	1	3671	2	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

02	2408	N	2290	-0-	-118	-0-	6	1	562	2	Y	8	4	1			17
							1713	3	9	9							
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	5	1	630	2	Y	59	1	1			75
							1923	3	65	9							
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	5	1	623	2	Y	7	62	1			20
							1901	3	8	9							
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	5	1	654	2	Y	19	39	1			-0-
							1989	3	21	9							
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	5	1	626	2	Y	26	1	1			25
							1891	3	29	9							
07	2635	N	2575	-0-	-60	-0-	6	1	629	2	Y	18	26	1			17
							1920	3	20	9							

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

02	2240	N	2138	-0-	-102	-0-	74	1	2064	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	78	1	2255	2	N	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	74	1	2125	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	1911	-0-	-445	-0-	65	1	1846	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3644	-0-	644	644	456	1	3188	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	2888	-0-	-212	432	100	1	2788	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 #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 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
02	5712	X	5438	-0-	-274	-0-	945	1	4493	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5084	-0-	-1116	-0-	1009	1	4075	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5168	-0-	-412	-0-	960	1	4208	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5427	-0-	-587	-0-	1022	1	4405	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5489	-0-	-331	-0-	1000	1	4489	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5759	-0-	-255	-0-	1038	1	4721	2	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 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
02	1344	N	1253	-0-	-91	-0-	1243	3	10	9	Y	9	28	1			1
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1537	3	15	9	Y	14	4	1			11
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1646	3	19	9	Y	17					28
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1654	3	3	9	Y	3	31	1			-0-
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1631	3	9	9	Y	8					8
*07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1616	3	15	9	Y	14					22

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
02	2240	N	2169	-0-	-71	-0-	7	1	2162	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	2351	-0-	-36	-0-	7	1	2344	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	2233	-0-	-107	-0-	6	1	2227	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	2313	-0-	-74	-0-	6	1	2307	3	N	-0-					-0-
06	2280	N	2216	-0-	-64	-0-	6	1	2210	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	7	1	2253	3	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 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
02	5600	X	5536	-0-	-64	-0-	18	1	5518	3	Y	-0-					-0-
03	6200	X	6146	-0-	-54	-0-	17	1	6129	3	Y	-0-					-0-
04	6000	X	5897	-0-	-103	-0-	15	1	5882	3	Y	-0-					-0-
05	6169	X	6083	-0-	-86	-0-	16	1	6067	3	Y	-0-					-0-
06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	15	1	5822	3	Y	-0-					-0-
*07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	17	1	5982	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 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
02	3332	X	2884	-0-	-448	-0-	100	1	2784	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3040	-0-	-649	-0-	102	1	2938	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	2717	-0-	-853	-0-	91	1	2626	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2746	-0-	-664	-0-	93	1	2653	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2611	-0-	-689	-0-	90	1	2521	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2707	-0-	-486	-0-	94	1	2613	2	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 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
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	5	1	1635	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1834	-0-	-57	-0-	5	1	1829	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	5	1	1788	3	Y	-0-					-0-
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	5	1	1827	3	Y	-0-					-0-
06 DLQ	G-10		1736	-0-	1736	1736	5	1	1731	3	Y	-0-					-0-
*07	2900	N	1787	-0-	-1113	623	5	1	1782	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 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
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	3	1	771	3	N	-0-					-0-
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	2	1	845	3	N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	2	1	804	3	N	-0-					-0-
05	868	N	797	-0-	-71	-0-	2	1	795	3	N	-0-					-0-
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	2	1	779	3	N	-0-					-0-
07	837	N	788	-0-	-49	-0-	2	1	786	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 #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8346 - 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
02	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	16	1	4960	3	N	-0-					-0-
03	5456	X	5431	-0-	-25	-0-	15	1	5416	3	N	-0-					-0-
04	5430	X	5178	-0-	-252	-0-	13	1	5165	3	N	-0-					-0-
05	5611	X	5337	-0-	-274	-0-	14	1	5323	3	N	-0-					-0-
06	5430	X	5106	-0-	-324	-0-	13	1	5093	3	N	-0-					-0-
07	5518	X	5296	-0-	-222	-0-	15	1	5281	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	2	1	217	2	Y	-0-					13
							663	3									
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	2	1	239	2	Y	-0-					13
							730	3									
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	2	1	231	2	Y	-0-					13
							704	3									
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	2	1	239	2	Y	-0-					13
							727	3									
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	2	1	230	2	Y	4					17
							695	3	4	9							
07	961	N	930	-0-	-31	-0-	2	1	229	2	Y	-0-					17
							699	3									

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8319 - 10148

02	8260	X	8032	-0-	-228	-0-	35	1	7993	3	Y	4					7
							4	9									
03	9145	X	8763	-0-	-382	-0-	32	1	8713	3	Y	16					23
							18	9									
04	8910	X	8467	-0-	-443	-0-	29	1	8438	3	Y	-0-					23
05	9207	X	8673	-0-	-534	-0-	30	1	8643	3	Y	-0-					23
06	8490	X	8427	-0-	-63	-0-	29	1	8397	3	Y	1					24
							1	9									
*07	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	34	1	8770	3	Y	29	48	1			5
							32	9									

DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

02	3276	X	3024	-0-	-252	-0-	10	1	3014	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3086	-0-	-293	-0-	9	1	3077	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2798	-0-	-472	-0-	7	1	2791	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2923	-0-	-425	-0-	8	1	2915	3	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2797	-0-	-443	-0-	7	1	2790	3	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2859	-0-	-489	-0-	6	1	2853	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	8	1	1804	3	Y	9	31	1			8
							10	9									
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	4	1	1305	3	Y	17	4	1			21
							19	9									
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	6	1	1815	3	Y	16					37
							18	9									
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	7	1	1943	3	Y	23					60
							25	9									
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	4	1	1671	3	Y	-0-	55	1			5
*07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	8	1	2139	3	Y	23	22	1			6
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 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
02	5292	X	5020	-0-	-272	-0-	17	1	5003	3	N	-0-					-0-
03	5828	X	5234	-0-	-594	-0-	14	1	5220	3	N	-0-					-0-
04	5580	X	4678	-0-	-902	-0-	12	1	4666	3	N	-0-					-0-
05	5704	X	4942	-0-	-762	-0-	13	1	4929	3	N	-0-					-0-
06	5520	X	4648	-0-	-872	-0-	12	1	4636	3	N	-0-					-0-
07	5549	X	4773	-0-	-776	-0-	14	1	4759	3	N	-0-					-0-

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
02	6188	X	6112	-0-	-76	-0-	20	1	6092	3	N	-0-					-0-
03	6851	X	6681	-0-	-170	-0-	18	1	6663	3	N	-0-					-0-
04	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	17	1	6652	3	N	-0-					-0-
05	6851	X	6534	-0-	-317	-0-	17	1	6517	3	N	-0-					-0-
06	6570	X	6527	-0-	-43	-0-	17	1	6510	3	N	-0-					-0-
07	6851	X	6606	-0-	-245	-0-	19	1	6587	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
02	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	22	1	6625	3	Y	-0-					-0-
03	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	20	1	7100	3	Y	-0-					-0-
04	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	17	1	6373	3	Y	-0-					-0-
05	6603	X	5869	-0-	-734	-0-	15	1	5854	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6577	-0-	6577	6577	17	1	6560	3	Y	-0-					-0-
*07	13440	X	6863	-0-	-6577	-0-	20	1	6843	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
02	2856	X	2732	-0-	-124	-0-	12	1	2688	3	Y	29	106	1			7
							32	9									
03	3131	X	2999	-0-	-132	-0-	11	1	2946	3	Y	38	15	1			30
							42	9									
04	3000	X	2910	-0-	-90	-0-	10	1	2896	3	Y	4					34
							4	9									
05	3100	X	2959	-0-	-141	-0-	10	1	2923	3	Y	24	51	1			7
							26	9									
06	2910	X	2850	-0-	-60	-0-	10	1	2839	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
07	3007	N	2793	-0-	-214	-0-	11	1	2782	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
02	11116	X	10552	-0-	-564	-0-	364	1	10188	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	11900	-0-	-407	-0-	398	1	11502	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	11078	-0-	-832	-0-	372	1	10706	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	11706	-0-	-601	-0-	396	1	11310	2	N	-0-					-0-
06	11910	X	11287	-0-	-623	-0-	388	1	10899	2	N	-0-					-0-
*07	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	425	1	11822	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
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	7	1	2082	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	2286	-0-	-101	-0-	6	1	2280	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	2228	-0-	-22	-0-	6	1	2222	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	2282	-0-	-43	-0-	6	1	2276	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	2158	-0-	-62	-0-	6	1	2152	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	6	1	2216	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-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
02	1176	N	1169	-0-	-7	-0-	4	1	1165	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	4	1	1249	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	3	1	1204	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	3	1	1283	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	3	1	1187	3	N	-0-					-0-
*07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	4	1	1241	3	N	-0-					-0-

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
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	5	1	1558	3	N	-0-					-0-
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	5	1	1792	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1697	-0-	-13	-0-	4	1	1693	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	4	1	1654	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1515	-0-	-225	-0-	4	1	1511	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	5	1	1610	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
02	8736	X	8141	-0-	-595	-0-	27	1	8114	3	Y	-0-					-0-
03	9176	X	9049	-0-	-127	-0-	25	1	9024	3	Y	-0-					-0-
04	8880	X	8537	-0-	-343	-0-	22	1	8478	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
05	9176	X	8837	-0-	-339	-0-	23	1	8814	3	Y	-0-					-0-
06	8760	X	8473	-0-	-287	-0-	22	1	8451	3	Y	-0-					-0-
07	9052	X	8797	-0-	-255	-0-	25	1	8772	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	2	1	522	3	Y	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	2	1	595	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	1	1	529	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	1	1	538	3	Y	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	2	1	590	3	Y	-0-					-0-
*07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	2	1	588	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
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	1	1	178	3	N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	184	3	N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	1	1	295	3	N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	3	N	-0-					-0-
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	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 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
02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	15	1	4522	3	Y	-0-					-0-
03	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	15	1	5246	3	Y	-0-					-0-
04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	13	1	4948	3	Y	-0-					-0-
05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	13	1	5068	3	Y	-0-					-0-
06	5010	X	4865	-0-	-145	-0-	13	1	4852	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	5026	-0-	-151	-0-	15	1	5011	3	Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628

02	3444	X	3073	-0-	-371	-0-	106	1	2967	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3437	-0-	-314	-0-	115	1	3322	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3028	-0-	-332	-0-	102	1	2926	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	2746	-0-	-726	-0-	93	1	2653	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2896	-0-	-464	-0-	100	1	2796	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2804	-0-	-637	-0-	97	1	2707	2	N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

02	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	159	1	4458	2	N	-0-					-0-
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	168	1	4858	2	N	-0-					-0-
04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	161	1	4641	2	N	-0-					-0-
05	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	153	1	4362	2	N	-0-					-0-
06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	151	1	4234	2	N	-0-					-0-
*07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	145	1	4031	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280

02	3024	X	2860	-0-	-164	-0-	9	1	2851	3	N	-0-					-0-
03	3813	X	3026	-0-	-787	-0-	8	1	3018	3	N	-0-					-0-
04	3690	X	3194	-0-	-496	-0-	8	1	3186	3	N	-0-					-0-
05	3813	X	3121	-0-	-692	-0-	8	1	3113	3	N	-0-					-0-
06	3300	X	2946	-0-	-354	-0-	8	1	2938	3	N	-0-					-0-
*07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	11	1	3818	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

02	5180	X	4270	-0-	-910	-0-	14	1	4230	3	Y	24	42	1			-0-
							26	9									
03	5673	X	3897	-0-	-1776	-0-	11	1	3880	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	5490	X	3583	-0-	-1907	-0-	9	1	3574	3	Y	-0-					-0-
05	5673	X	3865	-0-	-1808	-0-	10	1	3855	3	Y	-0-					-0-
06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	10	1	4008	3	Y	14					14
							15	9									
*07	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	12	1	4164	3	Y	31	45	1			-0-
							34	9									

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

02	6692	X	5704	-0-	-988	-0-	197	1	5507	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6250	-0-	-1159	-0-	209	1	6041	2	N	-0-					-0-
04	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	214	1	6153	2	N	-0-					-0-
05	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	284	1	8130	2	N	-0-					-0-
06	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	234	1	6578	2	N	-0-					-0-
*07	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	271	1	7541	2	N	-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 #: 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

02	9828	X	9095	-0-	-733	-0-	314	1	8781	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	9971	-0-	-755	-0-	333	1	9638	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	9577	-0-	-653	-0-	322	1	9255	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	9908	-0-	-198	-0-	335	1	9573	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	9590	-0-	-160	-0-	330	1	9260	2	N	-0-					-0-
*07	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	354	1	9861	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

02	7168	X	6767	-0-	-401	-0-	233	1	6534	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	7225	-0-	-308	-0-	242	1	6983	2	N	-0-					-0-
04	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	244	1	7031	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	7309	-0-	-193	-0-	247	1	7062	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	7067	-0-	-193	-0-	243	1	6824	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6902	-0-	-631	-0-	240	1	6662	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	344	1	2350	3	N	-0-					-0-
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	380	1	2868	3	N	-0-					-0-
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	368	1	3051	3	N	-0-					-0-
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	380	1	3020	3	N	-0-					-0-
06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	368	1	2910	3	N	-0-					-0-
*07	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	366	1	2172	3	N	-0-					-0-

DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

02	5460	X	5348	-0-	-112	-0-	18	1	5330	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5986	-0-	-152	-0-	17	1	5969	3	N	-0-					-0-
04	5940	X	5738	-0-	-202	-0-	15	1	5723	3	N	-0-					-0-
05	6138	X	5930	-0-	-208	-0-	15	1	5915	3	N	-0-					-0-
06	5850	X	5714	-0-	-136	-0-	15	1	5699	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5919	-0-	-64	-0-	17	1	5902	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

02	19320	X	17974	-0-	-1346	-0-	620	1	17354	2	N	-0-					-0-
03	20987	X	19767	-0-	-1220	-0-	661	1	19106	2	N	-0-					-0-
04	20190	X	18589	-0-	-1601	-0-	625	1	17964	2	N	-0-					-0-
05	20336	X	19141	-0-	-1195	-0-	647	1	18494	2	N	-0-					-0-
06	19680	X	17872	-0-	-1808	-0-	615	1	17257	2	N	-0-					-0-
07	19902	X	18514	-0-	-1388	-0-	642	1	17872	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

02	3780	X	3128	-0-	-652	-0-	10	1	3118	3	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3283	-0-	-530	-0-	9	1	3274	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3158	-0-	-442	-0-	8	1	3150	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3266	-0-	-454	-0-	8	1	3258	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3283	-0-	-17	-0-	9	1	3274	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3369	-0-	-41	-0-	10	1	3359	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
02	8176	X	7233	-0-	-943	-0-	24	1	7209	3	Y	-0-					43
03	8897	X	8120	-0-	-777	-0-	23	1	8097	3	Y	-0-					43
04	8310	X	7673	-0-	-637	-0-	20	1	7580	3	Y	66					109
							73	9									
05	8308	X	7807	-0-	-501	-0-	20	1	7774	3	Y	12	91	1			30
							13	9									
06	7800	X	7559	-0-	-241	-0-	19	1	7529	3	Y	10					40
							11	9									
07	8060	X	7630	-0-	-430	-0-	22	1	7587	3	Y	19					59
							21	9									

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	8	1	2514	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3343	-0-	243	243	9	1	3334	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3160	-0-	160	403	8	1	3152	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3249	-0-	149	552	8	1	3241	3	N	-0-					-0-
06	4312	X	3760	-0-	-552	-0-	10	1	3750	3	N	-0-					-0-
*07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	9	1	3023	3	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7570 - 9553

02	7812	X	7578	-0-	-234	-0-	262	1	7316	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	8420	-0-	-198	-0-	281	1	8139	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	7982	-0-	-478	-0-	268	1	7714	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	8167	-0-	-575	-0-	276	1	7891	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	7895	-0-	-565	-0-	272	1	7623	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	8088	-0-	-344	-0-	281	1	7807	2	N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

02	3276	X	3113	-0-	-163	-0-	10	1	3103	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3352	-0-	-182	-0-	9	1	3343	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3212	-0-	-208	-0-	8	1	3204	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3255	-0-	-279	-0-	8	1	3247	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3042	-0-	-108	-0-	8	1	3034	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3231	-0-	-24	-0-	9	1	3222	3	Y	-0-					-0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	7	1	2070	3	N	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	6	1	2030	3	N	-0-					-0-
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	5	1	1879	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	2147	-0-	-147	-0-	6	1	2141	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1874	-0-	-106	-0-	5	1	1869	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1575	-0-	-378	-0-	5	1	1570	3	N	-0-					-0-

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453

02	7084	X	6743	-0-	-341	-0-	22	1	6721	3	Y	-0-					-0-
03	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	22	1	7888	3	Y	-0-					-0-
04	7590	X	7117	-0-	-473	-0-	18	1	7099	3	Y	-0-					-0-
05	7843	X	7583	-0-	-260	-0-	19	1	7519	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
06	DLQ G-10		6923	-0-	6923	6923	18	1	6904	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	14040	X	7117	-0-	-6923	-0-	21	1	7096	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 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6076	X	5780	-0-	-296	-0-	199	1	5581	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6273	-0-	-454	-0-	210	1	6063	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	6301	-0-	-119	-0-	212	1	6089	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6139	-0-	-402	-0-	207	1	5932	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5972	-0-	-358	-0-	206	1	5766	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	5801	-0-	-709	-0-	201	1	5600	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	7	1	2158	3	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2326	-0-	-30	-0-	6	1	2320	3	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2193	-0-	-87	-0-	6	1	2187	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2238	-0-	-118	-0-	6	1	2232	3	Y	-0-					-0-
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	6	1	2260	3	Y	-0-					-0-
*07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	7	1	2337	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3270	-0-	-6	-0-	113	1	3157	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3516	-0-	-111	-0-	118	1	3398	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3622	-0-	-8	-0-	122	1	3500	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3525	-0-	-226	-0-	119	1	3406	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3371	-0-	-259	-0-	116	1	3255	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3329	-0-	-422	-0-	116	1	3213	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3327	-0-	-537	-0-	15	1	3312	3	Y	-0-					-0-
03	4278	X	3592	-0-	-686	-0-	13	1	3579	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3450	-0-	-330	-0-	12	1	3438	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3525	-0-	-381	-0-	12	1	3513	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2610	-0-	-690	-0-	9	1	2601	3	Y	-0-					-0-
*07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	13	1	3462	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	638	1	6777	3	Y	1					10
							1	9									
03	7161	X	6991	-0-	-170	-0-	699	1	6292	3	Y	-0-					10
04	6930	X	6241	-0-	-689	-0-	675	1	5566	3	Y	-0-					10
05	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	700	1	7093	3	Y	-0-					10
06	7680	X	7086	-0-	-594	-0-	677	1	6409	3	Y	-0-					10
07	7936	X	7534	-0-	-402	-0-	702	1	6832	3	Y	-0-					10

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
02	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	32	1	9752	3	N	102	189	1			180
							112	9									
03	11036	X	10598	-0-	-438	-0-	29	1	10469	3	N	91					271
							100	9									
04	10680	X	10287	-0-	-393	-0-	26	1	10159	3	N	93	222	1			142
							102	9									
05	11036	X	10634	-0-	-402	-0-	27	1	10500	3	N	97					239
							107	9									
06	10680	X	10117	-0-	-563	-0-	26	1	10006	3	N	77	182	1			134
							85	9									
07	10943	X	10110	-0-	-833	-0-	29	1	9989	3	N	84	171	1			47
							92	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 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
02	4396	X	3947	-0-	-449	-0-	13	1	3934	3	Y	-0-					-0-
03	4867	X	3947	-0-	-920	-0-	11	1	3936	3	Y	-0-					-0-
04	4620	X	3721	-0-	-899	-0-	10	1	3711	3	Y	-0-					-0-
05	4774	X	3785	-0-	-989	-0-	10	1	3775	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3639	-0-	-81	-0-	9	1	3630	3	Y	-0-					-0-
*07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	11	1	3990	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 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
02	4760	X	4618	-0-	-142	-0-	546	1	4072	3	Y	-0-					-0-
03	5208	X	4875	-0-	-333	-0-	601	1	4274	3	Y	-0-					-0-
04	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	582	1	4450	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	5093	-0-	-22	-0-	601	1	4492	3	Y	-0-					-0-
06	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	582	1	4458	3	Y	-0-					-0-
07	5208	X	4992	-0-	-216	-0-	602	1	4390	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 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
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	10	1	2894	3	Y	-0-					-0-
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	9	1	3150	3	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2803	-0-	-167	-0-	7	1	2796	3	Y	-0-					-0-
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	9	1	3325	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2784	-0-	-426	-0-	7	1	2777	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2732	-0-	-492	-0-	8	1	2724	3	Y	-0-					-0-

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 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
02	4004	X	3704	-0-	-300	-0-	128	1	3576	2	N	-0-					-0-
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	151	1	4372	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4285	-0-	-95	-0-	144	1	4141	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4321	-0-	-205	-0-	146	1	4175	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	3997	-0-	-383	-0-	138	1	3859	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	3827	-0-	-699	-0-	133	1	3694	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7975 - 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
02	14B2 EXT		9828	-0-	9828	22946	32	1	9796	3	N	-0-					-0-
03	32046	X	9100	-0-	-22946	-0-	25	1	9075	3	N	-0-					-0-
04	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	19	1	7274	3	N	-0-					-0-
05	9920	X	6296	-0-	-3624	-0-	16	1	6280	3	N	-0-					-0-
06	9600	X	5323	-0-	-4277	-0-	14	1	5309	3	N	-0-					-0-
07	9920	X	4823	-0-	-5097	-0-	14	1	4809	3	N	-0-					-0-

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
02	1512	X	1484	-0-	-28	-0-	234	1	1250	3	Y	-0-					10
03	1674	X	1447	-0-	-227	-0-	308	1	1139	3	Y	-0-					10
04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	740	1	1887	3	Y	-0-					10
05	3100	N	3405	-0-	305	305	844	1	2561	3	Y	-0-					10
06	4217	X	3912	-0-	-305	-0-	799	1	3113	3	Y	-0-					10
*07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	828	1	2236	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
02	4312	X	4173	-0-	-139	-0-	14	1	4159	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	4585	-0-	-189	-0-	13	1	4572	3	N	-0-					-0-
04	4620	X	4442	-0-	-178	-0-	12	1	4430	3	N	-0-					-0-
05	4681	X	4554	-0-	-127	-0-	12	1	4542	3	N	-0-					-0-
06	4470	X	4422	-0-	-48	-0-	11	1	4411	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	4608	-0-	-11	-0-	13	1	4595	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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	5	1	1412	3	N	-0-					-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	4	1	1286	3	N	-0-					-0-
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	4	1	1494	3	N	-0-					-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	4	1	1485	3	N	-0-					-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	4	1	1411	3	N	-0-					-0-
*07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	4	1	1276	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
02	4312	X	3880	-0-	-432	-0-	13 17	1 9	3850	3	Y	15					15
03	4774	X	4185	-0-	-589	-0-	12	1	4173	3	Y	-0-	15	1			-0-
04	4320	X	4252	-0-	-68	-0-	11	1	4241	3	Y	-0-					-0-
05	4464	X	4299	-0-	-165	-0-	11	1	4288	3	Y	-0-					-0-
06	4230	X	4061	-0-	-169	-0-	11	1	4050	3	Y	-0-					-0-
07	4371	X	4206	-0-	-165	-0-	12	1	4194	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
02	1344	N	1333	-0-	-11	-0-	4	1	1329	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	4	1	1460	3	Y	-0-					-0-
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	5	1	1893	3	Y	-0-					-0-
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	5	1	1993	3	Y	-0-					-0-
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	5	1	1982	3	Y	-0-					-0-
*07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	6	1	2034	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
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	3	1	791	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	661	-0-	-238	-0-	2	1	659	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	672	-0-	-168	-0-	2	1	670	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	767	-0-	-101	-0-	2	1	765	3	Y	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	2	1	601	3	Y	-0-					-0-
*07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	2	1	654	3	Y	-0-					-0-

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
02	1820	N	1738	-0-	-82	-0-	6	1	1732	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	5	1	1855	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1862	-0-	-58	-0-	5	1	1857	3	N	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	5	1	1921	3	N	-0-					-0-
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	5	1	1814	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	5	1	1781	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2080	-0-	2080	7957	7	1	2073	3	Y	-0-					-0-
03	10009	X	2052	-0-	-7957	-0-	6	1	2046	3	Y	-0-					-0-
04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	5	1	2068	3	Y	-0-					-0-
05	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	6	1	2487	3	Y	-0-					-0-
06	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	6	1	2282	3	Y	-0-					-0-
*07	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	7	1	2294	3	Y	-0-					-0-

KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

02	3360	X	2656	-0-	-704	-0-	7	1	652	2	Y	9	50	1			-0-
							1987	3	10	9							
03	3596	X	2763	-0-	-833	-0-	6	1	675	2	Y	23	7	1			16
							2057	3	25	9							
04	3600	X	2725	-0-	-875	-0-	5	1	660	2	Y	39					55
							2017	3	43	9							
05	3720	X	2676	-0-	-1044	-0-	5	1	656	2	Y	20	71	1			4
							1993	3	22	9							
06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	5	1	668	2	Y	16	1	1			19
							2018	3	18	9							
*07	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	6	1	675	2	Y	29					48
							2058	3	32	9							

KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	6	1	1656	3	Y	10	50	1			5
							11	9									
03	1922	N	1713	-0-	-209	-0-	5	1	1697	3	Y	10	7	1			8
							11	9									
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	5	1	1853	3	Y	33					41
							36	9									
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	5	1	1859	3	Y	9	45	1			5
							10	9									
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	4	1	1675	3	Y	6	1	1			10
							7	9									
07	1953	N	1820	-0-	-133	-0-	5	1	1805	3	Y	9					19
							10	9									

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

02	4200	X	2536	-0-	-1664	-0-	8	1	2528	3	Y	-0-					-0-
03	4650	X	2987	-0-	-1663	-0-	8	1	2979	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	1836	-0-	-2664	-0-	5	1	1831	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	723	-0-	-3927	-0-	2	1	721	3	Y	-0-					-0-
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	8	1	3036	3	Y	-0-					-0-
*07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	10	1	3567	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	14	1	4186	3	Y	52					52
							57	9									
03	4495	X	4492	-0-	-3	-0-	12	1	4480	3	Y	-0-					52
04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	11	1	4325	3	Y	140	190	1			2
							154	9									
05	4495	X	4412	-0-	-83	-0-	11	1	4401	3	Y	-0-					2
06	4470	X	4235	-0-	-235	-0-	11	1	4224	3	Y	-0-					2
07	4619	X	4305	-0-	-314	-0-	12	1	4293	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	320	1	2594	3	Y	28	71	1			35
							31	9									
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	352	1	2949	3	Y	60	77	1			18
							66	9									
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	340	1	2904	3	Y	16	2	1			32
							18	9									
05	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	351	1	2959	3	Y	88	81	1			39
							97	9									
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	340	1	2898	3	Y	28	67	1			-0-
							31	9									
*07	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	353	1	3037	3	Y	47	30	1			17
							52	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 9163

02	14840	X	13664	-0-	-1176	-0-	472	1	13192	2	N	-0-					-0-
03	16213	X	15158	-0-	-1055	-0-	507	1	14651	2	N	-0-					-0-
04	15330	X	14398	-0-	-932	-0-	484	1	13914	2	N	-0-					-0-
05	15593	X	14708	-0-	-885	-0-	497	1	14211	2	N	-0-					-0-
06	15030	X	14014	-0-	-1016	-0-	482	1	13532	2	N	-0-					-0-
07	15159	X	14331	-0-	-828	-0-	497	1	13834	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850

02	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	216	1	6034	2	N	-0-					-0-
03	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	235	1	6807	2	N	-0-					-0-
04	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	221	1	6347	2	N	-0-					-0-
05	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	225	1	6438	2	N	-0-					-0-
06	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	217	1	6088	2	N	-0-					-0-
*07	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	229	1	6375	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7150 - 8847

02	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	179	1	5019	2	N	-0-					-0-
03	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	296	1	8572	2	N	-0-					-0-
04	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	279	1	8013	2	N	-0-					-0-
05	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	276	1	7894	2	N	-0-					-0-
06	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	264	1	7400	2	N	-0-					-0-
*07	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	276	1	7687	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	4	1	1169	3	N	-0-					-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	4	1	1387	3	N	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	3	1	1201	3	N	-0-					-0-
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	4	1	1488	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	3	1	1289	3	N	-0-					-0-
*07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	4	1	1307	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	10	1	3084	3	N	-0-					-0-
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	10	1	3418	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	3230	-0-	-70	-0-	8	1	3222	3	N	-0-					-0-
05	3410	X	3245	-0-	-165	-0-	8	1	3237	3	N	-0-					-0-
06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	9	1	3554	3	N	-0-					-0-
*07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	11	1	3772	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 #: 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
02	3528	X	3307	-0-	-221	-0-	114	1	3193	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3752	-0-	-154	-0-	125	1	3627	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3473	-0-	-307	-0-	117	1	3356	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3537	-0-	-369	-0-	120	1	3417	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3520	-0-	-260	-0-	121	1	3399	2	N	-0-					-0-
*07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	132	1	3666	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	8	1	2305	3	Y	11	4	1			18
							12	9									
03	2480	N	2155	-0-	-325	-0-	6	1	2110	3	Y	35	45	1			8
							39	9									
04	2160	N	2095	-0-	-65	-0-	5	1	2068	3	Y	20	1	1			27
							22	9									
05	2573	N	2097	-0-	-476	-0-	5	1	2068	3	Y	22	1	1			48
							24	9									
06	2100	N	1943	-0-	-157	-0-	5	1	1929	3	Y	8	46	1			10
							9	9									
07	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	6	1	2084	3	Y	16	2	1			24
							18	9									

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

02	11284	X	10577	-0-	-707	-0-	365	1	10212	2	N	-0-					-0-
03	12369	X	11731	-0-	-638	-0-	392	1	11339	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	11185	-0-	-695	-0-	376	1	10809	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	11443	-0-	-678	-0-	387	1	11056	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	10931	-0-	-409	-0-	376	1	10555	2	N	-0-					-0-
07	11718	X	11179	-0-	-539	-0-	388	1	10791	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500

02	4508	X	3568	-0-	-940	-0-	123	1	3445	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4363	-0-	-628	-0-	146	1	4217	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4414	-0-	-26	-0-	148	1	4266	2	N	-0-					-0-
05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	153	1	4377	2	N	-0-					-0-
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	154	1	4309	2	N	-0-					-0-
*07	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	160	1	4445	2	N	-0-					-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379

02	5656	X	5316	-0-	-340	-0-	183	1	5133	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5844	-0-	-263	-0-	195	1	5649	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5704	-0-	-206	-0-	192	1	5512	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5839	-0-	-144	-0-	197	1	5642	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5705	-0-	-85	-0-	196	1	5509	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5845	-0-	-45	-0-	203	1	5642	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290

02	5040	X	4936	-0-	-104	-0-	16	1	4920	3	N	-0-					-0-
03	5642	X	5538	-0-	-104	-0-	15	1	5523	3	N	-0-					-0-
04	5460	X	5333	-0-	-127	-0-	14	1	5319	3	N	-0-					-0-
05	5642	X	5596	-0-	-46	-0-	14	1	5582	3	N	-0-					-0-
06	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	14	1	5391	3	N	-0-					-0-
07	5549	X	5149	-0-	-400	-0-	15	1	5134	3	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 #: 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
02	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	280	1	7823	2	N	-0-					-0-
03	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	299	1	8654	2	N	-0-					-0-
04	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	286	1	8217	2	N	-0-					-0-
05	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	294	1	8397	2	N	-0-					-0-
06	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	289	1	8118	2	N	-0-					-0-
*07	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	300	1	8350	2	N	-0-					-0-

WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	328	1	4418	3	N	-0-					-0-
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	358	1	4627	3	N	-0-					-0-
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	346	1	4522	3	N	-0-					-0-
05	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	357	1	4681	3	N	-0-					-0-
06	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	344	1	4163	3	N	-0-					-0-
*07	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	359	1	4546	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

02	14644	X	14511	-0-	-133	-0-	48 35	1 9	14428	3	Y	32					32
03	16089	X	15751	-0-	-338	-0-	43 12	1 9	15696	3	Y	11	41	1			2
04	15570	X	14971	-0-	-599	-0-	39 13	1 9	14919	3	Y	12	1	1			13
05	16089	X	15202	-0-	-887	-0-	39 14	1 9	15149	3	Y	13	26	1			-0-
06	DLQ G-10		14503	-0-	14503	14503	37	1	14466	3	Y	-0-					-0-
*07	29481	X	14978	-0-	-14503	-0-	43	1	14935	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050

02	6300	X	5795	-0-	-505	-0-	19	1	5776	3	N	-0-					-0-
03	6975	X	6098	-0-	-877	-0-	17	1	6081	3	N	-0-					-0-
04	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	17	1	6470	3	N	-0-					-0-
05	6603	X	6602	-0-	-1	-0-	17	1	6585	3	N	-0-					-0-
06	6210	X	6150	-0-	-60	-0-	16	1	6134	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	6391	-0-	-305	-0-	18	1	6373	3	N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554

02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	167	1	4677	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4995	-0-	-182	-0-	167	1	4828	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4195	-0-	-575	-0-	141	1	4054	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4041	-0-	-1322	-0-	137	1	3904	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	3791	-0-	-1399	-0-	130	1	3661	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	3986	-0-	-1377	-0-	138	1	3848	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160

02	13748	X	12711	-0-	-1037	-0-	439	1	12272	2	N	-0-					-0-
03	14973	X	14200	-0-	-773	-0-	475	1	13725	2	N	-0-					-0-
04	14430	X	13490	-0-	-940	-0-	453	1	13037	2	N	-0-					-0-
05	14508	X	13793	-0-	-715	-0-	466	1	13327	2	N	-0-					-0-
06	14040	X	13228	-0-	-812	-0-	455	1	12773	2	N	-0-					-0-
07	14198	X	13472	-0-	-726	-0-	467	1	13005	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1960	N	1376	-0-	-584	-0-	615	1	759	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	2170	N	355	-0-	-1815	-0-	1	1	354	3	Y	-0-					2
04	2040	N	69	-0-	-1971	-0-	69	3			Y	-0-					2
05	1519	N	59	-0-	-1460	-0-	59	3			Y	-0-					2
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	3			Y	-0-					2
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					2

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
02	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	338	1	9466	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	10678	-0-	-48	-0-	357	1	10321	2	N	-0-					-0-
04	11010	X	9983	-0-	-1027	-0-	336	1	9647	2	N	-0-					-0-
05	11377	X	10108	-0-	-1269	-0-	342	1	9766	2	N	-0-					-0-
06	11010	X	9892	-0-	-1118	-0-	340	1	9552	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	10151	-0-	-699	-0-	352	1	9799	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
02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					-0-
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	69	1	1564	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-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
02	2296	N	2226	-0-	-70	-0-	7	1	2211	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	7	1	2611	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2460	N	655	-0-	-1805	-0-	2	1	653	3	Y	-0-					-0-
05	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
06	2400	N	640	-0-	-1760	-0-	2	1	638	3	Y	-0-					-0-
*07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	2	1	796	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
02	1400	N	1362	-0-	-38	-0-	5	1	1357	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	4	1	1513	3	Y	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	4	1	1471	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	4	1	1499	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	4	1	1399	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	4	1	1417	3	Y	-0-					-0-

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
02	6104	X	5671	-0-	-433	-0-	19	1	5652	3	Y	-0-					-0-
03	7223	X	5594	-0-	-1629	-0-	15	1	5579	3	Y	-0-					-0-
04	6990	X	5517	-0-	-1473	-0-	14	1	5503	3	Y	-0-					-0-
05	7223	X	6288	-0-	-935	-0-	16	1	6272	3	Y	-0-					-0-
06	5730	X	5646	-0-	-84	-0-	15	1	5631	3	Y	-0-					-0-
*07	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	18	1	6267	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 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
02	3556	X	3275	-0-	-281	-0-	11	1	3254	3	Y	9					10
							10	9									
03	3875	X	3613	-0-	-262	-0-	10	1	3586	3	Y	15					25
							17	9									
04	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	9	1	3445	3	Y	45					70
							50	9									
05	3782	X	3603	-0-	-179	-0-	9	1	3582	3	Y	11	77	1			4
							12	9									
06	3630	X	3474	-0-	-156	-0-	9	1	3456	3	Y	8	1	1			11
							9	9									
07	3627	X	3483	-0-	-144	-0-	10	1	3459	3	Y	13					24
							14	9									

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7620 - 10750

02	24619	X	24619	-0-	-0-	-0-	850	1	23769	2	N	-0-					-0-
03	26930	X	26930	-0-	-0-	-0-	900	1	26030	2	N	-0-					-0-
04	25200	X	25200	-0-	-0-	-0-	847	1	24353	2	N	-0-					-0-
05	25372	X	25372	-0-	-0-	-0-	858	1	24514	2	N	-0-					-0-
06	23851	X	23851	-0-	-0-	-0-	821	1	23030	2	N	-0-					-0-
*07	24202	X	24202	-0-	-0-	-0-	840	1	23362	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550

02	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	24	1	7319	3	N	-0-					-0-
03	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	22	1	8062	3	N	-0-					-0-
04	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	20	1	7734	3	N	-0-					-0-
05	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	21	1	7915	3	N	-0-					-0-
06	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	19	1	7238	3	N	-0-					-0-
*07	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	22	1	7528	3	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556

02	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	307	1	5828	2	N	-0-					-0-
03	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	270	1	5116	2	N	-0-					-0-
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	265	1	4768	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	266	1	4632	2	N	-0-					-0-
06	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	243	1	4312	2	N	-0-					-0-
*07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	244	1	4352	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

02	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	9	1	2700	3	N	-0-					-0-
03	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	9	1	3073	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3209	-0-	209	209	8	1	3201	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3185	-0-	85	294	8	1	3177	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2918	-0-	-82	212	8	1	2910	3	N	-0-					-0-
*07	3020	X	2808	-0-	-212	-0-	8	1	2800	3	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

02	1960	X	1351	-0-	-609	-0-	68	1	1283	2	N	-0-					-0-
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	170	1	3220	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	169	1	3041	2	N	-0-					-0-
05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	142	1	2468	2	N	-0-					-0-
06	2100	X	476	-0-	-1624	-0-	25	1	451	2	N	-0-					-0-
*07	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	127	1	2268	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	9240	X	8646	-0-	-594	-0-	298	1	8348	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	9649	-0-	-550	-0-	323	1	9326	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	8686	-0-	-1064	-0-	292	1	8394	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	8953	-0-	-998	-0-	303	1	8650	2	N	-0-					-0-
06	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	333	1	9352	2	N	-0-					-0-
*07	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	339	1	9441	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
02	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	875	1	11842	2	N	-0-					-0-
03	18903	X	18903	-0-	-0-	-0-	644	1	18259	2	N	-0-					-0-
04	17564	X	17564	-0-	-0-	-0-	590	1	16974	2	N	-0-					-0-
05	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	583	1	16661	2	N	-0-					-0-
06	16660	X	16660	-0-	-0-	-0-	573	1	16087	2	N	-0-					-0-
*07	17065	X	17065	-0-	-0-	-0-	592	1	16473	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
02	2436	X	2131	-0-	-305	-0-	74	1	2057	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	1588	-0-	-1047	-0-	53	1	1535	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	947	-0-	-1603	-0-	32	1	915	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	544	-0-	-2060	-0-	18	1	526	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	699	-0-	-1731	-0-	24	1	675	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	2329	-0-	-27	-0-	410	1	1919	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
02	3864	X	1906	-0-	-1958	-0-	66	1	1840	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	1751	-0-	-2527	-0-	59	1	1692	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	1512	-0-	-2628	-0-	51	1	1461	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	1459	-0-	-1920	-0-	49	1	1410	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	1421	-0-	-1489	-0-	49	1	1372	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	1316	-0-	-792	-0-	46	1	1270	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
02	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	10	1	3111	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	10	1	3465	3	Y	-0-					7
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	10	1	3819	3	Y	2	9	1			-0-
							2	9									
05	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	14	1	5272	3	Y	-0-					-0-
06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	13	1	5068	3	Y	-0-					-0-
*07	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	14	1	4912	3	Y	-0-					-0-

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
02	1848	N	1566	-0-	-282	-0-	5	1	1561	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	6	1	2071	3	N	-0-					-0-
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	6	1	2219	3	N	-0-					-0-
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	6	1	2201	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1936	-0-	-74	-0-	5	1	1931	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	2052	-0-	-242	-0-	6	1	2046	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 #: 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
02	4620	X	4590	-0-	-30	-0-	15	1	4575	3	N	-0-					-0-
03	5115	X	4974	-0-	-141	-0-	14	1	4960	3	N	-0-					-0-
04	4950	X	4908	-0-	-42	-0-	13	1	4895	3	N	-0-					-0-
05	5084	X	5008	-0-	-76	-0-	13	1	4995	3	N	-0-					-0-
06	4920	X	4686	-0-	-234	-0-	12	1	4674	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	4840	-0-	-244	-0-	14	1	4826	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
02	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	31	1	9199	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
03	9052	X	8644	-0-	-408	-0-	24	1	8620	3	Y	-0-					-0-
04	8760	X	8549	-0-	-211	-0-	22	1	8527	3	Y	-0-					-0-
05	9610	X	8539	-0-	-1071	-0-	22	1	8517	3	Y	-0-					-0-
06	8580	X	5745	-0-	-2835	-0-	15	1	5730	3	Y	-0-					-0-
*07	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	28	1	9773	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
02	8428	X	7705	-0-	-723	-0-	266	1	7439	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8555	-0-	-621	-0-	286	1	8269	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	8092	-0-	-698	-0-	272	1	7820	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8243	-0-	-778	-0-	279	1	7964	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	7795	-0-	-935	-0-	268	1	7527	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	7999	-0-	-557	-0-	278	1	7721	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
02	5040	X	5028	-0-	-12	-0-	174	1	4854	2	N	-0-					-0-
03	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	187	1	5413	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5534	-0-	-46	-0-	186	1	5348	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5630	-0-	-136	-0-	190	1	5440	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5404	-0-	-176	-0-	186	1	5218	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5571	-0-	-133	-0-	193	1	5378	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
02	5964	X	5439	-0-	-525	-0-	188	1	5251	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	6055	-0-	-362	-0-	202	1	5853	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5601	-0-	-339	-0-	188	1	5413	2	N	-0-					-0-
05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	206	1	5882	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5772	-0-	-108	-0-	199	1	5573	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5867	-0-	-178	-0-	204	1	5663	2	N	-0-					-0-

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
02	4032	X	3290	-0-	-742	-0-	11	1	3279	3	N	-0-					-0-
03	4278	X	3544	-0-	-734	-0-	10	1	3534	3	N	-0-					-0-
04	3930	X	3319	-0-	-611	-0-	9	1	3310	3	N	-0-					-0-
05	3937	X	3330	-0-	-607	-0-	9	1	3321	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	3120	-0-	-540	-0-	8	1	3112	3	N	-0-					-0-
07	3658	X	3135	-0-	-523	-0-	9	1	3126	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	6496	X	6378	-0-	-118	-0-	719	1	5659	3	N	-0-					-0-
03	7192	X	6650	-0-	-542	-0-	791	1	5859	3	N	-0-					-0-
04	6960	X	6075	-0-	-885	-0-	742	1	5333	3	N	-0-					-0-
05	7099	X	6581	-0-	-518	-0-	790	1	5791	3	N	-0-					-0-
06	6870	X	6597	-0-	-273	-0-	765	1	5832	3	N	-0-					-0-
07	7068	X	6777	-0-	-291	-0-	792	1	5985	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

02	6188	X	6012	-0-	-176	-0-	20	1	5972	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
03	6820	X	6205	-0-	-615	-0-	17	1	6168	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
04	6630	X	6309	-0-	-321	-0-	16	1	6272	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
05	6851	X	6690	-0-	-161	-0-	17	1	6590	3	Y	75	31	0	44	1	-0-
							83	9									
06	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	16	1	6234	3	Y	30	29	0	1	1	-0-
							33	9									
*07	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	18	1	6188	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									

JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242

02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	14	1	4090	3	Y	5	23	1			10
							6	9									
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	12	1	4482	3	Y	14	3	1			21
							15	9									
04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	11	1	4389	3	Y	-0-	21	1			-0-
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	11	1	4229	3	Y	1					1
							1	9									
06	4320	X	3334	-0-	-986	-0-	9	1	3323	3	Y	2					3
							2	9									
07	4464	X	3680	-0-	-784	-0-	11	1	3665	3	Y	4					7
							4	9									

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205

02	2128	X	2105	-0-	-23	-0-	794	1	1307	3	Y	4	22	1			4
							4	9									
03	2449	X	1818	-0-	-631	-0-	733	1	1075	3	Y	9	3	1			10
							10	9									
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	877	1	2665	3	Y	-0-					10
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	906	1	2766	3	Y	5					15
							6	9									
06	3000	N	4409	-0-	1409	1409	879	1	3515	3	Y	14	22	1			7
							15	9									
*07	5395	X	3986	-0-	-1409	-0-	908	1	3074	3	Y	4	1	1			10
							4	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

02	952	N	889	-0-	-63	-0-	3	1	886	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	962	-0-	-61	-0-	3	1	959	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	943	-0-	-47	-0-	2	1	941	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	946	-0-	-46	-0-	2	1	944	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	879	-0-	-51	-0-	2	1	877	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	889	-0-	-72	-0-	3	1	886	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
02	2800	N	3371	-0-	571	571	11	1	3360	3	Y	-0-					-0-
03	2569	N	1998	-0-	-571	-0-	5	1	1971	3	Y	20					20
							22	9									
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	6	1	2447	3	Y	16					36
							18	9									
05	2821	X	2560	-0-	-261	-0-	7	1	2553	3	Y	-0-					36
06	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	7	1	2504	3	Y	-0-	36	1			-0-
*07	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	8	1	2835	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	5	1	1498	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	5	1	1638	3	Y	-0-					-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	4	1	1624	3	Y	-0-					-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	5	1	1779	3	Y	-0-					-0-
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	4	1	1618	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	5	1	1598	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	5	1	1528	3	Y	-0-					-0-
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	4	1	1599	3	Y	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	4	1	1530	3	Y	-0-					-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	4	1	1550	3	Y	-0-					-0-
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	4	1	1545	3	Y	-0-					-0-
*07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	5	1	1636	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8446 - 10890

02	4788	X	4572	-0-	-216	-0-	15	1	4557	3	N	-0-					-0-
03	5301	X	4763	-0-	-538	-0-	13	1	4750	3	N	-0-					-0-
04	5130	X	4552	-0-	-578	-0-	12	1	4540	3	N	-0-					-0-
05	5208	X	4570	-0-	-638	-0-	12	1	4558	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	4517	-0-	-463	-0-	12	1	4505	3	N	-0-					-0-
07	5053	X	4483	-0-	-570	-0-	13	1	4470	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

02	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	27	1	8088	3	N	-0-					-0-
03	8649	X	8574	-0-	-75	-0-	24	1	8550	3	N	-0-					-0-
04	8370	X	8156	-0-	-214	-0-	21	1	8135	3	N	-0-					-0-
05	8649	X	8420	-0-	-229	-0-	22	1	8398	3	N	-0-					-0-
06	8370	X	8039	-0-	-331	-0-	21	1	8018	3	N	-0-					-0-
07	8649	X	7650	-0-	-999	-0-	22	1	7628	3	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 9854

02	SWR 10		11525	-0-	11525	133684	38	1	11487	3	N	-0-					-0-
03	SWR 10		12675	-0-	12675	146359	35	1	12640	3	N	-0-					-0-
04	SWR 10		12123	-0-	12123	158482	31	1	12092	3	N	-0-					-0-
05	SWR 10		12535	-0-	12535	171017	32	1	12503	3	N	-0-					-0-
06	SWR 10		11815	-0-	11815	182832	31	1	11784	3	N	-0-					-0-
07	SWR 10		12145	-0-	12145	194977	35	1	12110	3	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 #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 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
02	4116	X	4103	-0-	-13	-0-	142	1	3961	2	N	-0-					-0-
03	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	176	1	5085	2	N	-0-					-0-
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	196	1	5636	2	N	-0-					-0-
05	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	194	1	5530	2	N	-0-					-0-
06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	195	1	5477	2	N	-0-					-0-
*07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	169	1	4709	2	N	-0-					-0-

GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	7980	X	7288	-0-	-692	-0-	252	1	7036	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	8108	-0-	-510	-0-	271	1	7837	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7736	-0-	-454	-0-	260	1	7476	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	7960	-0-	-348	-0-	269	1	7691	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7631	-0-	-409	-0-	263	1	7368	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7756	-0-	-335	-0-	269	1	7487	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7000 - 9344

02	17398	X	17398	-0-	-0-	-0-	600	1	16798	2	N	-0-					-0-
03	18845	X	18845	-0-	-0-	-0-	630	1	18215	2	N	-0-					-0-
04	17784	X	17784	-0-	-0-	-0-	598	1	17186	2	N	-0-					-0-
05	17945	X	17945	-0-	-0-	-0-	607	1	17338	2	N	-0-					-0-
06	17055	X	17055	-0-	-0-	-0-	587	1	16468	2	N	-0-					-0-
*07	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	600	1	16705	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

02	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	21	1	6264	3	N	-0-					-0-
03	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	19	1	6771	3	N	-0-					-0-
04	6780	X	6383	-0-	-397	-0-	17	1	6366	3	N	-0-					-0-
05	7006	X	6577	-0-	-429	-0-	17	1	6560	3	N	-0-					-0-
06	6780	X	6302	-0-	-478	-0-	16	1	6286	3	N	-0-					-0-
07	6944	X	6391	-0-	-553	-0-	18	1	6373	3	N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

02	11284	X	10797	-0-	-487	-0-	36	1	10761	3	Y	-0-					-0-
03	12524	X	12201	-0-	-323	-0-	34	1	12167	3	Y	-0-					-0-
04	12120	X	11720	-0-	-400	-0-	30	1	11690	3	Y	-0-					-0-
05	12524	X	11557	-0-	-967	-0-	30	1	11527	3	Y	-0-					-0-
06	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	30	1	11555	3	Y	-0-					-0-
*07	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	34	1	11792	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

02	7504	X	6834	-0-	-670	-0-	23	1	6811	3	N	-0-					-0-
03	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	23	1	8122	3	N	-0-					-0-
04	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	21	1	8211	3	N	-0-					-0-
05	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	21	1	8237	3	N	-0-					-0-
06	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	21	1	8038	3	N	-0-					-0-
07	8494	X	7954	-0-	-540	-0-	23	1	7931	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 #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 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
02	1568	N	1452	-0-	-116	-0-	5	1	1447	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	5	1	1720	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	4	1	1676	3	N	-0-					-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	4	1	1612	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1473	-0-	-207	-0-	4	1	1469	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	4	1	1495	3	N	-0-					-0-

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
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	12	1	3574	3	Y	-0-					-0-
03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	11	1	3922	3	Y	-0-					-0-
04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	10	1	3871	3	Y	-0-					-0-
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	10	1	3975	3	Y	-0-					-0-
06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	10	1	3894	3	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3998	-0-	-1	-0-	12	1	3986	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
02	4480	X	3484	-0-	-996	-0-	12	1	3472	3	N	-0-					-0-
03	5177	X	2861	-0-	-2316	-0-	8	1	2853	3	N	-0-					-0-
04	5010	X	3863	-0-	-1147	-0-	7	1	3856	3	N	-0-					-0-
05	5177	X	5112	-0-	-65	-0-	4	1	5108	3	N	-0-					-0-
06	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4	1	4460	3	N	-0-					-0-
*07	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4	1	4603	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
02	5236	X	5039	-0-	-197	-0-	17	1	5022	3	Y	-0-					2
03	5828	X	5637	-0-	-191	-0-	16	1	5621	3	Y	-0-					2
04	5640	X	5474	-0-	-166	-0-	14	1	5460	3	Y	-0-					2
05	5828	X	5156	-0-	-672	-0-	13	1	5143	3	Y	-0-					2
06	5610	X	4964	-0-	-646	-0-	13	1	4951	3	Y	-0-					2
07	5642	X	4708	-0-	-934	-0-	14	1	4694	3	Y	-0-					2

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
02	26166	X	26166	-0-	-0-	-0-	903	1	25263	2	N	-0-					-0-
03	28067	X	28067	-0-	-0-	-0-	938	1	27129	2	N	-0-					-0-
04	26011	X	26011	-0-	-0-	-0-	874	1	25137	2	N	-0-					-0-
05	25819	X	25819	-0-	-0-	-0-	873	1	24946	2	N	-0-					-0-
06	23244	X	23244	-0-	-0-	-0-	800	1	22444	2	N	-0-					-0-
*07	24433	X	24433	-0-	-0-	-0-	848	1	23585	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
02	5320	X	4847	-0-	-473	-0-	16	1	4821	3	N	9					19
							10	9									
03	5890	X	5696	-0-	-194	-0-	16	1	5606	3	N	67					86
							74	9									
04	5700	X	5447	-0-	-253	-0-	14	1	5412	3	N	19	89	1			16
							21	9									
05	5890	X	5565	-0-	-325	-0-	14	1	5541	3	N	9					25
							10	9									
06	5640	X	5326	-0-	-314	-0-	14	1	5303	3	N	8					33
							9	9									
07	5704	X	4948	-0-	-756	-0-	14	1	4913	3	N	19					52
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	18	1	5344	3	N	-0-					-0-
03	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	16	1	5804	3	N	-0-					-0-
04	5640	X	5534	-0-	-106	-0-	14	1	5520	3	N	-0-					-0-
05	5952	X	5701	-0-	-251	-0-	15	1	5686	3	N	-0-					-0-
06	5760	X	5583	-0-	-177	-0-	14	1	5569	3	N	-0-					-0-
07	5952	X	5637	-0-	-315	-0-	16	1	5621	3	N	-0-					-0-

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
02	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	1271	1	3637	3	N	-0-					-0-
03	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	1409	1	4962	3	N	-0-					-0-
04	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	1362	1	5537	3	N	-0-					-0-
05	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	1411	1	6466	3	N	-0-					-0-
06	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	1367	1	6496	3	N	-0-					-0-
*07	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	1412	1	5938	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
02	1736	N	1545	-0-	-191	-0-	53	1	1492	2	N	-0-					-0-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	62	1	1790	2	N	-0-					-0-
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	63	1	1801	2	N	-0-					-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	66	1	1881	2	N	-0-					-0-
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	66	1	1846	2	N	-0-					-0-
*07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	70	1	1955	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
02	4004	X	3754	-0-	-250	-0-	130	1	3624	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4131	-0-	-116	-0-	138	1	3993	2	N	-0-					-0-
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	140	1	4036	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4175	-0-	-72	-0-	141	1	4034	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	4046	-0-	-64	-0-	139	1	3907	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4144	-0-	-165	-0-	144	1	4000	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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	5628	X	5459	-0-	-169	-0-	18	1	5441	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	6160	-0-	-319	-0-	17	1	6143	3	N	-0-					-0-
04	6150	X	5978	-0-	-172	-0-	16	1	5962	3	N	-0-					-0-
05	6355	X	6128	-0-	-227	-0-	16	1	6112	3	N	-0-					-0-
06	5970	X	5906	-0-	-64	-0-	15	1	5891	3	N	-0-					-0-
*07	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	18	1	6137	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	192	1	5381	2	N	-0-					-0-
03	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	243	1	7015	2	N	-0-					-0-
04	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	210	1	6026	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5967	-0-	-202	-0-	202	1	5765	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	5348	-0-	-1222	-0-	184	1	5164	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	5395	-0-	-1394	-0-	187	1	5208	2	N	-0-					-0-

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
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	6	1	1788	3	N	-0-					-0-
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	5	1	1866	3	N	-0-					-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	23	1	1577	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	6639	-0-	3539	3539	245	1	6394	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	6225	-0-	3225	6764	16	1	6209	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	5309	-0-	2209	8973	15	1	5294	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 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
02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	14	1	4234	3	N	-0-					-0-
03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	13	1	4770	3	N	-0-					-0-
04	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	476	1	4540	3	N	-0-					-0-
05	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	912	1	5046	3	N	-0-					-0-
06	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	883	1	5041	3	N	-0-					-0-
*07	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	913	1	4924	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 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
02	4116	X	4028	-0-	-88	-0-	13	1	4001	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	4557	X	4228	-0-	-329	-0-	12	1	4214	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	4380	X	1078	-0-	-3302	-0-	3	1	1075	3	Y	-0-					-0-
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
06	4170	X	838	-0-	-3332	-0-	2	1	836	3	Y	-0-					-0-
07	4309	X	3187	-0-	-1122	-0-	9	1	3178	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 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
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	97	1	2710	2	N	-0-					-0-
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	104	1	2994	2	N	-0-					-0-
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	100	1	2873	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	103	1	2935	2	N	-0-					-0-
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	100	1	2804	2	N	-0-					-0-
*07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	103	1	2876	2	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 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
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	4	1	1269	3	Y	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	4	1	1344	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	3	1	1275	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	4	1	1356	3	Y	-0-					-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	3	1	1302	3	Y	-0-					-0-
*07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	4	1	1500	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-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8701 - 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
02	5796	X	5596	-0-	-200	-0-	19	1	5577	3	N	-0-					-0-
03	6572	X	6270	-0-	-302	-0-	17	1	6253	3	N	-0-					-0-
04	6360	X	5997	-0-	-363	-0-	16	1	5981	3	N	-0-					-0-
05	6572	X	6185	-0-	-387	-0-	16	1	6169	3	N	-0-					-0-
06	6060	X	5922	-0-	-138	-0-	15	1	5907	3	N	-0-					-0-
07	6262	X	5957	-0-	-305	-0-	17	1	5940	3	N	-0-					-0-

SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937

02	4144	X	3262	-0-	-882	-0-	11	1	3251	3	N	-0-					-0-
03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	11	1	3800	3	N	-0-					-0-
04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	10	1	3867	3	N	-0-					-0-
05	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	10	1	3738	3	N	-0-					-0-
06	3690	X	3294	-0-	-396	-0-	9	1	3285	3	N	-0-					-0-
07	3999	X	3418	-0-	-581	-0-	10	1	3408	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

02	5432	X	5215	-0-	-217	-0-	17	1	5198	3	N	-0-					-0-
03	6014	X	5879	-0-	-135	-0-	16	1	5863	3	N	-0-					-0-
04	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	16	1	6040	3	N	-0-					-0-
05	5983	X	5806	-0-	-177	-0-	15	1	5791	3	N	-0-					-0-
06	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	15	1	5776	3	N	-0-					-0-
*07	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	19	1	6407	3	N	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9196 - 11000

02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	12	1	3728	3	N	-0-					-0-
03	4216	X	3864	-0-	-352	-0-	11	1	3853	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	3838	-0-	-242	-0-	10	1	3828	3	N	-0-					-0-
05	4216	X	4083	-0-	-133	-0-	11	1	4072	3	N	-0-					-0-
06	4020	X	3659	-0-	-361	-0-	9	1	3650	3	N	-0-					-0-
07	4154	X	3709	-0-	-445	-0-	11	1	3698	3	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

02	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	225	1	6295	2	N	-0-					-0-
03	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	236	1	6835	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	5699	-0-	-901	-0-	192	1	5507	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6779	-0-	-103	-0-	229	1	6550	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	6469	-0-	-191	-0-	223	1	6246	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6289	-0-	-593	-0-	218	1	6071	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	5	1	1496	3	Y	-0-					-0-
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	5	1	1663	3	Y	-0-					-0-
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	4	1	1548	3	Y	20					20
							22	9									
05	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	4	1	1594	3	Y	-0-					20
06	1620	N	1418	-0-	-202	-0-	4	1	1414	3	Y	-0-					20
*07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	5	1	1642	3	Y	14	34	1			-0-
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	3	1	891	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	859	-0-	-164	-0-	2	1	857	3	Y	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	2	1	857	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	722	-0-	-270	-0-	2	1	720	3	Y	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	2	1	802	3	Y	-0-					-0-
*07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	3	1	1066	3	Y	-0-					-0-

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
02	10696	X	9771	-0-	-925	-0-	337	1	9434	2	N	-0-					-0-
03	11842	X	10198	-0-	-1644	-0-	341	1	9857	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	9667	-0-	-2063	-0-	325	1	9342	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	9675	-0-	-2446	-0-	327	1	9348	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	8896	-0-	-2834	-0-	306	1	8590	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	9141	-0-	-1678	-0-	317	1	8824	2	N	-0-					-0-

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
02	22751	X	22751	-0-	-0-	-0-	75	1	22676	3	N	-0-					-0-
03	23485	X	23485	-0-	-0-	-0-	65	1	23420	3	N	-0-					-0-
04	21895	X	21895	-0-	-0-	-0-	57	1	21838	3	N	-0-					-0-
05	21960	X	21960	-0-	-0-	-0-	57	1	21903	3	N	-0-					-0-
06	20500	X	20500	-0-	-0-	-0-	53	1	20447	3	N	-0-					-0-
*07	20711	X	20711	-0-	-0-	-0-	60	1	20651	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
02	6972	X	6515	-0-	-457	-0-	22	1	6493	3	N	-0-					1
03	7378	X	7100	-0-	-278	-0-	20	1	7080	3	N	-0-					1
04	7140	X	7101	-0-	-39	-0-	18	1	7083	3	N	-0-					1
05	7285	X	7269	-0-	-16	-0-	19	1	7250	3	N	-0-					1
06	6990	X	6862	-0-	-128	-0-	18	1	6844	3	N	-0-					1
07	7347	X	7159	-0-	-188	-0-	21	1	7138	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
02	2100	N	1967	-0-	-133	-0-	7	1	1949	3	Y	10					85
							11	9									
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	6	1	2180	3	Y	20					105
							22	9									
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	6	1	2123	3	Y	-0-					105
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	6	1	2237	3	Y	31					136
							34	9									
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	6	1	2230	3	Y	23					159
							25	9									
*07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	7	1	2401	3	Y	17					176
							19	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
02	2604	X	495	-0-	-2109	-0-	2	1	493	3	Y	-0-					1
03	2883	X	1600	-0-	-1283	-0-	4	1	1596	3	Y	-0-					1
04	2790	X	1665	-0-	-1125	-0-	4	1	1661	3	Y	-0-					1
05	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	5	1	1864	3	Y	-0-					1
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	6	1	2111	3	Y	-0-					1
*07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	6	1	2012	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	13440	X	12816	-0-	-624	-0-	442	1	12374	2	N	-0-					-0-
03	14694	X	14181	-0-	-513	-0-	474	1	13707	2	N	-0-					-0-
04	14220	X	13686	-0-	-534	-0-	460	1	13226	2	N	-0-					-0-
05	14539	X	14133	-0-	-406	-0-	478	1	13655	2	N	-0-					-0-
06	14070	X	2047	-0-	-12023	-0-	186	1	1861	2	N	-0-					-0-
07	14198	X	1366	-0-	-12832	-0-	47	1	1319	2	N	-0-					-0-

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
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	653	1	2778	3	Y	8	29	1			12
							9	9									
03	3224	X	2914	-0-	-310	-0-	711	1	2181	3	Y	20	4	1			28
							22	9									
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	697	1	2816	3	Y	2	30	1			-0-
							2	9									
05	3224	X	3162	-0-	-62	-0-	719	1	2437	3	Y	5					5
							6	9									
06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	697	1	2848	3	Y	25	29	1			1
							28	9									
*07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	721	1	2616	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
02	7784	X	7376	-0-	-408	-0-	255	1	7121	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	8173	-0-	-445	-0-	273	1	7900	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	7851	-0-	-429	-0-	264	1	7587	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	8051	-0-	-350	-0-	272	1	7779	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	7788	-0-	-342	-0-	268	1	7520	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	8006	-0-	-178	-0-	278	1	7728	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
02	6244	X	5691	-0-	-553	-0-	196	1	5495	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6130	-0-	-628	-0-	205	1	5925	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5539	-0-	-821	-0-	186	1	5353	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	5363	-0-	-1147	-0-	181	1	5182	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	4922	-0-	-1378	-0-	169	1	4753	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5179	-0-	-1114	-0-	180	1	4999	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
02	7224	X	6602	-0-	-622	-0-	228	1	6374	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	4548	-0-	-2830	-0-	152	1	4396	2	N	-0-					-0-
04	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	303	1	8702	2	N	-0-					-0-
05	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	364	1	10406	2	N	-0-					-0-
06	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	275	1	7714	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	7306	-0-	-1994	-0-	254	1	7052	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
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	10	1	2924	3	Y	-0-					-0-
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	9	1	3225	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3107	-0-	-43	-0-	8	1	3099	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3125	-0-	-130	-0-	8	1	3117	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2972	-0-	-178	-0-	8	1	2964	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3064	-0-	-191	-0-	9	1	3055	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
02	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	22	1	6546	3	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4273	-0-	-377	-0-	12	1	4261	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3825	-0-	-165	-0-	10	1	3815	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	3484	-0-	-1166	-0-	9	1	3475	3	Y	-0-					-0-
06	5280	X	3975	-0-	-1305	-0-	10	1	3911	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
07	5456	X	4516	-0-	-940	-0-	13	1	4502	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
02	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	381	1	10656	2	N	-0-					-0-
03	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	409	1	11813	2	N	-0-					-0-
04	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	386	1	11095	2	N	-0-					-0-
05	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	392	1	11192	2	N	-0-					-0-
06	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	377	1	10582	2	N	-0-					-0-
*07	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	392	1	10898	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
02	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	167	1	4681	2	N	-0-					-0-
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	181	1	5228	2	N	-0-					-0-
04	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	176	1	5067	2	N	-0-					-0-
05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	177	1	5069	2	N	-0-					-0-
06	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	168	1	4704	2	N	-0-					-0-
*07	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	172	1	4793	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
02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	11	1	3225	3	Y	15	38	1			14
							17	9									
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	10	1	3648	3	Y	23	37	1			-0-
							25	9									
04	3480	X	3408	-0-	-72	-0-	9	1	3398	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	9	1	3570	3	Y	20	1	1			19
							22	9									
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	9	1	3424	3	Y	34	36	1			17
							37	9									
07	3534	X	3532	-0-	-2	-0-	10	1	3491	3	Y	28	2	1			43
							31	9									

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
02	4004	X	3967	-0-	-37	-0-	137	1	3830	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	2712	-0-	-1721	-0-	91	1	2621	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3022	-0-	-998	-0-	102	1	2920	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	2807	-0-	-1595	-0-	95	1	2712	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3496	-0-	-764	-0-	120	1	3376	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3141	-0-	-1261	-0-	109	1	3032	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
02	952	N	736	-0-	-216	-0-	2	1	734	3	N	-0-					-0-
03	930	N	781	-0-	-149	-0-	2	1	779	3	N	-0-					-0-
04	990	N	843	-0-	-147	-0-	2	1	841	3	N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	2	1	894	3	N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	3	1	963	3	N	-0-					-0-
07	868	N	720	-0-	-148	-0-	2	1	718	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	5	1	1502	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	4	1	1536	3	Y	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	4	1	1456	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1566	-0-	-108	-0-	4	1	1562	3	Y	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	4	1	1672	3	Y	-0-					-0-
*07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	5	1	1853	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	15	1	4538	3	Y	-0-					-0-
03	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	14	1	5044	3	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4858	-0-	-32	-0-	13	1	4845	3	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4945	-0-	-108	-0-	13	1	4932	3	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4664	-0-	-226	-0-	12	1	4652	3	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4869	-0-	-184	-0-	14	1	4855	3	Y	-0-					-0-

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

02	5124	X	4935	-0-	-189	-0-	22	1	4913	3	Y	-0-					-0-
03	5673	X	5431	-0-	-242	-0-	20	1	5411	3	Y	-0-					-0-
04	5490	X	5221	-0-	-269	-0-	18	1	5203	3	Y	-0-					-0-
05	5549	X	5358	-0-	-191	-0-	18	1	5340	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	5085	-0-	5085	5085	18	1	5067	3	Y	-0-					-0-
*07	9721	X	4636	-0-	-5085	-0-	18	1	4618	3	Y	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

02	2408	X	1547	-0-	-861	-0-	5	1	1542	3	Y	-0-					-0-
03	2666	X	392	-0-	-2274	-0-	1	1	391	3	Y	-0-					-0-
04	2520	X	1341	-0-	-1179	-0-	4	1	1337	3	Y	-0-					-0-
05	1705	X	1633	-0-	-72	-0-	4	1	1629	3	Y	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	3	1	1198	3	Y	-0-					-0-
*07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	3	1	1511	3	Y	-0-					-0-

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

02	5040	X	4614	-0-	-426	-0-	825	1	3789	3	N	-0-					-0-
03	5580	X	4683	-0-	-897	-0-	909	1	3774	3	N	-0-					-0-
04	5400	X	5257	-0-	-143	-0-	881	1	4376	3	N	-0-					-0-
05	5456	X	5293	-0-	-163	-0-	910	1	4383	3	N	-0-					-0-
06	5280	X	5215	-0-	-65	-0-	881	1	4334	3	N	-0-					-0-
07	5425	X	5047	-0-	-378	-0-	911	1	4136	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

02	3080	X	2785	-0-	-295	-0-	9	1	2776	3	Y	-0-					4
03	3410	X	3231	-0-	-179	-0-	9	1	3222	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	3240	X	3021	-0-	-219	-0-	8	1	3013	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3216	-0-	-39	-0-	8	1	3208	3	Y	-0-					-0-
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	8	1	3085	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	3000	-0-	-193	-0-	9	1	2991	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
02	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	408	1	11410	2	N	-0-			-0-
03	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	411	1	11896	2	N	-0-			-0-
04	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	479	1	13757	2	N	-0-			-0-
05	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	472	1	13477	2	N	-0-			-0-
06	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	455	1	12773	2	N	-0-			-0-
*07	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	469	1	13038	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 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
02	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	15	1	4424	3	N	-0-			-0-
03	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	13	1	4547	3	N	-0-			-0-
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	9	1	3389	3	N	-0-			-0-
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	8	1	2919	3	N	-0-			-0-
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	7	1	2618	3	N	-0-			-0-
*07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	8	1	2813	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5292	X	4530	-0-	-762	-0-	156	1	4374	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	4842	-0-	-1017	-0-	162	1	4680	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	4489	-0-	-1151	-0-	151	1	4338	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	4297	-0-	-1190	-0-	145	1	4152	2	N	-0-			-0-
06	5100	X	4178	-0-	-922	-0-	144	1	4034	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	4329	-0-	-693	-0-	150	1	4179	2	N	-0-			-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 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
02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	98	1	2751	2	N	-0-			-0-
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	107	1	3102	2	N	-0-			-0-
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	104	1	2987	2	N	-0-			-0-
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	107	1	3069	2	N	-0-			-0-
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	104	1	2923	2	N	-0-			-0-
*07	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	101	1	2806	2	N	-0-			-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 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
02	4620	X	4308	-0-	-312	-0-	149	1	4159	2	N	-0-			-0-
03	5115	X	4787	-0-	-328	-0-	160	1	4627	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	4509	-0-	-441	-0-	152	1	4357	2	N	-0-			-0-
05	4805	X	4651	-0-	-154	-0-	157	1	4494	2	N	-0-			-0-
06	4650	X	4379	-0-	-271	-0-	151	1	4228	2	N	-0-			-0-
07	4774	X	4557	-0-	-217	-0-	158	1	4399	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 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
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-			-0-
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-			-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	3	1	960	3	N	-0-			-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	30	1	63	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	8847	-0-	5747	5747	748	1	8099	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
02	4928	X	4771	-0-	-157	-0-	16	1	4755	3	N	-0-			-0-
03	5487	X	5224	-0-	-263	-0-	14	1	5210	3	N	-0-			-0-
04	5340	X	4748	-0-	-592	-0-	12	1	4736	3	N	-0-			-0-
05	5518	X	5025	-0-	-493	-0-	13	1	5012	3	N	-0-			-0-
06	5340	X	4840	-0-	-500	-0-	13	1	4827	3	N	-0-			-0-
07	5270	X	4869	-0-	-401	-0-	14	1	4855	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
02	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	638	1	6655	3	N	-0-			-0-
03	7688	X	7609	-0-	-79	-0-	701	1	6908	3	N	-0-			-0-
04	7440	X	7136	-0-	-304	-0-	677	1	6459	3	N	-0-			-0-
05	7688	X	6904	-0-	-784	-0-	698	1	6206	3	N	-0-			-0-
06	7440	X	7420	-0-	-20	-0-	677	1	6743	3	N	-0-			-0-
07	7688	X	7059	-0-	-629	-0-	700	1	6359	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
02	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	21	1	6263	3	N	-0-			-0-
03	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	19	1	6708	3	N	-0-			-0-
04	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	16	1	6294	3	N	-0-			-0-
05	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	17	1	6666	3	N	-0-			-0-
06	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	16	1	6333	3	N	-0-			-0-
07	6479	X	6366	-0-	-113	-0-	18	1	6348	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
02	6468	X	6163	-0-	-305	-0-	266	1	5897	2	N	-0-			-0-
03	7161	X	6617	-0-	-544	-0-	285	1	6332	2	N	-0-			-0-
04	6780	X	6319	-0-	-461	-0-	266	1	6053	2	N	-0-			-0-
05	6944	X	6286	-0-	-658	-0-	270	1	6016	2	N	-0-			-0-
06	6720	X	6126	-0-	-594	-0-	246	1	5880	2	N	-0-			-0-
07	6603	X	6276	-0-	-327	-0-	253	1	6023	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
02	4032	X	3849	-0-	-183	-0-	13	1	3836	3	N	-0-			-0-
03	4464	X	4179	-0-	-285	-0-	12	1	4167	3	N	-0-			-0-
04	4170	X	4017	-0-	-153	-0-	10	1	4007	3	N	-0-			-0-
05	4309	X	4014	-0-	-295	-0-	10	1	4004	3	N	-0-			-0-
06	4170	X	3862	-0-	-308	-0-	10	1	3852	3	N	-0-			-0-
07	4247	X	3964	-0-	-283	-0-	11	1	3953	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
02	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	378	1	12786	3	N	-0-			-0-
03	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	409	1	13377	3	N	-0-			-0-
04	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	295	1	11726	3	N	-0-			-0-
05	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	32	1	12248	3	N	-0-			-0-
06	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	27	1	10564	3	N	-0-			-0-
*07	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	29	1	10141	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
02	2828	X	2515	-0-	-313	-0-	87	1	2428	2	N	-0-			-0-
03	3131	X	2971	-0-	-160	-0-	99	1	2872	2	N	-0-			-0-
04	3030	X	2841	-0-	-189	-0-	96	1	2745	2	N	-0-			-0-
05	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	100	1	2843	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	2689	-0-	-191	-0-	93	1	2596	2	N	-0-			-0-
07	2976	X	2934	-0-	-42	-0-	102	1	2832	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
02	7112	X	6692	-0-	-420	-0-	231	1	6461	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	7268	-0-	-513	-0-	243	1	7025	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	6762	-0-	-678	-0-	227	1	6535	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	6996	-0-	-537	-0-	237	1	6759	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	7023	-0-	-267	-0-	242	1	6781	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	7072	-0-	-337	-0-	245	1	6827	2	N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7840	X	5917	-0-	-1923	-0-	20	1	5897	3	Y	-0-					3
03	8401	X	6530	-0-	-1871	-0-	18	1	6512	3	Y	-0-					3
04	7950	X	6985	-0-	-965	-0-	18	1	6899	3	Y	62	62	1			3
							68	9									
05	8122	X	7143	-0-	-979	-0-	18	1	7125	3	Y	-0-					3
06	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	18	1	6942	3	Y	-0-					3
07	6975	X	6886	-0-	-89	-0-	20	1	6866	3	Y	-0-					3

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2044	X	1846	-0-	-198	-0-	64	1	1782	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	2010	-0-	-253	-0-	67	1	1943	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2122	-0-	-38	-0-	71	1	2051	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1915	-0-	-131	-0-	65	1	1850	2	N	-0-					-0-
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	75	1	2108	2	N	-0-					-0-
*07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	81	1	2253	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7485 - 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
02	20301	X	20301	-0-	-0-	-0-	67	1	20234	3	N	-0-					-0-
03	21155	X	21155	-0-	-0-	-0-	58	1	21097	3	N	-0-					-0-
04	19776	X	19776	-0-	-0-	-0-	51	1	19725	3	N	-0-					-0-
05	19630	X	19630	-0-	-0-	-0-	51	1	19579	3	N	-0-					-0-
06	18043	X	18043	-0-	-0-	-0-	47	1	17996	3	N	-0-					-0-
*07	17812	X	17812	-0-	-0-	-0-	51	1	17761	3	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 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
02	9016	X	8260	-0-	-756	-0-	285	1	7975	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	9215	-0-	-767	-0-	308	1	8907	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	8953	-0-	-707	-0-	301	1	8652	2	N	-0-					-0-
05	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	312	1	8928	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	8761	-0-	-149	-0-	301	1	8460	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	9040	-0-	-198	-0-	314	1	8726	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
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	3	1	932	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	3	1	1029	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1110	N	924	-0-	-186	-0-	2	1	922	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	977	-0-	-77	-0-	3	1	974	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	960	-0-	-30	-0-	2	1	923	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
07	961	N	947	-0-	-14	-0-	3	1	943	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
02	1680	N	1550	-0-	-130	-0-	5	1	1542	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	5	1	1828	3	Y	9					14
							10	9									
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	5	1	1808	3	Y	10					24
							11	9									
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	5	1	1849	3	Y	22	34	1			12
							24	9									
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	5	1	1772	3	Y	7					19
							8	9									
07	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	5	1	1776	3	Y	10					29
							11	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
02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	15	1	4572	3	Y	-0-					-0-
03	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	14	1	5087	3	Y	-0-					-0-
04	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	13	1	5016	3	Y	-0-					-0-
05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	13	1	5072	3	Y	-0-					-0-
06	5190	X	4816	-0-	-374	-0-	12	1	4804	3	Y	-0-					-0-
07	5208	X	4943	-0-	-265	-0-	14	1	4929	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
02	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	553	1	15476	2	N	-0-					-0-
03	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	594	1	17179	2	N	-0-					-0-
04	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	570	1	16376	2	N	-0-					-0-
05	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	582	1	16642	2	N	-0-					-0-
06	16503	X	16503	-0-	-0-	-0-	568	1	15935	2	N	-0-					-0-
*07	16898	X	16898	-0-	-0-	-0-	586	1	16312	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
02	3640	X	1990	-0-	-1650	-0-	69	1	1921	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3206	-0-	-824	-0-	107	1	3099	2	N	-0-					-0-
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	117	1	3374	2	N	-0-					-0-
05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	123	1	3517	2	N	-0-					-0-
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	136	1	3810	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3579	-0-	-17	-0-	124	1	3455	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
02	7532	X	6222	-0-	-1310	-0-	215	1	6007	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	6757	-0-	-1334	-0-	226	1	6531	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	5797	-0-	-1793	-0-	195	1	5602	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	5954	-0-	-1269	-0-	201	1	5753	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5762	-0-	-1078	-0-	198	1	5564	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6028	-0-	-854	-0-	209	1	5819	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

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
02	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	21	1	6377	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	19	1	6919	3	Y	-0-					-0-
04	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	18	1	6768	3	Y	-0-					-0-
05	6820	X	6420	-0-	-400	-0-	17	1	6403	3	Y	-0-					-0-
06	6870	X	6120	-0-	-750	-0-	16	1	6104	3	Y	-0-					-0-
07	7099	X	6627	-0-	-472	-0-	19	1	6608	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

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
02	4536	X	3825	-0-	-711	-0-	132	1	3693	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4075	-0-	-916	-0-	136	1	3939	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4154	-0-	-676	-0-	140	1	4014	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4123	-0-	-961	-0-	139	1	3984	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4019	-0-	-541	-0-	138	1	3881	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4201	-0-	-77	-0-	146	1	4055	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

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
02	11312	X	11239	-0-	-73	-0-	37	1	11106	3	N	87	150	1			1
							96	9									
03	12617	X	12323	-0-	-294	-0-	34	1	12288	3	N	1					2
							1	9									
04	12210	X	11508	-0-	-702	-0-	30	1	11476	3	N	2					4
							2	9									
05	12617	X	11918	-0-	-699	-0-	31	1	11883	3	N	4					8
							4	9									
06	12210	X	11648	-0-	-562	-0-	30	1	11560	3	N	53					61
							58	9									
07	12431	X	11831	-0-	-600	-0-	34	1	11784	3	N	12	73	1			-0-
							13	9									

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

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
02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	17	1	5188	3	Y	-0-					-0-
03	5301	X	5251	-0-	-50	-0-	15	1	5236	3	Y	-0-					-0-
04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	13	1	5132	3	Y	-0-					-0-
05	5735	X	5332	-0-	-403	-0-	14	1	5318	3	Y	-0-					-0-
06	5430	X	5222	-0-	-208	-0-	14	1	5208	3	Y	-0-					-0-
07	5611	X	5354	-0-	-257	-0-	15	1	5339	3	Y	-0-					-0-

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 9252

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
02	4788	X	4621	-0-	-167	-0-	57	1	4564	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	5119	-0-	-27	-0-	53	1	5066	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4925	-0-	-85	-0-	40	1	4885	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	5090	-0-	-87	-0-	38	1	5052	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4924	-0-	-86	-0-	36	1	4888	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	5003	-0-	-112	-0-	39	1	4964	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	5348	X	5045	-0-	-303	-0-	17	1	5024	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	5642	X	4992	-0-	-650	-0-	14	1	4977	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	5460	X	4892	-0-	-568	-0-	13	1	4879	3	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5182	-0-	-460	-0-	13	1	5103	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
06	5400	X	4682	-0-	-718	-0-	12	1	4669	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	5580	X	4880	-0-	-700	-0-	14	1	4822	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									

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
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	11	1	3340	3	N	-0-					-0-
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	10	1	3739	3	N	-0-					-0-
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	9	1	3409	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	3153	-0-	-567	-0-	8	1	3145	3	N	-0-					-0-
06	3630	X	2911	-0-	-719	-0-	8	1	2903	3	N	-0-					-0-
07	3751	X	3023	-0-	-728	-0-	9	1	3014	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
02	6384	X	5364	-0-	-1020	-0-	185	1	5179	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5952	-0-	-372	-0-	199	1	5753	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5641	-0-	-419	-0-	190	1	5451	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	4520	-0-	-1494	-0-	153	1	4367	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5743	-0-	-77	-0-	198	1	5545	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5599	-0-	-353	-0-	194	1	5405	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
02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	260	1	3882	2	N	-0-					-0-
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	124	1	3589	2	N	-0-					-0-
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	115	1	3315	2	N	-0-					-0-
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	119	1	3408	2	N	-0-					-0-
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	116	1	3263	2	N	-0-					-0-
*07	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	118	1	3291	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
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	14	1	4147	3	Y	-0-	1	1			36
03	4464	X	4428	-0-	-36	-0-	12	1	4416	3	Y	-0-					36
04	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	11	1	4311	3	Y	5					41
							6	9									
05	4464	X	4368	-0-	-96	-0-	11	1	4353	3	Y	4					45
							4	9									
06	4320	X	4218	-0-	-102	-0-	11	1	4207	3	Y	-0-					45
07	4464	X	4380	-0-	-84	-0-	13	1	4317	3	Y	45					-0-
							50	9									

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 #: 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
02	6244	X	5997	-0-	-247	-0-	20	1	5977	3	Y	-0-					13
03	6727	X	6501	-0-	-226	-0-	18	1	6475	3	Y	7	20	1			-0-
							8	9									
04	6480	X	6262	-0-	-218	-0-	16	1	6245	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	6696	X	6474	-0-	-222	-0-	17	1	6456	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	6330	X	6081	-0-	-249	-0-	16	1	6065	3	Y	-0-					-0-
07	6541	X	6301	-0-	-240	-0-	18	1	6283	3	Y	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

02	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	104	1	2281	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	2242	-0-	-83	-0-	98	1	2144	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	1842	-0-	-558	-0-	79	1	1763	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2048	-0-	-432	-0-	87	1	1961	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	2226	-0-	-174	-0-	89	1	2137	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	2301	-0-	-55	-0-	93	1	2208	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

02	8792	X	7818	-0-	-974	-0-	26	1	7792	3	N	-0-					-0-
03	9672	X	9167	-0-	-505	-0-	25	1	9142	3	N	-0-					-0-
04	8700	X	8551	-0-	-149	-0-	22	1	8529	3	N	-0-					-0-
05	8990	X	6798	-0-	-2192	-0-	18	1	6780	3	N	-0-					-0-
06	8880	X	7935	-0-	-945	-0-	21	1	7914	3	N	-0-					-0-
07	9176	X	7355	-0-	-1821	-0-	21	1	7334	3	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

02	2884	X	2575	-0-	-309	-0-	9	1	2566	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	2892	-0-	-301	-0-	8	1	2884	3	N	-0-					-0-
04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	8	1	2929	3	N	-0-					-0-
05	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	8	1	3196	3	N	-0-					-0-
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	8	1	3218	3	N	-0-					-0-
*07	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	9	1	3157	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

02	7000	X	6749	-0-	-251	-0-	22	1	6727	3	N	-0-					-0-
03	7750	X	7324	-0-	-426	-0-	20	1	7304	3	N	-0-					-0-
04	7320	X	7160	-0-	-160	-0-	19	1	7141	3	N	-0-					-0-
05	7502	X	7220	-0-	-282	-0-	19	1	7201	3	N	-0-					-0-
06	7260	X	7167	-0-	-93	-0-	19	1	7148	3	N	-0-					-0-
*07	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	22	1	7708	3	N	114	114	1			-0-
							125	9									

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 9804

02	7280	X	6953	-0-	-327	-0-	240	1	6713	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	5846	-0-	-2152	-0-	195	1	5651	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	6633	-0-	-1047	-0-	223	1	6410	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	7213	-0-	-630	-0-	244	1	6969	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	6798	-0-	-792	-0-	234	1	6564	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	7106	-0-	-582	-0-	247	1	6859	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. 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
02	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	15	1	4394	3	N	-0-					-0-
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	14	1	4938	3	N	-0-					-0-
04	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	12	1	4634	3	N	-0-					-0-
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	11	1	4422	3	N	-0-					-0-
06	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	5	1	1950	3	N	-0-					-0-
*07	947	X	947	-0-	-0-	-0-	3	1	944	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
02	6440	X	5750	-0-	-690	-0-	19 64	1 9	5667	3	Y	58	71	1			17
03	7130	X	6378	-0-	-752	-0-	18 12	1 9	6348	3	Y	11	10	1			18
04	6900	X	6401	-0-	-499	-0-	17 47	1 9	6337	3	Y	43	59	1			2
05	7130	X	6121	-0-	-1009	-0-	16	1	6105	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		5767	-0-	5767	5767	15	1	5752	3	Y	-0-					2
*07	11850	X	6083	-0-	-5767	-0-	17 75	1 9	5991	3	Y	68	68	1			2

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
02	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	881	1	6631	2	N	-0-					-0-
03	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	936	1	6454	2	N	-0-					-0-
04	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	935	1	7056	2	N	-0-					-0-
05	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	968	1	7290	2	N	-0-					-0-
06	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	941	1	7057	2	N	-0-					-0-
*07	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	978	1	7361	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
02	2996	X	2970	-0-	-26	-0-	10	1	2960	3	Y	-0-					-0-
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	9	1	3349	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3187	-0-	-23	-0-	8	1	3179	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3179	-0-	-138	-0-	8	1	3171	3	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2983	-0-	-257	-0-	8	1	2975	3	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3090	-0-	-258	-0-	9	1	3081	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
02	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	246	1	6875	2	N	-0-					-0-
03	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	278	1	8050	2	N	-0-					-0-
04	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	274	1	7889	2	N	-0-					-0-
05	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	287	1	8208	2	N	-0-					-0-
06	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	277	1	7761	2	N	-0-					-0-
*07	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	290	1	8078	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
02	7196	X	6361	-0-	-835	-0-	21	1	6340	3	Y	-0-					-0-
03	7967	X	7074	-0-	-893	-0-	20	1	7054	3	Y	-0-					-0-
04	7710	X	6594	-0-	-1116	-0-	17	1	6577	3	Y	-0-					-0-
05	7843	X	6452	-0-	-1391	-0-	17	1	6435	3	Y	-0-					-0-
06	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	16	1	6253	3	Y	-0-					-0-
*07	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	19	1	6599	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 #: 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
02	3948	X	3040	-0-	-908	-0-	105	1	2935	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3425	-0-	-915	-0-	115	1	3310	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	2608	-0-	-1592	-0-	88	1	2520	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	2934	-0-	-1127	-0-	99	1	2835	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	2481	-0-	-1239	-0-	85	1	2396	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2543	-0-	-867	-0-	88	1	2455	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
02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	759	1	1901	2	N	-0-					-0-
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	839	1	2155	2	N	-0-					-0-
04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	810	1	2000	2	N	-0-					-0-
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	839	1	2119	2	N	-0-					-0-
06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	809	1	2020	2	N	-0-					-0-
*07	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	840	1	2197	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
02	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	477	1	10510	2	N	-0-					-0-
03	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	477	1	10510	2	N	-0-					-0-
04	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	410	1	9205	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	9341	-0-	-579	-0-	397	1	8944	2	N	-0-					-0-
06	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	451	1	10546	2	N	-0-					-0-
*07	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	462	1	10934	2	N	-0-					-0-

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
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	10	1	2915	3	Y	1					3
							1	9									
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	9	1	3241	3	Y	1					4
							1	9									
04	3120	X	3118	-0-	-2	-0-	8	1	3110	3	Y	-0-					4
05	3224	X	3212	-0-	-12	-0-	8	1	3203	3	Y	1					5
							1	9									
06	3150	X	2970	-0-	-180	-0-	8	1	2962	3	Y	-0-					5
07	3255	X	2900	-0-	-355	-0-	8	1	2881	3	Y	10					15
							11	9									

WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 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
02	4144	X	3804	-0-	-340	-0-	13	1	3776	3	Y	14	35	1			8
							15	9									
03	4557	X	4210	-0-	-347	-0-	12	1	4186	3	Y	11	5	1			14
							12	9									
04	4350	X	4130	-0-	-220	-0-	11	1	4104	3	Y	14	28	1			-0-
							15	9									
05	4464	X	4223	-0-	-241	-0-	11	1	4212	3	Y	-0-					-0-
06	4290	X	4026	-0-	-264	-0-	10	1	4004	3	Y	11					11
							12	9									
07	4278	X	4143	-0-	-135	-0-	12	1	4112	3	Y	17	28	1			-0-
							19	9									

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 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
02	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	25	1	7527	3	N	-0-					-0-
03	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	21	1	7713	3	N	-0-					-0-
04	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	19	1	7315	3	N	-0-					-0-
05	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	18	1	6920	3	N	-0-					-0-
06	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	18	1	7034	3	N	-0-					-0-
*07	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	20	1	6968	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 #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 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
02	6776	X	6379	-0-	-397	-0-	21	1	6358	3	N	-0-					-0-
03	7502	X	7208	-0-	-294	-0-	20	1	7188	3	N	-0-					-0-
04	7110	X	6954	-0-	-156	-0-	18	1	6936	3	N	-0-					-0-
05	7347	X	6889	-0-	-458	-0-	18	1	6871	3	N	-0-					-0-
06	7020	X	6694	-0-	-326	-0-	17	1	6677	3	N	-0-					-0-
07	7223	X	6915	-0-	-308	-0-	13	1	6902	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 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
02	3528	X	2415	-0-	-1113	-0-	83	1	2332	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3763	-0-	-50	-0-	126	1	3637	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	2963	-0-	-607	-0-	100	1	2863	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2673	-0-	-737	-0-	90	1	2583	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	2518	-0-	-1112	-0-	87	1	2431	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	2399	-0-	-1352	-0-	83	1	2316	2	N	-0-					-0-

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
02	1792	N	1586	-0-	-206	-0-	5	1	1575	3	Y	5	3	1			12
							6	9									
03	2015	N	1705	-0-	-310	-0-	5	1	1696	3	Y	4					16
							4	9									
04	1800	N	1680	-0-	-120	-0-	4	1	1658	3	Y	16					32
							18	9									
05	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	4	1	1666	3	Y	18	47	1			3
							20	9									
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	4	1	1665	3	Y	17	1	1			19
							19	9									
07	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	5	1	1705	3	Y	13					32
							14	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 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
02	3220	X	2931	-0-	-289	-0-	101	1	2830	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3323	-0-	-242	-0-	111	1	3212	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3182	-0-	-208	-0-	107	1	3075	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3206	-0-	-173	-0-	108	1	3098	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3024	-0-	-246	-0-	104	1	2920	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3105	-0-	-212	-0-	108	1	2997	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 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
02	10192	X	9874	-0-	-318	-0-	33	1	9841	3	Y	-0-					-0-
03	11284	X	10864	-0-	-420	-0-	30	1	10834	3	Y	-0-					-0-
04	10830	X	10420	-0-	-410	-0-	27	1	10393	3	Y	-0-					-0-
05	11005	X	10680	-0-	-325	-0-	28	1	10652	3	Y	-0-					-0-
06	10650	X	10358	-0-	-292	-0-	27	1	10331	3	Y	-0-					-0-
07	10943	X	10659	-0-	-284	-0-	31	1	10628	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 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
02	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	19	1	5752	3	N	-0-					-0-
03	6386	X	6314	-0-	-72	-0-	17	1	6297	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	5661	-0-	-369	-0-	15	1	5646	3	N	-0-					-0-
05	6386	X	6087	-0-	-299	-0-	16	1	6071	3	N	-0-					-0-
06	6180	X	5941	-0-	-239	-0-	15	1	5926	3	N	-0-					-0-
07	6386	X	6148	-0-	-238	-0-	18	1	6130	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 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
02	2436	X	1696	-0-	-740	-0-	648	1	1048	3	Y	-0-					-0-
03	2697	X	1722	-0-	-975	-0-	716	1	1006	3	Y	-0-					-0-
04	2250	X	456	-0-	-1794	-0-	456	1			Y	-0-					-0-
05	2325	X	1362	-0-	-963	-0-	715	1	647	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1262	-0-	1262	1262	692	1	570	3	Y	-0-					-0-
*07	2900	N	1808	-0-	-1092	170	716	1	1092	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7190 - 10080

02	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	595	1	16644	2	N	-0-					-0-
03	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	617	1	17854	2	N	-0-					-0-
04	17100	X	17100	-0-	-0-	-0-	575	1	16525	2	N	-0-					-0-
05	17350	X	17350	-0-	-0-	-0-	587	1	16763	2	N	-0-					-0-
06	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	564	1	15815	2	N	-0-					-0-
*07	16548	X	16548	-0-	-0-	-0-	574	1	15974	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	8	1	2530	3	Y	-0-					-0-
03	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	8	1	2780	3	Y	-0-					-0-
04	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	8	1	2916	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3139	-0-	39	39	8	1	3103	3	Y	25					25
							28	9									
06	2885	N	2846	-0-	-39	-0-	7	1	2839	3	Y	-0-					25
07	3007	N	2782	-0-	-225	-0-	8	1	2728	3	Y	42	42	1			25
							46	9									

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	821	1	2796	3	Y	-0-					-0-
03	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	907	1	3050	3	Y	-0-					-0-
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	878	1	3020	3	Y	-0-					-0-
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	906	1	2835	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
06	3870	X	3207	-0-	-663	-0-	876	1	2330	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4030	X	3878	-0-	-152	-0-	908	1	2970	3	Y	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8121 - 10470

02	4200	X	3743	-0-	-457	-0-	129	1	3614	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4179	-0-	-378	-0-	140	1	4039	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4021	-0-	-299	-0-	135	1	3886	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4256	-0-	-115	-0-	144	1	4112	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3990	-0-	-240	-0-	137	1	3853	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	4154	-0-	-31	-0-	144	1	4010	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440

02	3668	X	3530	-0-	-138	-0-	122	1	3408	2	N	-0-					-0-
03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	142	1	4108	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3587	-0-	-403	-0-	121	1	3466	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3701	-0-	-422	-0-	125	1	3576	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3756	-0-	-354	-0-	129	1	3627	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3784	-0-	-463	-0-	131	1	3653	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 #: 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
02	5712	X	5310	-0-	-402	-0-	183	1	5127	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5965	-0-	-266	-0-	199	1	5766	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5672	-0-	-268	-0-	191	1	5481	2	N	-0-					-0-
05	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	203	1	5810	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5551	-0-	-209	-0-	191	1	5360	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5616	-0-	-336	-0-	195	1	5421	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
02	6636	X	5329	-0-	-1307	-0-	18	1	5311	3	Y	-0-					-0-
03	7285	X	5913	-0-	-1372	-0-	16	1	5897	3	Y	-0-					-0-
04	7020	X	6315	-0-	-705	-0-	16	1	6299	3	Y	-0-					-0-
05	7161	X	6602	-0-	-559	-0-	17	1	6585	3	Y	-0-					-0-
06	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	16	1	6247	3	Y	-0-					-0-
*07	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	19	1	6482	3	Y	-0-					-0-

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
02	16205	X	5052	-0-	-11153	-0-	17 3	1 9	5032	3	Y	3	3	1			2
03	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	15 52	1 9	5420	3	Y	47	39	1			10
04	5640	X	5091	-0-	-549	-0-	13 1	1 9	5077	3	Y	1	1	1			10
05	5642	X	5301	-0-	-341	-0-	14 1	1 9	5286	3	Y	1	1	1			10
06	5400	X	5254	-0-	-146	-0-	14 35	1 9	5205	3	Y	32	40	1			2
07	5580	X	5459	-0-	-121	-0-	16 2	1 9	5441	3	Y	2	2	1			2

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 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
02	9184	X	8480	-0-	-704	-0-	293	1	8187	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	9199	-0-	-907	-0-	308	1	8891	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	8967	-0-	-813	-0-	301	1	8666	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	9071	-0-	-787	-0-	307	1	8764	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	8707	-0-	-803	-0-	300	1	8407	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8882	-0-	-511	-0-	308	1	8574	2	N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 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
02	4480	X	2982	-0-	-1498	-0-	735	1	2247	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	2989	-0-	-1847	-0-	812	1	2177	3	N	-0-					-0-
04	4680	X	3460	-0-	-1220	-0-	787	1	2673	3	N	-0-					-0-
05	4836	X	3334	-0-	-1502	-0-	813	1	2521	3	N	-0-					-0-
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	789	1	3486	3	N	-0-					-0-
*07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	818	1	4144	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 #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 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
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	324	1	4898	3	N	-0-					-0-
03	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	356	1	5292	3	N	-0-					-0-
04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	343	1	4802	3	N	-0-					-0-
05	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	354	1	4921	3	N	-0-					-0-
06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	341	1	4269	3	N	-0-					-0-
*07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	353	1	4137	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 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
02	4004	X	3746	-0-	-258	-0-	129	1	3617	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4120	-0-	-313	-0-	138	1	3982	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3865	-0-	-425	-0-	130	1	3735	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3855	-0-	-485	-0-	130	1	3725	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4077	-0-	-123	-0-	140	1	3937	2	N	-0-					-0-
*07	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	164	1	4565	2	N	-0-					-0-

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
02	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	44	1	13340	3	N	-0-					-0-
03	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	39	1	14091	3	N	-0-					-0-
04	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	34	1	13053	3	N	-0-					-0-
05	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	34	1	13011	3	N	-0-					-0-
06	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	31	1	12103	3	N	-0-					-0-
*07	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	37	1	12866	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16072	X	14682	-0-	-1390	-0-	49	1	14633	3	N	-0-					-0-
03	17298	X	15997	-0-	-1301	-0-	44	1	15953	3	N	-0-					-0-
04	16740	X	15370	-0-	-1370	-0-	40	1	15330	3	N	-0-					-0-
05	17298	X	16118	-0-	-1180	-0-	42	1	16076	3	N	-0-					-0-
06	16230	X	15346	-0-	-884	-0-	40	1	15306	3	N	-0-					-0-
07	16244	X	15143	-0-	-1101	-0-	44	1	15099	3	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 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
02	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	19	1	5697	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	17	1	6135	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	15	1	5919	3	Y	-0-					-0-
05	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	16	1	6148	3	Y	-0-					-0-
06	5910	X	5733	-0-	-177	-0-	15	1	5718	3	Y	-0-					-0-
07	6107	X	5803	-0-	-304	-0-	17	1	5786	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 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
02	5712	X	4934	-0-	-778	-0-	170	1	4764	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5221	-0-	-1103	-0-	175	1	5046	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5004	-0-	-1026	-0-	168	1	4836	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5113	-0-	-343	-0-	173	1	4940	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4998	-0-	-282	-0-	172	1	4826	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5268	-0-	-188	-0-	183	1	5085	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 #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 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
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	137	1	3824	2	N	-0-					-0-
03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	148	1	4281	2	N	-0-					-0-
04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	166	1	4779	2	N	-0-					-0-
05	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	179	1	5107	2	N	-0-					-0-
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	168	1	4723	2	N	-0-					-0-
*07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	184	1	5107	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240

02	7112	X	5451	-0-	-1661	-0-	238	1	5213	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	5678	-0-	-987	-0-	247	1	5431	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	5702	-0-	-718	-0-	247	1	5455	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	5892	-0-	-742	-0-	256	1	5636	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5753	-0-	-487	-0-	225	1	5528	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5857	-0-	-33	-0-	231	1	5626	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

02	8624	X	8192	-0-	-432	-0-	283	1	7909	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	9008	-0-	-416	-0-	301	1	8707	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	8652	-0-	-468	-0-	291	1	8361	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	8815	-0-	-423	-0-	298	1	8517	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	8438	-0-	-442	-0-	290	1	8148	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	8668	-0-	-415	-0-	301	1	8367	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

02	4088	X	3610	-0-	-478	-0-	156	1	3454	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3691	-0-	-711	-0-	159	1	3532	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3747	-0-	-333	-0-	160	1	3587	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3389	-0-	-672	-0-	147	1	3242	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3722	-0-	-208	-0-	152	1	3570	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3657	-0-	-218	-0-	145	1	3512	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785

02	3920	X	3719	-0-	-201	-0-	128	1	3591	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3804	-0-	-536	-0-	127	1	3677	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	2963	-0-	-1147	-0-	100	1	2863	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3673	-0-	-543	-0-	124	1	3549	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3532	-0-	-548	-0-	122	1	3410	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3550	-0-	-573	-0-	123	1	3427	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

02	5572	X	5327	-0-	-245	-0-	184	1	5143	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	6106	-0-	-1	-0-	204	1	5902	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5779	-0-	-101	-0-	194	1	5585	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5923	-0-	-122	-0-	200	1	5723	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5688	-0-	-222	-0-	196	1	5492	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5822	-0-	-285	-0-	202	1	5620	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7561 - 10415

02	13216	X	12952	-0-	-264	-0-	447	1	12505	2	N	-0-					-0-
03	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	485	1	14033	2	N	-0-					-0-
04	14340	X	13671	-0-	-669	-0-	460	1	13211	2	N	-0-					-0-
05	14818	X	14154	-0-	-664	-0-	479	1	13675	2	N	-0-					-0-
06	14340	X	13363	-0-	-977	-0-	460	1	12903	2	N	-0-					-0-
07	14508	X	14024	-0-	-484	-0-	487	1	13537	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 - 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
02	4928	X	4074	-0-	-854	-0-	13	1	4061	3	N	-0-					-0-
03	5456	X	5042	-0-	-414	-0-	14	1	5028	3	N	-0-					-0-
04	5040	X	4140	-0-	-900	-0-	11	1	4129	3	N	-0-					-0-
05	4836	X	2438	-0-	-2398	-0-	6	1	2432	3	N	-0-					-0-
06	4890	X	2857	-0-	-2033	-0-	235	1	2622	3	N	-0-					-0-
*07	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	230	1	7198	3	N	-0-					-0-

HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054

02	3836	X	3570	-0-	-266	-0-	12	1	3533	3	Y	23					114
							25	9									
03	4030	X	3651	-0-	-379	-0-	10	1	3616	3	Y	23					137
							25	9									
04	3780	X	2690	-0-	-1090	-0-	7	1	2665	3	Y	16					153
							18	9									
05	3968	X	3816	-0-	-152	-0-	10	1	3797	3	Y	8					161
							9	9									
06	3840	X	3695	-0-	-145	-0-	10	1	3673	3	Y	11					172
							12	9									
07	3968	X	3681	-0-	-287	-0-	11	1	3657	3	Y	12	156	1			28
							13	9									

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

02	6216	X	5943	-0-	-273	-0-	20	1	5923	3	N	-0-					5
03	6882	X	6328	-0-	-554	-0-	17	1	6311	3	N	-0-					5
04	6660	X	6186	-0-	-474	-0-	16	1	6170	3	N	-0-	5	5			-0-
05	6820	X	6026	-0-	-794	-0-	16	1	6010	3	N	-0-					-0-
06	6600	X	5865	-0-	-735	-0-	15	1	5850	3	N	-0-					-0-
07	6572	X	6164	-0-	-408	-0-	18	1	6146	3	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

02	4956	X	4637	-0-	-319	-0-	160	1	4477	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5106	-0-	-350	-0-	171	1	4935	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4878	-0-	-372	-0-	164	1	4714	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4991	-0-	-341	-0-	169	1	4822	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4816	-0-	-344	-0-	166	1	4650	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4936	-0-	-210	-0-	171	1	4765	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

02	4004	X	3692	-0-	-312	-0-	127	1	3565	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4125	-0-	-308	-0-	138	1	3987	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3896	-0-	-334	-0-	131	1	3765	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4027	-0-	-220	-0-	136	1	3891	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3778	-0-	-272	-0-	130	1	3648	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3876	-0-	-247	-0-	135	1	3741	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

02	5628	X	5443	-0-	-185	-0-	18	1	5425	3	Y	-0-					-0-
03	6231	X	5971	-0-	-260	-0-	17	1	5954	3	Y	-0-					-0-
04	5910	X	5777	-0-	-133	-0-	15	1	5762	3	Y	-0-					-0-
05	6107	X	5922	-0-	-185	-0-	15	1	5907	3	Y	-0-					-0-
06	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	14	1	5501	3	Y	-0-					-0-
07	5673	X	5377	-0-	-296	-0-	16	1	5361	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 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
02	9856	X	9761	-0-	-95	-0-	32	1	9729	3	N	-0-					-0-
03	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	30	1	10932	3	N	-0-					-0-
04	10530	X	10443	-0-	-87	-0-	27	1	10416	3	N	-0-					-0-
05	10881	X	10407	-0-	-474	-0-	27	1	10380	3	N	-0-					-0-
06	10620	X	9445	-0-	-1175	-0-	24	1	9421	3	N	-0-					-0-
07	10974	X	10257	-0-	-717	-0-	30	1	10227	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 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
02	10332	X	9264	-0-	-1068	-0-	31	1	9233	3	N	-0-					-0-
03	11005	X	9788	-0-	-1217	-0-	27	1	9761	3	N	-0-					-0-
04	10650	X	8844	-0-	-1806	-0-	23	1	8821	3	N	-0-					-0-
05	11005	X	8970	-0-	-2035	-0-	23	1	8947	3	N	-0-					-0-
06	10230	X	8402	-0-	-1828	-0-	22	1	8380	3	N	-0-					-0-
07	10261	X	8571	-0-	-1690	-0-	25	1	8546	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 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
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	162	1	3591	2	N	-0-					-0-
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	171	1	3775	2	N	-0-					-0-
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	160	1	3640	2	N	-0-					-0-
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	170	1	3781	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3245	-0-	-565	-0-	131	1	3114	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3844	-0-	-93	-0-	155	1	3689	2	N	-0-					-0-

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
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	106	1	2301	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2453	-0-	-58	-0-	108	1	2345	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	96	1	2241	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	106	1	2374	2	N	-0-					-0-
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	99	1	2356	2	N	-0-					-0-
*07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	100	1	2405	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
02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	797	1	5068	2	N	-0-					-0-
03	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	890	1	6003	2	N	-0-					-0-
04	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	868	1	5991	2	N	-0-					-0-
05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	894	1	6064	2	N	-0-					-0-
06	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	871	1	5926	2	N	-0-					-0-
*07	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	918	1	6576	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
02	8400	X	7063	-0-	-1337	-0-	244	1	6819	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	8262	-0-	-325	-0-	276	1	7986	2	N	-0-					-0-
04	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	296	1	8519	2	N	-0-					-0-
05	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	320	1	9144	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	7798	-0-	-182	-0-	268	1	7530	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	6876	-0-	-2238	-0-	239	1	6637	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
02	4284	X	3960	-0-	-324	-0-	137	1	3823	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4385	-0-	-358	-0-	147	1	4238	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4200	-0-	-300	-0-	141	1	4059	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4302	-0-	-255	-0-	145	1	4157	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4150	-0-	-260	-0-	143	1	4007	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4259	-0-	-112	-0-	148	1	4111	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 #: 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
02	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	302	1	6697	2	N	-0-					-0-
03	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	299	1	6634	2	N	-0-					-0-
04	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	285	1	6347	2	N	-0-					-0-
05	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	299	1	6573	2	N	-0-					-0-
06	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	267	1	6421	2	N	-0-					-0-
*07	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	280	1	6698	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
02	5124	X	3688	-0-	-1436	-0-	127	1	3561	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	3505	-0-	-1889	-0-	117	1	3388	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3070	-0-	-1370	-0-	199	1	2871	2	N	-0-					-0-
05	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	522	1	5185	2	N	-0-					-0-
06	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	505	1	4905	2	N	-0-					-0-
*07	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	521	1	5003	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
02	5572	X	5481	-0-	-91	-0-	18	1	5463	3	Y	-0-					-0-
03	6169	X	6032	-0-	-137	-0-	17	1	6015	3	Y	-0-					-0-
04	5940	X	5781	-0-	-159	-0-	15	1	5766	3	Y	-0-					-0-
05	6138	X	5986	-0-	-152	-0-	15	1	5971	3	Y	-0-					-0-
06	5880	X	5751	-0-	-129	-0-	15	1	5736	3	Y	-0-					-0-
07	6076	X	5951	-0-	-125	-0-	17	1	5934	3	Y	-0-					-0-

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
02	4368	X	4008	-0-	-360	-0-	138	1	3870	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4591	-0-	-245	-0-	153	1	4438	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4473	-0-	-207	-0-	150	1	4323	2	N	-0-					-0-
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	157	1	4481	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4275	-0-	-165	-0-	147	1	4128	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4556	-0-	-63	-0-	158	1	4398	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
02	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	44	1	13218	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	33	1	11964	3	Y	-0-					-0-
04	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	27	1	10540	3	Y	-0-					-0-
05	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	26	1	9908	3	Y	-0-					-0-
06	10290	X	8968	-0-	-1322	-0-	23	1	8945	3	Y	-0-					-0-
07	10633	X	7985	-0-	-2648	-0-	23	1	7962	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
02	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	325	1	9102	2	N	-0-					-0-
03	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	346	1	9991	2	N	-0-					-0-
04	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	333	1	9580	2	N	-0-					-0-
05	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	340	1	9722	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	325	1	9125	2	N	-0-					-0-
*07	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	346	1	9636	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 #: 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
02	16853	X	16853	-0-	-0-	-0-	56	1	16797	3	N	-0-			-0-
03	17616	X	17616	-0-	-0-	-0-	49	1	17567	3	N	-0-			-0-
04	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	41	1	15664	3	N	-0-			-0-
05	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	41	1	15798	3	N	-0-			-0-
06	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	38	1	14653	3	N	-0-			-0-
*07	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	43	1	14670	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
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	105	1	2932	2	N	-0-			-0-
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	117	1	3376	2	N	-0-			-0-
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	115	1	3294	2	N	-0-			-0-
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	118	1	3379	2	N	-0-			-0-
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	113	1	3178	2	N	-0-			-0-
*07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	117	1	3260	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
02	12096	X	11433	-0-	-663	-0-	395	1	11038	2	N	-0-			-0-
03	13392	X	11114	-0-	-2278	-0-	372	1	10742	2	N	-0-			-0-
04	12960	X	12241	-0-	-719	-0-	411	1	11830	2	N	-0-			-0-
05	12927	X	12542	-0-	-385	-0-	424	1	12118	2	N	-0-			-0-
06	12240	X	11875	-0-	-365	-0-	409	1	11466	2	N	-0-			-0-
07	12648	X	12159	-0-	-489	-0-	422	1	11737	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
02	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	384	1	8369	2	N	-0-			-0-
03	9145	X	8753	-0-	-392	-0-	384	1	8369	2	N	-0-			-0-
04	8850	X	8338	-0-	-512	-0-	347	1	7991	2	N	-0-			-0-
05	9145	X	8513	-0-	-632	-0-	355	1	8158	2	N	-0-			-0-
06	8760	X	8215	-0-	-545	-0-	341	1	7874	2	N	-0-			-0-
07	8742	X	8352	-0-	-390	-0-	342	1	8010	2	N	-0-			-0-

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
02	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	997	1	5171	3	N	-0-			-0-
03	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	1065	1	4932	3	N	-0-			-0-
04	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	1035	1	4854	3	N	-0-			-0-
05	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	1090	1	5725	3	N	-0-			-0-
06	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	992	1	4522	3	N	-0-			-0-
*07	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	1064	1	5800	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
02	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	14	1	4213	3	Y	-0-			-0-
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	12	1	4147	3	Y	-0-			-0-
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	11	1	4142	3	Y	-0-			-0-
05	4185	X	4154	-0-	-31	-0-	11	1	4143	3	Y	-0-			-0-
06	4050	X	2604	-0-	-1446	-0-	7	1	2597	3	Y	-0-			-0-
07	4185	X	999	-0-	-3186	-0-	3	1	992	3	Y	4			4
							4	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	6748	X	5560	-0-	-1188	-0-	18	1	5542	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	6150	-0-	-298	-0-	17	1	6133	3	N	-0-					-0-
04	6240	X	5901	-0-	-339	-0-	15	1	5886	3	N	-0-					-0-
05	6417	X	6132	-0-	-285	-0-	16	1	6116	3	N	-0-					-0-
06	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	17	1	6516	3	N	-0-					-0-
*07	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	18	1	6286	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
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	5	1	1493	3	Y	44	47	1			-0-
							48	9									
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	5	1	1627	3	Y	19	7	1			12
							21	9									
04	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	4	1	1446	3	Y	2	14	1			-0-
							2	9									
05	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	4	1	1471	3	Y	33					33
							36	9									
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	4	1	1477	3	Y	-0-	16	1			17
*07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	4	1	1531	3	Y	1	1	1			17
							1	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
02	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	57	1	17118	3	N	-0-					-0-
03	18396	X	18396	-0-	-0-	-0-	51	1	18345	3	N	-0-					-0-
04	18289	X	18289	-0-	-0-	-0-	47	1	18242	3	N	-0-					-0-
05	18039	X	18039	-0-	-0-	-0-	47	1	17992	3	N	-0-					-0-
06	16463	X	16463	-0-	-0-	-0-	43	1	16420	3	N	-0-					-0-
*07	17120	X	17120	-0-	-0-	-0-	49	1	17071	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
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	135	1	2999	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3180	-0-	-106	-0-	137	1	3043	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3243	-0-	-87	-0-	137	1	3106	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3321	-0-	-120	-0-	143	1	3178	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3198	-0-	-132	-0-	130	1	3068	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3032	-0-	-316	-0-	122	1	2910	2	N	-0-					-0-

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
02	7028	X	6963	-0-	-65	-0-	23	1	6940	3	N	-0-					-0-
03	7595	X	7353	-0-	-242	-0-	20	1	7333	3	N	-0-					-0-
04	7350	X	6919	-0-	-431	-0-	18	1	6901	3	N	-0-					-0-
05	7719	X	6716	-0-	-1003	-0-	17	1	6699	3	N	-0-					-0-
06	7470	X	6729	-0-	-741	-0-	17	1	6712	3	N	-0-					-0-
07	7719	X	6539	-0-	-1180	-0-	19	1	6520	3	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 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
02	7728	X	6672	-0-	-1056	-0-	230	1	6442	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	7556	-0-	-1000	-0-	253	1	7303	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	7285	-0-	-995	-0-	245	1	7040	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	7427	-0-	-788	-0-	251	1	7176	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7191	-0-	-759	-0-	247	1	6944	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7031	-0-	-533	-0-	244	1	6787	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 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
02	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	249	1	1654	2	N	-0-					-0-
03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	328	1	2179	2	N	-0-					-0-
04	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	274	1	1805	2	N	-0-					-0-
05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	359	1	2310	2	N	-0-					-0-
06	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	284	1	1886	2	N	-0-					-0-
*07	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	240	1	1756	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6996 - 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
02	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	25	1	7460	3	N	-0-					-0-
03	7936	X	7753	-0-	-183	-0-	21	1	7732	3	N	-0-					-0-
04	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	20	1	7773	3	N	-0-					-0-
05	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	22	1	8327	3	N	-0-					-0-
06	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	21	1	7914	3	N	-0-					-0-
07	7936	X	7820	-0-	-116	-0-	23	1	7797	3	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 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
02	11816	X	11649	-0-	-167	-0-	39	1	11610	3	N	-0-					-0-
03	13082	X	12757	-0-	-325	-0-	35	1	12722	3	N	-0-					-0-
04	12570	X	12345	-0-	-225	-0-	32	1	12313	3	N	-0-					-0-
05	12989	X	12704	-0-	-285	-0-	33	1	12671	3	N	-0-					-0-
06	12480	X	11543	-0-	-937	-0-	30	1	11513	3	N	-0-					-0-
07	12896	X	10356	-0-	-2540	-0-	30	1	10326	3	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 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
02	6720	X	6027	-0-	-693	-0-	243	1	5784	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6302	-0-	-1107	-0-	274	1	6028	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6527	-0-	-643	-0-	274	1	6253	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6467	-0-	-756	-0-	279	1	6188	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6434	-0-	-526	-0-	261	1	6173	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	5820	-0-	-938	-0-	236	1	5584	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 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
02	4088	X	3988	-0-	-100	-0-	521	1	3467	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3185	-0-	-1248	-0-	416	1	2769	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	2770	-0-	-1340	-0-	365	1	2405	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3126	-0-	-966	-0-	421	1	2705	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	2338	-0-	-1622	-0-	305	1	2033	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	2096	-0-	-1996	-0-	252	1	1844	2	N	-0-					-0-

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
02	5096	X	4958	-0-	-138	-0-	16	1	4942	3	N	-0-					-0-
03	5642	X	5329	-0-	-313	-0-	15	1	5314	3	N	-0-					-0-
04	5400	X	5204	-0-	-196	-0-	14	1	5190	3	N	-0-					-0-
05	5580	X	5445	-0-	-135	-0-	14	1	5431	3	N	-0-					-0-
06	5310	X	5308	-0-	-2	-0-	14	1	5294	3	N	-0-					-0-
07	5487	X	5369	-0-	-118	-0-	16	1	5353	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
02	8092	X	7926	-0-	-166	-0-	274	1	7652	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8742	-0-	-217	-0-	292	1	8450	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	8130	-0-	-540	-0-	273	1	7857	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	8271	-0-	-688	-0-	280	1	7991	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	8372	-0-	-298	-0-	288	1	8084	2	N	-0-					-0-
*07	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	312	1	8681	2	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 #: 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
02	6552	X	5719	-0-	-833	-0-	197	1	5522	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	6392	-0-	-676	-0-	214	1	6178	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	5960	-0-	-700	-0-	200	1	5760	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	6028	-0-	-575	-0-	204	1	5824	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5736	-0-	-654	-0-	197	1	5539	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5881	-0-	-505	-0-	204	1	5677	2	N	-0-					-0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

02	4284	X	3979	-0-	-305	-0-	18	1	3953	3	Y	7					41
							8	9									
03	4743	X	4417	-0-	-326	-0-	16	1	4401	3	Y	-0-	41	1			-0-
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	15	1	4233	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4402	X	4395	-0-	-7	-0-	15	1	4379	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4260	X	4259	-0-	-1	-0-	15	1	4244	3	Y	-0-					-0-
*07	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	17	1	4420	3	Y	42					42
							46	9									

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 11092

02	14224	X	13587	-0-	-637	-0-	469	1	13118	2	Y	-0-					-0-
03	15748	X	15130	-0-	-618	-0-	506	1	14624	2	Y	-0-					-0-
04	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	502	1	14431	2	Y	-0-					-0-
05	15221	X	15190	-0-	-31	-0-	514	1	14676	2	Y	-0-					-0-
06	14730	X	14422	-0-	-308	-0-	496	1	13926	2	Y	-0-					-0-
07	15438	X	14799	-0-	-639	-0-	514	1	14285	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

02	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	40	1	12153	3	N	-0-					-0-
03	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	36	1	12981	3	N	-0-					-0-
04	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	32	1	12315	3	N	-0-					-0-
05	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	33	1	12760	3	N	-0-					-0-
06	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	32	1	12273	3	N	-0-					-0-
*07	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	35	1	12203	3	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

02	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	458	1	12807	2	N	-0-					-0-
03	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	488	1	14112	2	N	-0-					-0-
04	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	466	1	13398	2	N	-0-					-0-
05	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	481	1	13760	2	N	-0-					-0-
06	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	461	1	12939	2	N	-0-					-0-
*07	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	468	1	13016	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

02	11340	X	10824	-0-	-516	-0-	374	1	10450	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	12077	-0-	-478	-0-	404	1	11673	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	11473	-0-	-407	-0-	386	1	11087	2	N	-0-					-0-
05	12152	X	11470	-0-	-682	-0-	388	1	11082	2	N	-0-					-0-
06	11760	X	11224	-0-	-536	-0-	386	1	10838	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	11227	-0-	-832	-0-	390	1	10837	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 #: 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
02	16184	X	13718	-0-	-2466	-0-	473	1	13245	2	N	-0-			-0-
03	17143	X	15473	-0-	-1670	-0-	517	1	14956	2	N	-0-			-0-
04	16590	X	14912	-0-	-1678	-0-	501	1	14411	2	N	-0-			-0-
05	16182	X	15240	-0-	-942	-0-	515	1	14725	2	N	-0-			-0-
06	15660	X	14299	-0-	-1361	-0-	492	1	13807	2	N	-0-			-0-
07	15469	X	14513	-0-	-956	-0-	504	1	14009	2	N	-0-			-0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

02	7560	X	7255	-0-	-305	-0-	24	1	7231	3	N	-0-			-0-
03	8184	X	7996	-0-	-188	-0-	22	1	7974	3	N	-0-			-0-
04	7920	X	7746	-0-	-174	-0-	20	1	7726	3	N	-0-			-0-
05	8091	X	7971	-0-	-120	-0-	21	1	7950	3	N	-0-			-0-
06	7770	X	7699	-0-	-71	-0-	20	1	7679	3	N	-0-			-0-
07	8029	X	7881	-0-	-148	-0-	23	1	7858	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

02	9240	X	8572	-0-	-668	-0-	296	1	8276	2	N	-0-			-0-
03	10230	X	9146	-0-	-1084	-0-	306	1	8840	2	N	-0-			-0-
04	9540	X	8823	-0-	-717	-0-	297	1	8526	2	N	-0-			-0-
05	9672	X	8802	-0-	-870	-0-	298	1	8504	2	N	-0-			-0-
06	9360	X	8888	-0-	-472	-0-	306	1	8582	2	N	-0-			-0-
07	9486	X	9189	-0-	-297	-0-	319	1	8870	2	N	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7200 - 9820

02	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	41	1	12498	3	N	-0-			-0-
03	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	38	1	13672	3	N	-0-			-0-
04	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	34	1	12996	3	N	-0-			-0-
05	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	35	1	13420	3	N	-0-			-0-
06	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	33	1	12686	3	N	-0-			-0-
*07	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	38	1	12952	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

02	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	211	1	5896	2	N	-0-			-0-
03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	224	1	6467	2	N	-0-			-0-
04	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	206	1	5923	2	N	-0-			-0-
05	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	213	1	6096	2	N	-0-			-0-
06	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	204	1	5716	2	N	-0-			-0-
*07	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	208	1	5783	2	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7861 - 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
02	11256	X	10272	-0-	-984	-0-	34	1	10210	3	N	25	178	1			32
							28	9									
03	12245	X	11418	-0-	-827	-0-	31	1	11329	3	N	53					85
							58	9									
04	11520	X	11317	-0-	-203	-0-	29	1	11240	3	N	44					129
							48	9									
05	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	34	1	13063	3	N	48					177
							53	9									
06	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	33	1	12579	3	N	29	161	1			45
							32	9									
*07	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	37	1	12714	3	N	35					80
							39	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

02	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	547	1	6677	2	N	-0-					-0-
03	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	603	1	7566	2	N	-0-					-0-
04	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	557	1	6537	2	N	-0-					-0-
05	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	601	1	7419	2	N	-0-					-0-
06	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	604	1	7686	2	N	-0-					-0-
*07	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	627	1	7962	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

02	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	304	1	8518	2	N	-0-					-0-
03	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	331	1	9567	2	N	-0-					-0-
04	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	316	1	9080	2	N	-0-					-0-
05	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	322	1	9209	2	N	-0-					-0-
06	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	320	1	8978	2	N	-0-					-0-
*07	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	329	1	9144	2	N	-0-					-0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

02	2884	X	2797	-0-	-87	-0-	61	1	2615	3	Y	110	180	1			49
							121	9									
03	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	63	1	2865	3	Y	43	67	1			25
							47	9									
04	3000	X	2951	-0-	-49	-0-	62	1	2827	3	Y	56	81	1			-0-
							62	9									
05	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	61	1	2885	3	Y	22	2	1			20
							24	9									
06	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	51	1	2780	3	Y	72	92	1			-0-
							79	9									
07	3038	N	2767	-0-	-271	-0-	68	1	2658	3	Y	37	4	1			33
							41	9									

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

02	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	349	1	3998	3	Y	-0-					-0-
03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	384	1	4441	3	Y	-0-					-0-
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	371	1	4252	3	Y	-0-					-0-
05	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	383	1	4332	3	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	371	1	4279	3	Y	-0-					-0-
*07	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	385	1	4326	3	Y	183	183	1			-0-
							201	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 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
02	5208	X	4819	-0-	-389	-0-	16	1	4803	3	N	-0-					-0-
03	5766	X	5383	-0-	-383	-0-	15	1	5368	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	4946	-0-	-574	-0-	13	1	4933	3	N	-0-					-0-
05	5704	X	5004	-0-	-700	-0-	13	1	4991	3	N	-0-					-0-
06	5250	X	4616	-0-	-634	-0-	12	1	4604	3	N	-0-					-0-
07	5394	X	4462	-0-	-932	-0-	13	1	4449	3	N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

02	3136	X	3017	-0-	-119	-0-	13	1	3000	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	3441	X	3382	-0-	-59	-0-	12	1	3369	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3330	X	3243	-0-	-87	-0-	11	1	3232	3	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3218	-0-	-192	-0-	11	1	3207	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3080	-0-	-220	-0-	11	1	3069	3	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3197	-0-	-182	-0-	12	1	3185	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

02	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	47	1	14231	3	Y	-0-					-0-
03	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	37	1	13478	3	Y	-0-					-0-
04	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	30	1	11571	3	Y	-0-					-0-
05	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	28	1	10799	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
06	DLQ G-10		9791	-0-	9791	9791	25	1	9765	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	19480	X	9689	-0-	-9791	-0-	28	1	9661	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

02	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	18	1	5474	3	N	-0-					-0-
03	6417	X	5994	-0-	-423	-0-	17	1	5977	3	N	-0-					-0-
04	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	17	1	6348	3	N	-0-					-0-
05	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	18	1	6917	3	N	-0-					-0-
06	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	16	1	6279	3	N	-0-					-0-
07	6572	X	6536	-0-	-36	-0-	19	1	6517	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

02	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	18	1	5404	3	Y	-0-					-0-
03	6107	X	5757	-0-	-350	-0-	16	1	5741	3	Y	-0-					-0-
04	5910	X	5518	-0-	-392	-0-	14	1	5504	3	Y	-0-					-0-
05	6107	X	5669	-0-	-438	-0-	15	1	5654	3	Y	-0-					-0-
06	5250	X	5201	-0-	-49	-0-	13	1	5188	3	Y	-0-					-0-
07	5425	X	4833	-0-	-592	-0-	14	1	4819	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7160 - 10585

02	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	36	1	10757	3	N	-0-					-0-
03	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	33	1	11880	3	N	-0-					-0-
04	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	30	1	11415	3	N	-0-					-0-
05	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	28	1	10969	3	N	-0-					-0-
06	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	29	1	11159	3	N	-0-					-0-
*07	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	33	1	11397	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, 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
02	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	6583	3	Y	1	1	1			-0-
03	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	20	1	7322	3	Y	-0-					-0-
04	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	19	1	7262	3	Y	-0-					-0-
05	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	19	1	7430	3	Y	-0-					-0-
06	7140	X	6827	-0-	-313	-0-	18	1	6809	3	Y	-0-					-0-
07	7378	X	7026	-0-	-352	-0-	20	1	7006	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
02	5152	X	4700	-0-	-452	-0-	16	1	4684	3	N	-0-					-0-
03	5673	X	5356	-0-	-317	-0-	15	1	5341	3	N	-0-					-0-
04	5310	X	5117	-0-	-193	-0-	13	1	5104	3	N	-0-					-0-
05	5487	X	5130	-0-	-357	-0-	13	1	5117	3	N	-0-					-0-
06	5220	X	5163	-0-	-57	-0-	13	1	5150	3	N	-0-					-0-
*07	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	18	1	6241	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
02	3584	X	2281	-0-	-1303	-0-	8	1	2273	3	N	-0-					-0-
03	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	7	1	2614	3	N	-0-					-0-
04	2640	X	2238	-0-	-402	-0-	6	1	2232	3	N	-0-					-0-
05	2728	X	2155	-0-	-573	-0-	6	1	2149	3	N	-0-					-0-
06	2640	X	2014	-0-	-626	-0-	5	1	2009	3	N	-0-					-0-
07	2635	X	1985	-0-	-650	-0-	6	1	1979	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
02	23126	X	23126	-0-	-0-	-0-	798	1	22328	2	N	-0-					-0-
03	22718	X	22718	-0-	-0-	-0-	759	1	21959	2	N	-0-					-0-
04	21847	X	21847	-0-	-0-	-0-	734	1	21113	2	N	-0-					-0-
05	22390	X	22390	-0-	-0-	-0-	757	1	21633	2	N	-0-					-0-
06	20220	X	20220	-0-	-0-	-0-	696	1	19524	2	N	-0-					-0-
*07	20269	X	20269	-0-	-0-	-0-	703	1	19566	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
02	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	25	1	7634	3	N	-0-					-0-
03	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	23	1	8243	3	N	-0-					-0-
04	7890	X	7426	-0-	-464	-0-	19	1	7407	3	N	-0-					-0-
05	8494	X	8127	-0-	-367	-0-	21	1	8106	3	N	-0-					-0-
06	8220	X	7464	-0-	-756	-0-	19	1	7445	3	N	-0-					-0-
07	8494	X	7478	-0-	-1016	-0-	22	1	7456	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
02	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	544	1	15215	2	N	-0-					-0-
03	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	542	1	15674	2	N	-0-					-0-
04	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	545	1	15657	2	N	-0-					-0-
05	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	585	1	16715	2	N	-0-					-0-
06	16545	X	16545	-0-	-0-	-0-	569	1	15976	2	N	-0-					-0-
*07	17490	X	17490	-0-	-0-	-0-	607	1	16883	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
02	6636	X	6496	-0-	-140	-0-	21	1	6475	3	N	-0-					-0-
03	7347	X	6872	-0-	-475	-0-	19	1	6853	3	N	-0-					-0-
04	7110	X	6257	-0-	-853	-0-	16	1	6241	3	N	-0-					-0-
05	7347	X	6935	-0-	-412	-0-	18	1	6917	3	N	-0-					-0-
06	7110	X	6460	-0-	-650	-0-	17	1	6443	3	N	-0-					-0-
07	7192	X	6768	-0-	-424	-0-	20	1	6748	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 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
02	9968	X	9697	-0-	-271	-0-	32	1	9665	3	N	-0-					-0-
03	11036	X	10593	-0-	-443	-0-	29	1	10564	3	N	-0-					-0-
04	10590	X	10072	-0-	-518	-0-	26	1	10046	3	N	-0-					-0-
05	10819	X	10442	-0-	-377	-0-	27	1	10415	3	N	-0-					-0-
06	10380	X	9987	-0-	-393	-0-	26	1	9961	3	N	-0-					-0-
07	10726	X	10132	-0-	-594	-0-	29	1	10103	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 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
02	7504	X	3698	-0-	-3806	-0-	128	1	3570	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	7370	-0-	-938	-0-	246	1	7124	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	7279	-0-	-491	-0-	245	1	7034	2	N	-0-					-0-
05	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	252	1	7198	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6213	-0-	-927	-0-	214	1	5999	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6187	-0-	-1346	-0-	215	1	5972	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 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
02	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	224	1	4970	2	N	-0-					-0-
03	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	219	1	4878	2	N	-0-					-0-
04	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	219	1	4963	2	N	-0-					-0-
05	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	239	1	5337	2	N	-0-					-0-
06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	219	1	5197	2	N	-0-					-0-
*07	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	226	1	5358	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5068	X	4369	-0-	-699	-0-	14	1	4355	3	Y	-0-					-0-
03	5208	X	4979	-0-	-229	-0-	14	1	4965	3	Y	-0-					-0-
04	5040	X	4829	-0-	-211	-0-	12	1	4773	3	Y	40					40
							44	9									
05	4991	X	4942	-0-	-49	-0-	13	1	4842	3	Y	79	119	1			-0-
							87	9									
06	DLQ G-10		4697	-0-	4697	4697	12	1	4683	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	9537	X	4840	-0-	-4697	-0-	14	1	4826	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 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
02	7308	X	7258	-0-	-50	-0-	24	1	7234	3	N	-0-					-0-
03	7967	X	7944	-0-	-23	-0-	22	1	7922	3	N	-0-					-0-
04	7620	X	7554	-0-	-66	-0-	20	1	7534	3	N	-0-					-0-
05	8029	X	7196	-0-	-833	-0-	19	1	7177	3	N	-0-					-0-
06	7770	X	7511	-0-	-259	-0-	19	1	7492	3	N	-0-					-0-
07	8029	X	7613	-0-	-416	-0-	22	1	7591	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
02	7756	X	7566	-0-	-190	-0-	25	1	7541	3	Y	-0-					-0-
03	8680	X	8284	-0-	-396	-0-	23	1	8261	3	Y	-0-					-0-
04	8400	X	7904	-0-	-496	-0-	21	1	7883	3	Y	-0-					-0-
05	8680	X	8027	-0-	-653	-0-	21	1	8006	3	Y	-0-					-0-
06	8220	X	7650	-0-	-570	-0-	20	1	7630	3	Y	-0-					-0-
07	8370	X	7808	-0-	-562	-0-	23	1	7785	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
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	148	1	3240	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3325	-0-	-209	-0-	145	1	3180	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3205	-0-	-215	-0-	140	1	3065	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3262	-0-	-148	-0-	142	1	3120	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3154	-0-	-146	-0-	127	1	3027	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3269	-0-	-110	-0-	133	1	3136	2	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
02	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	513	1	14361	2	N	-0-					-0-
03	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	535	1	15475	2	N	-0-					-0-
04	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	493	1	14164	2	N	-0-					-0-
05	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	489	1	13976	2	N	-0-					-0-
06	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	466	1	13083	2	N	-0-					-0-
*07	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	472	1	13120	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
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	417	1	3644	2	N	-0-					-0-
03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	496	1	4847	2	N	-0-					-0-
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	447	1	4880	2	N	-0-					-0-
05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	376	1	4007	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3779	-0-	-241	-0-	307	1	3472	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3503	-0-	-651	-0-	285	1	3218	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
02	11396	X	9853	-0-	-1543	-0-	429	1	9424	2	N	-0-					-0-
03	12183	X	10183	-0-	-2000	-0-	444	1	9739	2	N	-0-					-0-
04	11610	X	10336	-0-	-1274	-0-	438	1	9898	2	N	-0-					-0-
05	11563	X	10467	-0-	-1096	-0-	448	1	10019	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	9795	-0-	-135	-0-	397	1	9398	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	9849	-0-	-846	-0-	411	1	9438	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
02	6524	X	5692	-0-	-832	-0-	287	1	5405	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6979	-0-	-244	-0-	300	1	6679	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6651	-0-	-339	-0-	281	1	6370	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	5808	-0-	-1322	-0-	248	1	5560	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6272	-0-	-478	-0-	253	1	6019	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6692	-0-	-283	-0-	271	1	6421	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
02	4676	X	4638	-0-	-38	-0-	15	1	4623	3	N	-0-					-0-
03	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	14	1	4899	3	N	-0-					-0-
04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	12	1	4724	3	N	-0-					-0-
05	5146	X	4322	-0-	-824	-0-	11	1	4311	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	4274	-0-	-706	-0-	11	1	4263	3	N	-0-					-0-
07	5146	X	4250	-0-	-896	-0-	12	1	4238	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
02	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	458	1	12802	2	N	-0-					-0-
03	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	487	1	14082	2	N	-0-					-0-
04	13929	X	13929	-0-	-0-	-0-	468	1	13461	2	N	-0-					-0-
05	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	478	1	13648	2	N	-0-					-0-
06	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	455	1	12782	2	N	-0-					-0-
*07	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	464	1	12895	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 9074

02	5180	X	5129	-0-	-51	-0-	223	1	4906	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5034	-0-	-825	-0-	219	1	4815	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	4565	-0-	-1105	-0-	194	1	4371	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	4820	-0-	-1039	-0-	207	1	4613	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	4683	-0-	-837	-0-	189	1	4494	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4860	-0-	-441	-0-	196	1	4664	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	8	1	2528	3	Y	-0-					19
03	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	8	1	2854	3	Y	-0-					19
04	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	7	1	2866	3	Y	82	101	1			-0-
							90	9									
05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	8	1	2908	3	Y	-0-					-0-
06	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	7	1	2872	3	Y	-0-					-0-
07	3038	N	2951	-0-	-87	-0-	9	1	2942	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

02	9352	X	8739	-0-	-613	-0-	302	1	8437	2	N	-0-					-0-
03	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	344	1	9953	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	9533	-0-	-397	-0-	320	1	9213	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	9998	-0-	-201	-0-	338	1	9660	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	9508	-0-	-452	-0-	327	1	9181	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	9959	-0-	-333	-0-	346	1	9613	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

02	14672	X	13865	-0-	-807	-0-	478	1	13387	2	N	-0-					-0-
03	16120	X	15197	-0-	-923	-0-	508	1	14689	2	N	-0-					-0-
04	15480	X	14517	-0-	-963	-0-	488	1	14029	2	N	-0-					-0-
05	15996	X	14702	-0-	-1294	-0-	497	1	14205	2	N	-0-					-0-
06	15480	X	14010	-0-	-1470	-0-	482	1	13528	2	N	-0-					-0-
07	15345	X	14349	-0-	-996	-0-	498	1	13851	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237388 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7295 - 8874

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2019 - P/A 02/21/19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	8	1	2273	3	Y	35	47	1			11
							39	9									
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	7	1	2536	3	Y	69	7	1			73
							76	9									
04	2460	N	2323	-0-	-137	-0-	6	1	2291	3	Y	24	62	1			35
							26	9									
05	2573	N	2496	-0-	-77	-0-	6	1	2448	3	Y	38	71	1			2
							42	9									
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	6	1	2345	3	Y	27	1	1			28
							30	9									
*07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	7	1	2430	3	Y	54					82
							59	9									

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

02	7616	X	6288	-0-	-1328	-0-	272	1	6016	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	7061	-0-	-1340	-0-	305	1	6756	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	6991	-0-	-659	-0-	296	1	6695	2	N	-0-					-0-
05	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	311	1	6987	2	N	-0-					-0-
06	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	282	1	6777	2	N	-0-					-0-
*07	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	295	1	7012	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

02	5964	X	5553	-0-	-411	-0-	18	1	5535	3	N	-0-					-0-
03	6541	X	6135	-0-	-406	-0-	17	1	6118	3	N	-0-					-0-
04	6240	X	5574	-0-	-666	-0-	14	1	5560	3	N	-0-					-0-
05	6386	X	5772	-0-	-614	-0-	15	1	5757	3	N	-0-					-0-
06	5970	X	5395	-0-	-575	-0-	14	1	5381	3	N	-0-					-0-
07	6138	X	5814	-0-	-324	-0-	17	1	5797	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

02	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	22	1	6603	3	N	-0-					-0-
03	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	21	1	7429	3	N	-0-					-0-
04	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	19	1	7127	3	N	-0-					-0-
05	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	19	1	7225	3	N	-0-					-0-
06	6960	X	6913	-0-	-47	-0-	18	1	6895	3	N	-0-					-0-
07	7192	X	7082	-0-	-110	-0-	20	1	7062	3	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

02	1932	N	1843	-0-	-89	-0-	79	1	1764	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1898	-0-	-179	-0-	81	1	1817	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1795	-0-	-215	-0-	76	1	1719	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	70	1	1560	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1485	-0-	-345	-0-	59	1	1426	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1638	-0-	-222	-0-	66	1	1572	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

02	4732	X	-0-	-0-	-4732	-0-					N	-0-					-0-
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	2940	X	2505	-0-	-435	-0-	49	1	2456	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	1736	-0-	-1457	-0-	5	1	1731	3	Y	-0-					-0-
04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	246	1	3562	3	Y	-0-					-0-
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	346	1	4470	3	Y	-0-					-0-
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	336	1	4073	3	Y	-0-					-0-
*07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	343	1	3896	3	Y	-0-					-0-

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
02	4312	X	4169	-0-	-143	-0-	14	1	4155	3	Y	-0-					-0-
03	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	14	1	4989	3	Y	-0-					-0-
04	4620	X	4566	-0-	-54	-0-	12	1	4554	3	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4426	-0-	-348	-0-	11	1	4415	3	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4229	-0-	-361	-0-	11	1	4218	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4344	-0-	-399	-0-	13	1	4331	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
02	5124	X	5028	-0-	-96	-0-	174	1	4854	2	N	-0-					-0-
03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	201	1	5815	2	N	-0-					-0-
04	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	199	1	5724	2	N	-0-					-0-
05	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	211	1	6033	2	N	-0-					-0-
06	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	208	1	5850	2	N	-0-					-0-
*07	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	219	1	6087	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
02	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	390	1	7382	2	N	-0-					-0-
03	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	345	1	6550	2	N	-0-					-0-
04	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	354	1	6385	2	N	-0-					-0-
05	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	371	1	6450	2	N	-0-					-0-
06	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	352	1	6224	2	N	-0-					-0-
*07	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	338	1	6023	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
02	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	636	1	14066	2	N	-0-					-0-
03	14105	X	13929	-0-	-176	-0-	603	1	13326	2	N	-0-					-0-
04	13650	X	13328	-0-	-322	-0-	565	1	12763	2	N	-0-					-0-
05	14105	X	13597	-0-	-508	-0-	578	1	13019	2	N	-0-					-0-
06	13560	X	12984	-0-	-576	-0-	520	1	12464	2	N	-0-					-0-
07	13919	X	13148	-0-	-771	-0-	532	1	12616	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
02	4144	X	4121	-0-	-23	-0-	14	1	4107	3	N	-0-					-0-
03	4588	X	4387	-0-	-201	-0-	12	1	4375	3	N	-0-					-0-
04	4320	X	4134	-0-	-186	-0-	11	1	4123	3	N	-0-					-0-
05	4557	X	4424	-0-	-133	-0-	11	1	4413	3	N	-0-					-0-
06	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	12	1	4528	3	N	-0-					-0-
07	4557	X	4392	-0-	-165	-0-	13	1	4379	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
02	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	19	1	5864	3	N	-0-					-0-
03	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	19	1	6985	3	N	-0-					-0-
04	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	19	1	7376	3	N	-0-					-0-
05	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	18	1	7044	3	N	-0-					-0-
06	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	17	1	6604	3	N	-0-					-0-
*07	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	18	1	6233	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
02	8400	X	6996	-0-	-1404	-0-	23	1	6973	3	Y	-0-			-0-
03	7967	X	7415	-0-	-552	-0-	20	1	7395	3	Y	-0-			-0-
04	7710	X	6935	-0-	-775	-0-	18	1	6917	3	Y	-0-			-0-
05	7750	X	6901	-0-	-849	-0-	18	1	6883	3	Y	-0-			-0-
06	6630	X	6143	-0-	-487	-0-	16	1	6127	3	Y	-0-			-0-
07	6851	X	5949	-0-	-902	-0-	17	1	5932	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7465 - 11414

02	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	44	1	13257	3	N	-0-			-0-
03	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	39	1	14165	3	N	-0-			-0-
04	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	34	1	13145	3	N	-0-			-0-
05	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	35	1	13611	3	N	-0-			-0-
06	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	33	1	12792	3	N	-0-			-0-
07	13020	X	12990	-0-	-30	-0-	38	1	12952	3	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 9344

02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	242	1	5320	2	N	-0-			-0-
03	5890	X	5514	-0-	-376	-0-	240	1	5274	2	N	-0-			-0-
04	5820	X	5388	-0-	-432	-0-	228	1	5160	2	N	-0-			-0-
05	6014	X	5599	-0-	-415	-0-	242	1	5357	2	N	-0-			-0-
06	5820	X	5451	-0-	-369	-0-	223	1	5228	2	N	-0-			-0-
07	5704	X	5585	-0-	-119	-0-	227	1	5358	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7600 - 11030

02	39474	X	39474	-0-	-0-	-0-	130	1	39344	3	N	-0-			-0-
03	37386	X	37386	-0-	-0-	-0-	103	1	37283	3	N	-0-			-0-
04	32472	X	32472	-0-	-0-	-0-	84	1	32388	3	N	-0-			-0-
05	30270	X	30270	-0-	-0-	-0-	78	1	30192	3	N	-0-			-0-
06	27082	X	27082	-0-	-0-	-0-	70	1	27012	3	N	-0-			-0-
*07	27114	X	27114	-0-	-0-	-0-	78	1	27036	3	N	-0-			-0-

LYNNE WEIL WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

02	12488	X	11771	-0-	-717	-0-	406	1	11365	2	N	-0-			-0-
03	13826	X	13032	-0-	-794	-0-	436	1	12596	2	N	-0-			-0-
04	13320	X	12354	-0-	-966	-0-	415	1	11939	2	N	-0-			-0-
05	13485	X	12561	-0-	-924	-0-	425	1	12136	2	N	-0-			-0-
06	13050	X	11914	-0-	-1136	-0-	410	1	11504	2	N	-0-			-0-
07	13020	X	12082	-0-	-938	-0-	419	1	11663	2	N	-0-			-0-

GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255

02	3500	X	3404	-0-	-96	-0-	11	1	3393	3	N	-0-			-0-
03	3875	X	3680	-0-	-195	-0-	10	1	3670	3	N	-0-			-0-
04	3750	X	3476	-0-	-274	-0-	9	1	3467	3	N	-0-			-0-
05	3782	X	3556	-0-	-226	-0-	9	1	3547	3	N	-0-			-0-
06	3660	X	3514	-0-	-146	-0-	9	1	3505	3	N	-0-			-0-
07	3782	X	3752	-0-	-30	-0-	11	1	3741	3	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340

02	5992	X	5846	-0-	-146	-0-	19	1	5827	3	Y	-0-			-0-
03	6634	X	6433	-0-	-201	-0-	18	1	6415	3	Y	-0-			-0-
04	6420	X	6267	-0-	-153	-0-	16	1	6251	3	Y	-0-			-0-
05	6572	X	6434	-0-	-138	-0-	17	1	6417	3	Y	-0-			-0-
06	6240	X	6138	-0-	-102	-0-	16	1	6122	3	Y	-0-			-0-
07	6448	X	6296	-0-	-152	-0-	18	1	6278	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
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	12	1	3484	3	N	-0-			-0-
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	11	1	3809	3	N	-0-			-0-
04	3180	X	3086	-0-	-94	-0-	8	1	3078	3	N	-0-			-0-
05	3286	X	3137	-0-	-149	-0-	8	1	3129	3	N	-0-			-0-
06	3180	X	3089	-0-	-91	-0-	8	1	3081	3	N	-0-			-0-
07	3286	X	3108	-0-	-178	-0-	9	1	3099	3	N	-0-			-0-

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7235 - 10604

02	19908	X	18106	-0-	-1802	-0-	625	1	17481	2	N	-0-			-0-
03	22041	X	18470	-0-	-3571	-0-	617	1	17853	2	N	-0-			-0-
04	21330	X	18401	-0-	-2929	-0-	618	1	17783	2	N	-0-			-0-
05	21111	X	19942	-0-	-1169	-0-	674	1	19268	2	N	-0-			-0-
06	20430	X	18847	-0-	-1583	-0-	648	1	18199	2	N	-0-			-0-
07	20057	X	19493	-0-	-564	-0-	676	1	18817	2	N	-0-			-0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

02	12236	X	11674	-0-	-562	-0-	403	1	11271	2	N	-0-			-0-
03	13547	X	12495	-0-	-1052	-0-	418	1	12077	2	N	-0-			-0-
04	13110	X	11866	-0-	-1244	-0-	399	1	11467	2	N	-0-			-0-
05	13113	X	12060	-0-	-1053	-0-	408	1	11652	2	N	-0-			-0-
06	12690	X	11568	-0-	-1122	-0-	398	1	11170	2	N	-0-			-0-
07	12927	X	12101	-0-	-826	-0-	420	1	11681	2	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7332 - 10660

02	14728	X	14617	-0-	-111	-0-	504	1	14113	2	N	-0-			-0-
03	20902	X	20902	-0-	-0-	-0-	699	1	20203	2	N	-0-			-0-
04	19190	X	19190	-0-	-0-	-0-	645	1	18545	2	N	-0-			-0-
05	20481	X	20481	-0-	-0-	-0-	692	1	19789	2	N	-0-			-0-
06	19275	X	19275	-0-	-0-	-0-	663	1	18612	2	N	-0-			-0-
*07	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	663	1	18448	2	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

02	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	27	1	8094	3	N	-0-			-0-
03	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	25	1	8929	3	N	-0-			-0-
04	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	22	1	8605	3	N	-0-			-0-
05	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	23	1	8816	3	N	-0-			-0-
06	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	22	1	8342	3	N	-0-			-0-
*07	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	25	1	8451	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

02	9408	X	9101	-0-	-307	-0-	30	1	9071	3	N	-0-			-0-
03	10416	X	10142	-0-	-274	-0-	28	1	10114	3	N	-0-			-0-
04	9990	X	8935	-0-	-1055	-0-	23	1	8912	3	N	-0-			-0-
05	10199	X	9880	-0-	-319	-0-	26	1	9854	3	N	-0-			-0-
06	9870	X	9531	-0-	-339	-0-	25	1	9506	3	N	-0-			-0-
07	10137	X	9547	-0-	-590	-0-	28	1	9519	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

02	7420	X	7307	-0-	-113	-0-	24	1	7283	3	N	-0-			-0-
03	8153	X	8080	-0-	-73	-0-	22	1	8058	3	N	-0-			-0-
04	7890	X	7724	-0-	-166	-0-	20	1	7704	3	N	-0-			-0-
05	8091	X	7919	-0-	-172	-0-	20	1	7899	3	N	-0-			-0-
06	7830	X	7583	-0-	-247	-0-	20	1	7563	3	N	-0-			-0-
07	8091	X	7988	-0-	-103	-0-	23	1	7965	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
02	9352	X	7210	-0-	-2142	-0-	470	1	6740	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	6390	-0-	-2631	-0-	433	1	5957	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	6644	-0-	-2086	-0-	433	1	6211	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	6177	-0-	-2844	-0-	427	1	5750	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	5494	-0-	-2246	-0-	359	1	5135	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	5977	-0-	-2021	-0-	396	1	5581	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 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
02	22680	X	19122	-0-	-3558	-0-	63	1	19059	3	N	-0-					-0-
03	24056	X	20741	-0-	-3315	-0-	57	1	20684	3	N	-0-					-0-
04	22080	X	19477	-0-	-2603	-0-	51	1	19426	3	N	-0-					-0-
05	22041	X	19652	-0-	-2389	-0-	51	1	19601	3	N	-0-					-0-
06	20550	X	18687	-0-	-1863	-0-	48	1	18639	3	N	-0-					-0-
07	21173	X	19014	-0-	-2159	-0-	55	1	18959	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 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
02	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	257	1	7180	2	N	-0-					-0-
03	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	295	1	8524	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7823	-0-	-187	-0-	263	1	7560	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	7751	-0-	-526	-0-	262	1	7489	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	7414	-0-	-1106	-0-	255	1	7159	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	7564	-0-	-1240	-0-	262	1	7302	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 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
02	7364	X	7223	-0-	-141	-0-	24	1	7199	3	N	-0-					-0-
03	8153	X	7828	-0-	-325	-0-	22	1	7806	3	N	-0-					-0-
04	7890	X	7410	-0-	-480	-0-	19	1	7391	3	N	-0-					-0-
05	8153	X	7034	-0-	-1119	-0-	18	1	7016	3	N	-0-					-0-
06	7890	X	6990	-0-	-900	-0-	18	1	6972	3	N	-0-					-0-
07	7998	X	7022	-0-	-976	-0-	20	1	7002	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 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
02	3780	X	2861	-0-	-919	-0-	9	1	2852	3	N	-0-					-0-
03	4185	X	3023	-0-	-1162	-0-	8	1	3015	3	N	-0-					-0-
04	4050	X	2841	-0-	-1209	-0-	7	1	2834	3	N	-0-					-0-
05	3999	X	2914	-0-	-1085	-0-	8	1	2906	3	N	-0-					-0-
06	3060	X	2855	-0-	-205	-0-	7	1	2848	3	N	-0-					-0-
07	3162	X	2852	-0-	-310	-0-	8	1	2844	3	N	-0-					-0-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 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
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	83	1	2272	2	N	-0-					-0-
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	83	1	2381	2	N	-0-					-0-
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	89	1	2180	2	N	-0-					-0-
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	63	1	2430	2	N	-0-					-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	52	1	1852	2	N	-0-					-0-
*07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	52	1	2405	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8484	X	8283	-0-	-201	-0-	27	1	8256	3	N	-0-					-0-
03	10416	X	9213	-0-	-1203	-0-	25	1	9188	3	N	-0-					-0-
04	10080	X	9175	-0-	-905	-0-	24	1	9151	3	N	-0-					-0-
05	10416	X	9760	-0-	-656	-0-	25	1	9735	3	N	-0-					-0-
06	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	24	1	9277	3	N	-0-					-0-
*07	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	28	1	9503	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
02	9772	X	8768	-0-	-1004	-0-	29	1	8698	3	Y	37	66	1			13
							41	9									
03	10819	X	9236	-0-	-1583	-0-	25	1	9186	3	Y	23	9	1			27
							25	9									
04	10020	X	9521	-0-	-499	-0-	25	1	9471	3	Y	23					50
							25	9									
05	10354	X	9946	-0-	-408	-0-	26	1	9918	3	Y	2					52
							2	9									
06	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	25	1	9539	3	Y	2					54
							2	9									
*07	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	29	1	10025	3	Y	40	93	1			1
							44	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

02	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	20	1	5898	3	N	-0-					-0-
03	6572	X	6393	-0-	-179	-0-	18	1	6375	3	N	-0-					-0-
04	6360	X	6257	-0-	-103	-0-	16	1	6241	3	N	-0-					-0-
05	6572	X	5449	-0-	-1123	-0-	14	1	5435	3	N	-0-					-0-
06	6360	X	6306	-0-	-54	-0-	16	1	6290	3	N	-0-					-0-
07	6541	X	6276	-0-	-265	-0-	18	1	6258	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

02	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	236	1	2081	2	N	-0-					-0-
03	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	236	1	2081	2	N	-0-					-0-
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	418	1	3711	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5775	-0-	2675	2675	558	1	5217	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4872	-0-	1872	4547	485	1	4387	2	N	-0-					-0-
*07	9483	X	4936	-0-	-4547	-0-	549	1	4387	2	N	-0-					-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7855 - 11389

02	25191	X	25191	-0-	-0-	-0-	869	1	24322	2	N	-0-					-0-
03	27584	X	27584	-0-	-0-	-0-	922	1	26662	2	N	-0-					-0-
04	25596	X	25596	-0-	-0-	-0-	860	1	24736	2	N	-0-					-0-
05	25601	X	25601	-0-	-0-	-0-	865	1	24736	2	N	-0-					-0-
06	23932	X	23932	-0-	-0-	-0-	823	1	23109	2	N	-0-					-0-
*07	24049	X	24049	-0-	-0-	-0-	834	1	23215	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070

02	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	241	1	6729	2	N	-0-					-0-
03	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	241	1	6981	2	N	-0-					-0-
04	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	215	1	6183	2	N	-0-					-0-
05	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	233	1	6659	2	N	-0-					-0-
06	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	269	1	7536	2	N	-0-					-0-
*07	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	279	1	7763	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

02	14560	X	13011	-0-	-1549	-0-	449	1	12562	3	N	-0-					-0-
03	16120	X	14185	-0-	-1935	-0-	474	1	13711	3	N	-0-					-0-
04	15600	X	13719	-0-	-1881	-0-	87	1	13632	3	N	-0-					-0-
05	15252	X	13996	-0-	-1256	-0-	473	1	13523	3	N	-0-					-0-
06	14760	X	13255	-0-	-1505	-0-	413	1	12842	3	N	-0-					-0-
07	14446	X	13612	-0-	-834	-0-	472	1	13140	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
02	2688	N	2529	-0-	-159	-0-	8	1	2521	3	Y	-0-					-0-
03	2821	N	2767	-0-	-54	-0-	8	1	2759	3	Y	-0-					-0-
04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	7	1	2656	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
05	2790	N	2750	-0-	-40	-0-	7	1	2743	3	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2654	-0-	-16	-0-	7	1	2647	3	Y	-0-					-0-
07	2790	N	2761	-0-	-29	-0-	8	1	2700	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									

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
02	1316	X	19	-0-	-1297	-0-	19	1			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-
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	1038	1	2550	2	N	-0-					-0-
*07	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	1082	1	1352	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
02	2072	N	2010	-0-	-62	-0-	7	1	2003	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	1660	-0-	-665	-0-	5	1	1655	3	N	-0-					-0-
04	2130	N	1190	-0-	-940	-0-	3	1	1187	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	2091	-0-	-141	-0-	5	1	2086	3	N	-0-					-0-
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	4	1	1677	3	N	-0-					-0-
*07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	4	1	1238	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
02	11321	X	3476	-0-	-7845	-0-	11	1	3445	3	Y	18	4	1			17
							20	9									
03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	11	1	3844	3	Y	53	67	1			3
							58	9									
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	10	1	3888	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	10	1	3953	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	10	1	3806	3	Y	70	70	1			3
							77	9									
*07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	11	1	3874	3	Y	21	21	1			3
							23	9									

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
02	4060	X	2366	-0-	-1694	-0-	469	1	1897	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2299	-0-	-1173	-0-	579	1	1720	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2320	-0-	-740	-0-	556	1	1764	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2017	-0-	-1145	-0-	583	1	1434	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2046	-0-	-1014	-0-	520	1	1526	2	N	-0-					-0-
*07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	612	1	2671	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
02	5908	X	5752	-0-	-156	-0-	877	1	4875	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5816	-0-	-539	-0-	966	1	4850	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5623	-0-	-617	-0-	937	1	4686	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	5956	-0-	-492	-0-	965	1	4991	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5263	-0-	-977	-0-	934	1	4329	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5169	-0-	-1186	-0-	965	1	4204	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
02	7252	X	6329	-0-	-923	-0-	663	1	5666	3	Y	-0-					128
03	8029	X	6745	-0-	-1284	-0-	730	1	6015	3	Y	-0-					128
04	7770	X	6284	-0-	-1486	-0-	705	1	5579	3	Y	-0-					128
05	8029	X	7051	-0-	-978	-0-	729	1	6247	3	Y	68	68	1			128
							75	9									
06	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	703	1	5132	3	Y	1	1	1			128
							1	9									
*07	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	728	1	5286	3	Y	-0-					128

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304

02	8456	X	7000	-0-	-1456	-0-	283	1	6717	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	7863	-0-	-1685	-0-	340	1	7523	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	7997	-0-	-1243	-0-	335	1	7662	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	6880	-0-	-2668	-0-	293	1	6587	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	7550	-0-	-1300	-0-	305	1	7245	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	7689	-0-	-588	-0-	313	1	7376	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 8840

02	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	204	1	4546	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4646	-0-	-283	-0-	201	1	4445	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4542	-0-	-228	-0-	192	1	4350	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4690	-0-	-239	-0-	201	1	4489	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4529	-0-	-241	-0-	183	1	4346	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4639	-0-	-197	-0-	187	1	4452	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 10899

02	6916	X	6125	-0-	-791	-0-	20	1	6105	3	N	-0-					-0-
03	7192	X	6896	-0-	-296	-0-	19	1	6877	3	N	-0-					-0-
04	6720	X	6342	-0-	-378	-0-	16	1	6326	3	N	-0-					-0-
05	6944	X	6347	-0-	-597	-0-	16	1	6331	3	N	-0-					-0-
06	6720	X	6452	-0-	-268	-0-	17	1	6435	3	N	-0-					-0-
07	6882	X	6569	-0-	-313	-0-	19	1	6550	3	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8316 - 11676

02	6216	X	5641	-0-	-575	-0-	195	1	5446	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6162	-0-	-596	-0-	206	1	5956	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	6064	-0-	-326	-0-	204	1	5860	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	6236	-0-	-243	-0-	211	1	6025	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5360	-0-	-910	-0-	184	1	5176	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5571	-0-	-691	-0-	193	1	5378	2	N	-0-					-0-

DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

02	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	198	1	5533	2	N	-0-					-0-
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	211	1	6100	2	N	-0-					-0-
04	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	212	1	6091	2	N	-0-					-0-
05	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	181	1	5163	2	N	-0-					-0-
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	172	1	4813	2	N	-0-					-0-
*07	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	182	1	5048	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
02	8148	X	814	-0-	-7334	-0-	3	1	805	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	8990	X	3197	-0-	-5793	-0-	9	1	3138	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
04	8700	X	3232	-0-	-5468	-0-	8	1	3223	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	8990	X	5711	-0-	-3279	-0-	490	1	5209	3	Y	11	1	1			10
							12	9									
06	8700	X	5208	-0-	-3492	-0-	823	1	4343	3	Y	38	45	1			3
							42	9									
*07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	431	1	3900	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044

02	6636	X	5681	-0-	-955	-0-	868	1	4813	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	6240	-0-	-1107	-0-	982	1	5258	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	6086	-0-	-1024	-0-	966	1	5120	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	6320	-0-	-1027	-0-	1020	1	5300	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	5911	-0-	-809	-0-	957	1	4954	2	N	-0-					-0-
*07	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	1007	1	5469	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

02	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	264	1	7377	2	N	-0-					-0-
03	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	284	1	8221	2	N	-0-					-0-
04	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	278	1	7981	2	N	-0-					-0-
05	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	277	1	7917	2	N	-0-					-0-
06	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	270	1	7584	2	N	-0-					-0-
*07	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	285	1	7914	2	N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	989	1	2625	3	Y	-0-					74
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	1093	1	2875	3	Y	-0-					74
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	1057	1	2842	3	Y	-0-					74
05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	1094	1	3591	3	Y	-0-					74
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	1058	1	2979	3	Y	37					111
							41	9									
*07	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	1093	1	2898	3	Y	3	114	1			-0-
							3	9									

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 9120

02	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	15	1	4402	3	N	21					71
							23	9									
03	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	14	1	5067	3	N	11					82
							12	9									
04	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	13	1	4939	3	N	31					113
							34	9									
05	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	13	1	4964	3	N	60	172	1			1
							66	9									
06	4920	X	4758	-0-	-162	-0-	12	1	4743	3	N	3					4
							3	9									
07	5146	X	4991	-0-	-155	-0-	14	1	4936	3	N	37					41
							41	9									

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
02	6440	X	5918	-0-	-522	-0-	237	1	5681	2	N	-0-			-0-
03	6882	X	6537	-0-	-345	-0-	281	1	6256	2	N	-0-			-0-
04	6660	X	6479	-0-	-181	-0-	280	1	6199	2	N	-0-			-0-
05	6882	X	6659	-0-	-223	-0-	289	1	6370	2	N	-0-			-0-
06	6600	X	6413	-0-	-187	-0-	249	1	6164	2	N	-0-			-0-
07	6696	X	6536	-0-	-160	-0-	256	1	6280	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
02	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	257	1	4846	2	N	-0-			-0-
03	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	277	1	6161	2	N	-0-			-0-
04	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	227	1	5142	2	N	-0-			-0-
05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	188	1	4201	2	N	-0-			-0-
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	171	1	4059	2	N	-0-			-0-
*07	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	175	1	4140	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
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	11	1	3159	3	N	-0-			-0-
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	13	1	4764	3	N	-0-			-0-
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	10	1	4008	3	N	-0-			-0-
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	10	1	3718	3	N	-0-			-0-
06	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	9	1	3547	3	N	-0-			-0-
07	3410	X	2886	-0-	-524	-0-	8	1	2878	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
02	1148	N	219	-0-	-929	-0-	8	1	211	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	16	-0-	-1162	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
04	810	N	28	-0-	-782	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
05	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	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
02	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	242	1	6771	2	N	-0-			-0-
03	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	257	1	7437	2	N	-0-			-0-
04	6420	X	6371	-0-	-49	-0-	214	1	6157	2	N	-0-			-0-
05	7037	X	6884	-0-	-153	-0-	233	1	6651	2	N	-0-			-0-
06	6810	X	5524	-0-	-1286	-0-	190	1	5334	2	N	-0-			-0-
07	7037	X	5877	-0-	-1160	-0-	204	1	5673	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
02	5460	X	3616	-0-	-1844	-0-	12	1	3604	3	N	-0-			-0-
03	5952	X	4218	-0-	-1734	-0-	12	1	4206	3	N	-0-			-0-
04	5670	X	4102	-0-	-1568	-0-	11	1	4091	3	N	-0-			-0-
05	5735	X	4300	-0-	-1435	-0-	11	1	4289	3	N	-0-			-0-
06	5040	X	3947	-0-	-1093	-0-	10	1	3937	3	N	-0-			-0-
*07	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	12	1	4265	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
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	12 12	1 9	3712	3	Y	11	20	1			20
03	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	11 20	1 9	4081	3	Y	18	36	1			2
04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	10 8	1 9	3755	3	Y	7	1	1			8
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	10 18	1 9	3824	3	Y	16	1	1			23
06	4020	X	3687	-0-	-333	-0-	10 17	1 9	3660	3	Y	15	36	1			2
07	4123	X	3769	-0-	-354	-0-	11 11	1 9	3747	3	Y	10	2	1			10

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7045 - 9034

02	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	717	1	15756	2	N	-0-					-0-
03	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	748	1	16429	2	N	-0-					-0-
04	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	672	1	15186	2	N	-0-					-0-
05	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	681	1	15228	2	N	-0-					-0-
06	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	605	1	14334	2	N	-0-					-0-
*07	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	629	1	14427	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8426 - 10530

02	6328	X	6045	-0-	-283	-0-	20	1	6025	3	N	-0-					-0-
03	7006	X	6608	-0-	-398	-0-	18	1	6590	3	N	-0-					-0-
04	6780	X	6403	-0-	-377	-0-	17	1	6386	3	N	-0-					-0-
05	7006	X	6294	-0-	-712	-0-	16	1	6278	3	N	-0-					-0-
06	6540	X	6159	-0-	-381	-0-	16	1	6143	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	6553	-0-	-143	-0-	19	1	6534	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

02	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	24	1	7262	3	Y	-0-					-0-
03	8184	X	7158	-0-	-1026	-0-	20	1	7138	3	Y	-0-					-0-
04	7920	X	6859	-0-	-1061	-0-	18	1	6841	3	Y	-0-					-0-
05	8184	X	6997	-0-	-1187	-0-	18	1	6979	3	Y	-0-					-0-
06	6960	X	6612	-0-	-348	-0-	17	1	6595	3	Y	-0-					-0-
07	7192	X	6836	-0-	-356	-0-	20	1	6816	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7115 - 9794

02	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	507	1	11126	2	N	-0-					-0-
03	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	512	1	11247	2	N	-0-					-0-
04	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	474	1	10715	2	N	-0-					-0-
05	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	481	1	10753	2	N	-0-					-0-
06	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	439	1	10413	2	N	-0-					-0-
*07	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	458	1	10506	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

02	10080	X	8933	-0-	-1147	-0-	30	1	8903	3	Y	-0-					-0-
03	11160	X	10923	-0-	-237	-0-	30	1	10893	3	Y	-0-					-0-
04	10800	X	10600	-0-	-200	-0-	28	1	10572	3	Y	-0-					-0-
05	11160	X	11086	-0-	-74	-0-	29	1	11057	3	Y	-0-					-0-
06	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	27	1	10571	3	Y	-0-					-0-
07	10943	X	10700	-0-	-243	-0-	31	1	10669	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
02	5824	X	5243	-0-	-581	-0-	17	1	5226	3	Y	-0-					-0-
03	6324	X	5864	-0-	-460	-0-	16	1	5848	3	Y	-0-					-0-
04	6000	X	5592	-0-	-408	-0-	15	1	5577	3	Y	-0-					-0-
05	6200	X	5928	-0-	-272	-0-	15	1	5913	3	Y	-0-					-0-
06	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	15	1	5765	3	Y	-0-					-0-
07	5859	X	5201	-0-	-658	-0-	15	1	5186	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
02	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	237	1	6629	2	N	-0-					-0-
03	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	266	1	7700	2	N	-0-					-0-
04	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	266	1	7641	2	N	-0-					-0-
05	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	275	1	7866	2	N	-0-					-0-
06	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	272	1	7637	2	N	-0-					-0-
*07	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	283	1	7876	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
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	988	1	2463	3	Y	3					20
							3	9									
03	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	1092	1	2538	3	Y	-0-					20
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	1057	1	2635	3	Y	-0-					20
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	1092	1	2633	3	Y	-0-					20
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	1056	1	2133	3	Y	20					40
							22	9									
*07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	1092	1	2303	3	Y	3	43	1			-0-
							3	9									

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
02	4368	X	4087	-0-	-281	-0-	14	1	4073	3	N	-0-					-0-
03	4650	X	3674	-0-	-976	-0-	10	1	3664	3	N	-0-					-0-
04	4410	X	3171	-0-	-1239	-0-	8	1	3163	3	N	-0-					-0-
05	4526	X	3116	-0-	-1410	-0-	8	1	3108	3	N	-0-					-0-
06	4380	X	3209	-0-	-1171	-0-	8	1	3201	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	3140	-0-	-1386	-0-	9	1	3131	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
02	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	31	1	9409	3	N	-0-					-0-
03	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	28	1	10090	3	N	-0-					-0-
04	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	25	1	9784	3	N	-0-					-0-
05	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	26	1	9939	3	N	-0-					-0-
06	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	25	1	9495	3	N	-0-					-0-
*07	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	29	1	9904	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
02	2464	X	1442	-0-	-1022	-0-	73	1	1369	2	N	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	85	1	1896	2	N	-0-					-0-
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	77	1	1834	2	N	-0-					-0-
*07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	79	1	1873	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
02	7560	X	6334	-0-	-1226	-0-	21	1	6313	3	Y	-0-					-0-
03	7657	X	6778	-0-	-879	-0-	19	1	6759	3	Y	-0-					-0-
04	7410	X	6451	-0-	-959	-0-	17	1	6434	3	Y	-0-					-0-
05	7254	X	7030	-0-	-224	-0-	18	1	7012	3	Y	-0-					-0-
06	6810	X	6587	-0-	-223	-0-	17	1	6570	3	Y	-0-					-0-
07	7006	X	6912	-0-	-94	-0-	20	1	6892	3	Y	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154

02	14034	X	14034	-0-	-0-	-0-	603	1	13431	2	N	-0-					-0-
03	14570	X	14028	-0-	-542	-0-	602	1	13426	2	N	-0-					-0-
04	13890	X	13569	-0-	-321	-0-	579	1	12990	2	N	-0-					-0-
05	14353	X	14035	-0-	-318	-0-	601	1	13434	2	N	-0-					-0-
06	13890	X	13777	-0-	-113	-0-	557	1	13220	2	N	-0-					-0-
*07	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	572	1	13504	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

02	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	439	1	12275	2	N	-0-					-0-
03	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	472	1	13655	2	N	-0-					-0-
04	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	454	1	13049	2	N	-0-					-0-
05	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	466	1	13326	2	N	-0-					-0-
06	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	446	1	12529	2	N	-0-					-0-
*07	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	464	1	12921	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

02	4424	X	3646	-0-	-778	-0-	12	1	3634	3	N	-0-					-0-
03	4526	X	3853	-0-	-673	-0-	11	1	3842	3	N	-0-					-0-
04	4320	X	3541	-0-	-779	-0-	9	1	3532	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	3372	-0-	-906	-0-	9	1	3363	3	N	-0-					-0-
06	4020	X	3383	-0-	-637	-0-	9	1	3374	3	N	-0-					-0-
07	4030	X	3640	-0-	-390	-0-	11	1	3629	3	N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	18	1	5299	3	N	7					8
							8	9									
03	5673	X	5578	-0-	-95	-0-	15	1	5552	3	N	10					18
							11	9									
04	5490	X	5152	-0-	-338	-0-	13	1	5061	3	N	71					89
							78	9									
05	5890	X	5336	-0-	-554	-0-	14	1	5301	3	N	19					108
							21	9									
06	5700	X	5193	-0-	-507	-0-	13	1	5176	3	N	4					112
							4	9									
07	5890	X	4744	-0-	-1146	-0-	14	1	4721	3	N	8	53	1			67
							9	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
02	5068	X	4764	-0-	-304	-0-	16	1	4748	3	Y	-0-					-0-
03	5518	X	5256	-0-	-262	-0-	15	1	5241	3	Y	-0-					-0-
04	5190	X	4893	-0-	-297	-0-	13	1	4880	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	4961	-0-	-402	-0-	13	1	4948	3	Y	-0-					-0-
06	5160	X	4762	-0-	-398	-0-	12	1	4750	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	5030	-0-	-240	-0-	15	1	5015	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
02	5656	X	4672	-0-	-984	-0-	15	1	4657	3	N	-0-					-0-
03	6262	X	4668	-0-	-1594	-0-	13	1	4655	3	N	-0-					-0-
04	5850	X	5423	-0-	-427	-0-	14	1	5409	3	N	-0-					-0-
05	5425	X	4555	-0-	-870	-0-	12	1	4543	3	N	-0-					-0-
06	5160	X	4627	-0-	-533	-0-	12	1	4615	3	N	-0-					-0-
07	5611	X	632	-0-	-4979	-0-	2	1	630	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
02	5292	X	598	-0-	-4694	-0-	2	1	596	3	N	-0-					-0-
03	5859	X	638	-0-	-5221	-0-	2	1	636	3	N	-0-					-0-
04	5580	X	1239	-0-	-4341	-0-	3	1	1236	3	N	-0-					-0-
05	5766	X	818	-0-	-4948	-0-	2	1	816	3	N	-0-					-0-
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	13	1	4965	3	N	-0-					-0-
*07	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	17	1	5930	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
02	3976	X	3470	-0-	-506	-0-	12	1	3458	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	3758	-0-	-644	-0-	10	1	3748	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	3674	-0-	-586	-0-	10	1	3664	3	N	-0-					-0-
05	4216	X	4066	-0-	-150	-0-	11	1	4055	3	N	-0-					-0-
06	3720	X	3662	-0-	-58	-0-	9	1	3653	3	N	-0-					-0-
07	3844	X	3795	-0-	-49	-0-	11	1	3784	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
02	4032	X	-0-	-0-	-4032	-0-					N	-0-					-0-
03	4464	X	638	-0-	-3826	-0-	2	1	636	3	N	-0-					-0-
04	4320	X	1100	-0-	-3220	-0-	3	1	1097	3	N	-0-					-0-
05	1891	X	753	-0-	-1138	-0-	2	1	751	3	N	-0-					-0-
06	630	X	571	-0-	-59	-0-	2	1	569	3	N	-0-					-0-
07	1147	X	486	-0-	-661	-0-	1	1	485	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
02	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	236	1	5213	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5464	-0-	-364	-0-	237	1	5227	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5162	-0-	-448	-0-	218	1	4944	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5283	-0-	-514	-0-	226	1	5057	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5134	-0-	-416	-0-	206	1	4928	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5274	-0-	-244	-0-	213	1	5061	2	N	-0-					-0-

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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	1			N	-0-					-0-
*07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	965	1	1829	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	9	1	2601	3	N	-0-					21
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	8	1	2788	3	N	-0-					21
04	2430	X	2162	-0-	-268	-0-	6	1	2147	3	N	8					29
							9	9									
05	2883	X	2630	-0-	-253	-0-	7	1	2608	3	Y	14	42	1			1
							15	9									
06	2790	X	2285	-0-	-505	-0-	6	1	2278	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2883	X	2384	-0-	-499	-0-	7	1	2377	3	Y	-0-					1

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
02	7252	X	5740	-0-	-1512	-0-	19	1	5715	3	Y	5					7
							6	9									
03	7192	X	7008	-0-	-184	-0-	19	1	6983	3	Y	5					12
							6	9									
04	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	18	1	6966	3	Y	89					101
							98	9									
05	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	19	1	7441	3	Y	17					118
							19	9									
06	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	19	1	7283	3	Y	17					135
							19	9									
*07	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	21	1	7340	3	Y	17	135	1			17
							19	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
02	11872	X	11386	-0-	-486	-0-	393	1	10993	2	N	-0-					-0-
03	13144	X	10890	-0-	-2254	-0-	364	1	10526	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	9501	-0-	-3219	-0-	319	1	9182	2	N	-0-					-0-
05	12834	X	3983	-0-	-8851	-0-	135	1	3848	2	N	-0-					-0-
06	12420	X	12147	-0-	-273	-0-	418	1	11729	2	N	-0-					-0-
07	12617	X	11211	-0-	-1406	-0-	389	1	10822	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
02	7252	X	6411	-0-	-841	-0-	221	1	6190	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	7274	-0-	-662	-0-	243	1	7031	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	7150	-0-	-110	-0-	240	1	6910	2	N	-0-					-0-
05	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	287	1	8197	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6966	-0-	-144	-0-	240	1	6726	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	7083	-0-	-295	-0-	246	1	6837	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
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	6	1	1871	3	N	-0-					-0-
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	6	1	2008	3	N	-0-					-0-
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	5	1	1794	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	4	1	1496	3	N	-0-					-0-
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	6	1	2167	3	N	-0-					-0-
*07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	6	1	2027	3	N	-0-					-0-

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
02	4172	X	3972	-0-	-200	-0-	137	1	3835	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4402	-0-	-217	-0-	147	1	4255	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4044	-0-	-336	-0-	136	1	3908	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4187	-0-	-215	-0-	142	1	4045	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	4093	-0-	-167	-0-	141	1	3952	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4153	-0-	-249	-0-	144	1	4009	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 #: 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
02	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	611	1	4854	2	N	-0-			-0-
03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	165	1	4777	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	481	1	4349	2	N	-0-			-0-
05	4991	X	4691	-0-	-300	-0-	488	1	4203	2	N	-0-			-0-
06	4830	X	4132	-0-	-698	-0-	142	1	3990	2	N	-0-			-0-
07	4991	X	4407	-0-	-584	-0-	482	1	3925	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
02	4200	X	4036	-0-	-164	-0-	13	1	4023	3	Y	-0-			-0-
03	4712	X	4393	-0-	-319	-0-	12	1	4381	3	Y	-0-			-0-
04	4560	X	4195	-0-	-365	-0-	11	1	4184	3	Y	-0-			-0-
05	4712	X	4313	-0-	-399	-0-	11	1	4302	3	Y	-0-			-0-
06	4140	X	4112	-0-	-28	-0-	11	1	4101	3	Y	-0-			-0-
07	4278	X	4115	-0-	-163	-0-	12	1	4103	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
02	18549	X	18549	-0-	-0-	-0-	61	1	18488	3	N	-0-			-0-
03	19542	X	19542	-0-	-0-	-0-	54	1	19488	3	N	-0-			-0-
04	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	46	1	17537	3	N	-0-			-0-
05	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	45	1	17415	3	N	-0-			-0-
06	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	42	1	16387	3	N	-0-			-0-
*07	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	47	1	16350	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
02	4004	X	1471	-0-	-2533	-0-	5	1	1466	3	N	-0-			-0-
03	4433	X	4302	-0-	-131	-0-	12	1	4290	3	N	-0-			-0-
04	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	17	1	6382	3	N	-0-			-0-
05	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	17	1	6674	3	N	-0-			-0-
06	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	16	1	6359	3	N	-0-			-0-
*07	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	18	1	6248	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
02	3556	X	3351	-0-	-205	-0-	11	1	3340	3	N	-0-			-0-
03	3968	X	3662	-0-	-306	-0-	10	1	3652	3	N	-0-			-0-
04	3840	X	3495	-0-	-345	-0-	9	1	3486	3	N	-0-			-0-
05	3968	X	3361	-0-	-607	-0-	9	1	3352	3	N	-0-			-0-
06	3690	X	3367	-0-	-323	-0-	9	1	3358	3	N	-0-			-0-
07	3720	X	3007	-0-	-713	-0-	9	1	2998	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
02	10080	X	8119	-0-	-1961	-0-	280	1	7839	2	N	-0-			-0-
03	11284	X	8703	-0-	-2581	-0-	291	1	8412	2	N	-0-			-0-
04	10920	X	8616	-0-	-2304	-0-	290	1	8326	2	N	-0-			-0-
05	11284	X	9467	-0-	-1817	-0-	320	1	9147	2	N	-0-			-0-
06	10800	X	8926	-0-	-1874	-0-	307	1	8619	2	N	-0-			-0-
*07	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	332	1	9231	2	N	-0-			-0-

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
02	6496	X	5133	-0-	-1363	-0-	177	1	4956	2	N	-0-			-0-
03	7068	X	5626	-0-	-1442	-0-	188	1	5438	2	N	-0-			-0-
04	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	207	1	5941	2	N	-0-			-0-
05	5673	X	5578	-0-	-95	-0-	189	1	5389	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	4709	-0-	-781	-0-	162	1	4547	2	N	-0-			-0-
07	6355	X	5324	-0-	-1031	-0-	185	1	5139	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 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
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	86	1	1938	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	88	1	1969	2	N	-0-			-0-
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	87	1	1936	2	N	-0-			-0-
05	2046	N	2040	-0-	-6	-0-	89	1	1951	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1670	-0-	-310	-0-	67	1	1603	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1822	-0-	-255	-0-	72	1	1750	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	12	1	3537	3	N	-0-			-0-
03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	11	1	3916	3	N	-0-			-0-
04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	10	1	3852	3	N	-0-			-0-
05	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	10	1	3939	3	N	-0-			-0-
06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	10	1	3808	3	N	-0-			-0-
*07	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	11	1	3951	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 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
02	2408	X	1367	-0-	-1041	-0-	5	1	1362	3	N	-0-			-0-
03	1457	X	1305	-0-	-152	-0-	4	1	1301	3	N	-0-			-0-
04	1200	X	1020	-0-	-180	-0-	3	1	1017	3	N	-0-			-0-
05	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	4	1	1551	3	N	-0-			-0-
06	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	4	1	1595	3	N	-0-			-0-
*07	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	5	1	1616	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	20	1	5886	3	N	-0-			-0-
03	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	15	1	5469	3	N	-0-			-0-
04	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	15	1	5628	3	N	-0-			-0-
05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	14	1	5268	3	N	-0-			-0-
06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	15	1	5813	3	N	-0-			-0-
*07	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	16	1	5421	3	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 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
02	10892	X	9889	-0-	-1003	-0-	341	1	9548	2	N	-0-			-0-
03	11656	X	11046	-0-	-610	-0-	369	1	10677	2	N	-0-			-0-
04	10980	X	10609	-0-	-371	-0-	357	1	10252	2	N	-0-			-0-
05	11067	X	10894	-0-	-173	-0-	368	1	10526	2	N	-0-			-0-
06	10710	X	10447	-0-	-263	-0-	359	1	10088	2	N	-0-			-0-
*07	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	384	1	10678	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 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
02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	24	1	7163	3	N	-0-			-0-
03	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	22	1	7825	3	N	-0-			-0-
04	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	21	1	7896	3	N	-0-			-0-
05	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	23	1	8898	3	N	-0-			-0-
06	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	22	1	8435	3	N	-0-			-0-
*07	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	23	1	8045	3	N	-0-			-0-

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
02	9996	X	8795	-0-	-1201	-0-	304	1	8491	2	N	-0-			-0-
03	10726	X	9634	-0-	-1092	-0-	322	1	9312	2	N	-0-			-0-
04	10050	X	9144	-0-	-906	-0-	307	1	8837	2	N	-0-			-0-
05	10106	X	9426	-0-	-680	-0-	319	1	9107	2	N	-0-			-0-
06	9780	X	8952	-0-	-828	-0-	308	1	8644	2	N	-0-			-0-
07	9734	X	9155	-0-	-579	-0-	318	1	8837	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	14	1	4233	3	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4513	-0-	-137	-0-	12	1	4501	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4268	-0-	-232	-0-	11	1	4257	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4219	-0-	-431	-0-	11	1	4208	3	Y	-0-					-0-
06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	11	1	4170	3	Y	-0-					-0-
*07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	12	1	4247	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
02	8652	X	8332	-0-	-320	-0-	28	1	8304	3	N	-0-					-0-
03	9579	X	9323	-0-	-256	-0-	26	1	9297	3	N	-0-					-0-
04	9120	X	8813	-0-	-307	-0-	23	1	8790	3	N	-0-					-0-
05	9238	X	9182	-0-	-56	-0-	24	1	9158	3	N	-0-					-0-
06	9030	X	8811	-0-	-219	-0-	23	1	8788	3	N	-0-					-0-
07	9331	X	7367	-0-	-1964	-0-	21	1	7346	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
02	2912	X	1337	-0-	-1575	-0-	4	1	1333	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	1538	-0-	-1686	-0-	4	1	1534	3	Y	-0-					-0-
04	1890	X	1720	-0-	-170	-0-	4	1	1522	3	Y	176	62	1			114
							194	9									
05	1612	X	1588	-0-	-24	-0-	4	1	1584	3	Y	-0-					114
06	1500	X	1386	-0-	-114	-0-	4	1	1382	3	Y	-0-					114
07	1550	N	1382	-0-	-168	-0-	4	1	1378	3	Y	-0-					114

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
02	9352	X	8497	-0-	-855	-0-	293	1	8204	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	8742	-0-	-1457	-0-	292	1	8450	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	7972	-0-	-1748	-0-	268	1	7704	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	7602	-0-	-2256	-0-	257	1	7345	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	7071	-0-	-2469	-0-	243	1	6828	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	7470	-0-	-1923	-0-	259	1	7211	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
02	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	495	1	13845	2	N	-0-					-0-
03	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	528	1	15258	2	N	-0-					-0-
04	15232	X	15232	-0-	-0-	-0-	512	1	14720	2	N	-0-					-0-
05	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	524	1	14977	2	N	-0-					-0-
06	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	513	1	14405	2	N	-0-					-0-
*07	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	535	1	14875	2	N	-0-					-0-

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
02	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	398	1	11144	2	N	-0-					-0-
03	12710	X	12518	-0-	-192	-0-	418	1	12100	2	N	-0-					-0-
04	12300	X	12039	-0-	-261	-0-	405	1	11634	2	N	-0-					-0-
05	12772	X	12459	-0-	-313	-0-	421	1	12038	2	N	-0-					-0-
06	12360	X	12252	-0-	-108	-0-	422	1	11830	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	12209	-0-	-563	-0-	424	1	11785	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 #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 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
02	9884	X	9658	-0-	-226	-0-	333	1	9325	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	10377	-0-	-566	-0-	347	1	10030	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	10055	-0-	-655	-0-	338	1	9717	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	10102	-0-	-965	-0-	342	1	9760	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	9658	-0-	-1052	-0-	332	1	9326	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	10168	-0-	-527	-0-	353	1	9815	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978

02	13356	X	12564	-0-	-792	-0-	434	1	12130	2	N	-0-					-0-
03	14787	X	13456	-0-	-1331	-0-	450	1	13006	2	N	-0-					-0-
04	14310	X	12685	-0-	-1625	-0-	426	1	12259	2	N	-0-					-0-
05	13919	X	12764	-0-	-1155	-0-	432	1	12332	2	N	-0-					-0-
06	13470	X	12010	-0-	-1460	-0-	413	1	11597	2	N	-0-					-0-
07	13919	X	12077	-0-	-1842	-0-	419	1	11658	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514

02	5796	X	2495	-0-	-3301	-0-	872	1	1623	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	4029	-0-	-2388	-0-	1286	1	2743	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	4956	-0-	-1254	-0-	1186	1	3770	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5020	-0-	-684	-0-	1299	1	3721	2	N	-0-					-0-
06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	1199	1	3120	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	2895	-0-	-2220	-0-	1189	1	1706	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

02	5712	X	4005	-0-	-1707	-0-	449	1	3550	3	Y	5	5	1			13
							6	9									
03	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	734	1	7421	3	Y	1	1	1			13
							1	9									
04	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	706	1	6312	3	Y	45	45	1			13
							50	9									
05	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	728	1	5686	3	Y	33					46
							36	9									
06	7890	X	5940	-0-	-1950	-0-	704	1	5230	3	Y	5	51	1			-0-
							6	9									
07	8153	X	6099	-0-	-2054	-0-	728	1	5323	3	Y	44	35	1			9
							48	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21H RRCID -> 240531 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7873 - 10160

02	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	376	1	11951	3	N	-0-					-0-
03	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	407	1	12751	3	N	-0-					-0-
04	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	389	1	11101	3	N	-0-					-0-
05	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	399	1	10276	3	N	-0-					-0-
06	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	324	1	9409	3	N	-0-					-0-
*07	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	26	1	8885	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 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
02	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	233	1	5166	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5250	-0-	-578	-0-	227	1	5023	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5002	-0-	-578	-0-	211	1	4791	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4778	-0-	-895	-0-	203	1	4575	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4701	-0-	-789	-0-	192	1	4509	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	4926	-0-	-685	-0-	201	1	4725	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9660	X	9045	-0-	-615	-0-	312	1	8733	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	10292	-0-	-93	-0-	344	1	9948	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	9933	-0-	-147	-0-	334	1	9599	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	10216	-0-	-200	-0-	345	1	9871	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	9774	-0-	-306	-0-	336	1	9438	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	9967	-0-	-325	-0-	346	1	9621	2	N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 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
02	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	170	1	4753	2	N	-0-					-0-
03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	192	1	5539	2	N	-0-					-0-
04	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	193	1	5558	2	N	-0-					-0-
05	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	191	1	5455	2	N	-0-					-0-
06	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	192	1	5375	2	N	-0-					-0-
*07	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	204	1	5683	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 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
02	6048	X	5129	-0-	-919	-0-	177	1	4952	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	5747	-0-	-949	-0-	192	1	5555	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	5602	-0-	-878	-0-	188	1	5414	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	5469	-0-	-1227	-0-	185	1	5284	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5050	-0-	-1040	-0-	174	1	4876	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5134	-0-	-663	-0-	178	1	4956	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 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
02	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	167	1	4659	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4871	-0-	-151	-0-	163	1	4708	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4575	-0-	-525	-0-	154	1	4421	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4419	-0-	-913	-0-	149	1	4270	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4960	-0-	-200	-0-	171	1	4789	2	N	-0-					-0-
*07	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	190	1	5297	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 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
02	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	268	1	7492	2	N	-0-					-0-
03	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	290	1	8394	2	N	-0-					-0-
04	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	270	1	7760	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	7353	-0-	-118	-0-	249	1	7104	2	N	-0-					-0-
06	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	251	1	7029	2	N	-0-					-0-
*07	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	274	1	7617	2	N	-0-					-0-

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
02	8680	X	7938	-0-	-742	-0-	274	1	7664	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	9508	-0-	-102	-0-	318	1	9190	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	8663	-0-	-637	-0-	291	1	8372	2	N	-0-					-0-
05	9207	X	8438	-0-	-769	-0-	285	1	8153	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	8119	-0-	-1091	-0-	279	1	7840	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	8815	-0-	-702	-0-	306	1	8509	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 - 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
02	14504	X	14504	-0-	-0-	-0-	48	1	14456	3	N	-0-					-0-
03	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	40	1	14612	3	N	-0-					-0-
04	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	34	1	12948	3	N	-0-					-0-
05	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	39	1	15144	3	N	-0-					-0-
06	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	35	1	13450	3	N	-0-					-0-
*07	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	39	1	13455	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

02	10892	X	10088	-0-	-804	-0-	348	1	9740	2	N	-0-					-0-
03	12059	X	11254	-0-	-805	-0-	376	1	10878	2	N	-0-					-0-
04	11670	X	10459	-0-	-1211	-0-	352	1	10107	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	10621	-0-	-725	-0-	359	1	10262	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	9924	-0-	-966	-0-	341	1	9583	2	N	-0-					-0-
07	11253	X	10075	-0-	-1178	-0-	350	1	9725	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

02	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	278	1	7781	2	N	-0-					-0-
03	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	295	1	8524	2	N	-0-					-0-
04	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	281	1	8069	2	N	-0-					-0-
05	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	289	1	8261	2	N	-0-					-0-
06	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	274	1	7680	2	N	-0-					-0-
*07	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	280	1	7798	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

02	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	22	1	6678	3	N	-0-					-0-
03	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	20	1	7213	3	N	-0-					-0-
04	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	18	1	6988	3	N	-0-					-0-
05	7254	X	7184	-0-	-70	-0-	19	1	7165	3	N	-0-					-0-
06	7020	X	6931	-0-	-89	-0-	18	1	6913	3	N	-0-					-0-
07	7254	X	7134	-0-	-120	-0-	21	1	7113	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

02	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	757	1	4227	2	N	-0-					-0-
03	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	835	1	4550	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	794	1	4066	2	N	-0-					-0-
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	807	1	3652	2	N	-0-					-0-
06	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	783	1	3519	2	N	-0-					-0-
*07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	800	1	3458	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505

02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	186	1	5200	2	N	-0-					-0-
03	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	201	1	5802	2	N	-0-					-0-
04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	193	1	5561	2	N	-0-					-0-
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	205	1	5844	2	N	-0-					-0-
06	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	205	1	5756	2	N	-0-					-0-
*07	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	216	1	5997	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 9199

02	23492	X	20504	-0-	-2988	-0-	708	1	19796	2	N	-0-					-0-
03	25761	X	23018	-0-	-2743	-0-	769	1	22249	2	N	-0-					-0-
04	23100	X	23044	-0-	-56	-0-	775	1	22269	2	N	-0-					-0-
05	23292	X	23292	-0-	-0-	-0-	787	1	22505	2	N	-0-					-0-
06	22958	X	22958	-0-	-0-	-0-	790	1	22168	2	N	-0-					-0-
07	23808	X	23804	-0-	-4	-0-	826	1	22978	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 #: 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
02	8876	X	8036	-0-	-840	-0-	980	1	7056	2	N	-0-			-0-
03	9827	X	8939	-0-	-888	-0-	1078	1	7861	2	N	-0-			-0-
04	9510	X	8026	-0-	-1484	-0-	1024	1	7002	2	N	-0-			-0-
05	9331	X	8577	-0-	-754	-0-	1069	1	7508	2	N	-0-			-0-
06	9030	X	8388	-0-	-642	-0-	1042	1	7346	2	N	-0-			-0-
07	8928	X	6739	-0-	-2189	-0-	1012	1	5727	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
02	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	327	1	9146	2	N	-0-			-0-
03	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	341	1	9874	2	N	-0-			-0-
04	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	336	1	9670	2	N	-0-			-0-
05	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	373	1	10653	2	N	-0-			-0-
06	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	364	1	10224	2	N	-0-			-0-
*07	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	346	1	9613	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
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-			-0-
03	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	383	1	4490	2	N	-0-			-0-
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-			-0-
05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	453	1	5704	2	N	-0-			-0-
06	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	392	1	5646	2	N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	7868	X	7476	-0-	-392	-0-	258	1	7218	2	N	-0-			-0-
03	8525	X	8335	-0-	-190	-0-	279	1	8056	2	N	-0-			-0-
04	8250	X	7546	-0-	-704	-0-	254	1	7292	2	N	-0-			-0-
05	8463	X	7677	-0-	-786	-0-	260	1	7417	2	N	-0-			-0-
06	8190	X	7954	-0-	-236	-0-	274	1	7680	2	N	-0-			-0-
*07	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	309	1	8584	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
02	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	305	1	8539	2	N	-0-			-0-
03	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	329	1	9508	2	N	-0-			-0-
04	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	309	1	8897	2	N	-0-			-0-
05	9796	X	9021	-0-	-775	-0-	305	1	8716	2	N	-0-			-0-
06	9510	X	8774	-0-	-736	-0-	302	1	8472	2	N	-0-			-0-
07	9827	X	9169	-0-	-658	-0-	318	1	8851	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
02	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	397	1	6484	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3466	-0-	-502	-0-	216	1	3250	2	N	-0-			-0-
04	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	439	1	6663	2	N	-0-			-0-
05	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	325	1	4782	2	N	-0-			-0-
06	4680	X	3229	-0-	-1451	-0-	209	1	3020	2	N	-0-			-0-
07	4836	X	3029	-0-	-1807	-0-	211	1	2818	2	N	-0-			-0-

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
02	5264	X	4649	-0-	-615	-0-	160	1	4489	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	5555	-0-	-87	-0-	186	1	5369	2	N	-0-			-0-
04	6000	X	5239	-0-	-761	-0-	176	1	5063	2	N	-0-			-0-
05	6200	X	5452	-0-	-748	-0-	184	1	5268	2	N	-0-			-0-
06	6000	X	5249	-0-	-751	-0-	181	1	5068	2	N	-0-			-0-
07	5549	X	5315	-0-	-234	-0-	184	1	5131	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 #: 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
02	8484	X	7930	-0-	-554	-0-	274	1	7656	2	N	-0-					-0-
03	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	318	1	9195	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	8361	-0-	-459	-0-	281	1	8080	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	8539	-0-	-234	-0-	289	1	8250	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	7788	-0-	-1422	-0-	268	1	7520	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	8107	-0-	-1410	-0-	281	1	7826	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
02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	181	1	3988	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4194	-0-	-177	-0-	181	1	4013	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	4037	-0-	-193	-0-	171	1	3866	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4014	-0-	-295	-0-	174	1	3840	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3793	-0-	-347	-0-	154	1	3639	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3680	-0-	-505	-0-	149	1	3531	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
02	8512	X	7922	-0-	-590	-0-	273	1	7649	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	8597	-0-	-827	-0-	287	1	8310	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	8352	-0-	-768	-0-	281	1	8071	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	8423	-0-	-753	-0-	285	1	8138	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	8167	-0-	-713	-0-	281	1	7886	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	8292	-0-	-481	-0-	288	1	8004	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
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	10	1	2868	3	Y	-0-					-0-
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	9	1	3166	3	Y	-0-					-0-
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	9	1	3266	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	9	1	3509	3	Y	-0-					-0-
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	10	1	3805	3	Y	-0-					-0-
*07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	11	1	3886	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

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
02	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	20	1	6063	3	N	-0-					-0-
03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	18	1	6350	3	N	-0-					-0-
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	15	1	5844	3	N	-0-					-0-
05	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	15	1	5629	3	N	-0-					-0-
06	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	13	1	4832	3	N	-0-					-0-
*07	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	15	1	5059	3	N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 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
02	8176	X	7696	-0-	-480	-0-	266	1	7430	2	N	-0-			-0-
03	8897	X	8507	-0-	-390	-0-	284	1	8223	2	N	-0-			-0-
04	8580	X	8110	-0-	-470	-0-	273	1	7837	2	N	-0-			-0-
05	8649	X	8354	-0-	-295	-0-	282	1	8072	2	N	-0-			-0-
06	8370	X	8107	-0-	-263	-0-	279	1	7828	2	N	-0-			-0-
07	8525	X	8318	-0-	-207	-0-	289	1	8029	2	N	-0-			-0-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

02	7028	X	5250	-0-	-1778	-0-	17	1	5233	3	N	-0-			-0-
03	7781	X	5641	-0-	-2140	-0-	16	1	5625	3	N	-0-			-0-
04	7530	X	5082	-0-	-2448	-0-	13	1	5069	3	N	-0-			-0-
05	6944	X	2547	-0-	-4397	-0-	7	1	2540	3	N	-0-			-0-
06	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	19	1	7413	3	N	-0-			-0-
*07	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	20	1	6979	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

02	2324	X	926	-0-	-1398	-0-	616	1	310	2	N	-0-			-0-
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	782	1	2949	2	N	-0-			-0-
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	757	1	2788	2	N	-0-			-0-
05	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	737	1	1579	2	N	-0-			-0-
06	2490	X	2459	-0-	-31	-0-	722	1	1737	2	N	-0-			-0-
07	2573	X	673	-0-	-1900	-0-	673	1			N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292

02	12684	X	12283	-0-	-401	-0-	424	1	11859	2	N	-0-			-0-
03	13919	X	13732	-0-	-187	-0-	459	1	13273	2	N	-0-			-0-
04	13470	X	13151	-0-	-319	-0-	442	1	12709	2	N	-0-			-0-
05	13857	X	13201	-0-	-656	-0-	446	1	12755	2	N	-0-			-0-
06	13410	X	12668	-0-	-742	-0-	436	1	12232	2	N	-0-			-0-
07	13733	X	11158	-0-	-2575	-0-	387	1	10771	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650

02	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	238	1	6645	2	N	-0-			-0-
03	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	259	1	7496	2	N	-0-			-0-
04	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	232	1	6676	2	N	-0-			-0-
05	7626	X	6885	-0-	-741	-0-	233	1	6652	2	N	-0-			-0-
06	7500	X	6446	-0-	-1054	-0-	222	1	6224	2	N	-0-			-0-
07	7750	X	6468	-0-	-1282	-0-	224	1	6244	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 10960

02	6384	X	6106	-0-	-278	-0-	211	1	5895	2	N	-0-			-0-
03	6882	X	6862	-0-	-20	-0-	229	1	6633	2	N	-0-			-0-
04	6630	X	6523	-0-	-107	-0-	219	1	6304	2	N	-0-			-0-
05	6758	X	6703	-0-	-55	-0-	227	1	6476	2	N	-0-			-0-
06	6630	X	5843	-0-	-787	-0-	201	1	5642	2	N	-0-			-0-
07	6851	X	6345	-0-	-506	-0-	220	1	6125	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 #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870

02	8540	X	7955	-0-	-585	-0-	130	1	7825	3	N	-0-					-0-
03	9052	X	8608	-0-	-444	-0-	142	1	8466	3	N	-0-					-0-
04	9210	X	8372	-0-	-838	-0-	144	1	8228	3	N	-0-					-0-
05	9517	X	8709	-0-	-808	-0-	133	1	8576	3	N	-0-					-0-
06	9210	X	8210	-0-	-1000	-0-	101	1	8109	3	N	-0-					-0-
07	8804	X	8710	-0-	-94	-0-	174	1	8536	3	N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

02	4424	X	4059	-0-	-365	-0-	13 6	1 9	4040	3	N	5					11
03	4898	X	4539	-0-	-359	-0-	13 1	1 9	4525	3	N	1					12
04	4740	X	4231	-0-	-509	-0-	11 34	1 9	4186	3	N	31					43
05	4743	X	4363	-0-	-380	-0-	11 14	1 9	4338	3	Y	13	55	1			1
06	4410	X	4340	-0-	-70	-0-	11 10	1 9	4319	3	Y	9	1	1			9
07	4526	X	4365	-0-	-161	-0-	13 15	1 9	4337	3	Y	14					23

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	15	1	4485	3	N	-0-					-0-
03	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	12	1	4336	3	N	-0-					-0-
04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	10	1	3878	3	N	-0-					-0-
05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	10	1	3979	3	N	-0-					-0-
06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	10	1	3756	3	N	-0-					-0-
*07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	11	1	3654	3	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

02	7420	X	4400	-0-	-3020	-0-	254	1	4146	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	5803	-0-	-2350	-0-	361	1	5442	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	3729	-0-	-4161	-0-	231	1	3498	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	5176	-0-	-2295	-0-	329	1	4847	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	5818	-0-	-1412	-0-	377	1	5441	2	N	-0-					-0-
*07	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	409	1	5482	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200

02	10276	X	9440	-0-	-836	-0-	31	1	9409	3	N	-0-					-0-
03	11346	X	10840	-0-	-506	-0-	30	1	10810	3	N	-0-					-0-
04	10830	X	10087	-0-	-743	-0-	26	1	10061	3	N	-0-					-0-
05	11191	X	10305	-0-	-886	-0-	27	1	10278	3	N	-0-					-0-
06	10710	X	10109	-0-	-601	-0-	26	1	10083	3	N	-0-					-0-
07	10850	X	10584	-0-	-266	-0-	31	1	10553	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 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
02	9996	X	9686	-0-	-310	-0-	32	1	9650	3	N	4					5
							4	9									
03	11129	X	10718	-0-	-411	-0-	30	1	10685	3	N	3					8
							3	9									
04	10770	X	10433	-0-	-337	-0-	27	1	10321	3	N	77					85
							85	9									
05	11129	X	10654	-0-	-475	-0-	27	1	10610	3	N	15					100
							17	9									
06	10620	X	10266	-0-	-354	-0-	26	1	10221	3	N	17					117
							19	9									
07	10788	X	10604	-0-	-184	-0-	31	1	10563	3	N	9	93	1			33
							10	9									

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

02	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	310	1	4989	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5701	-0-	-158	-0-	357	1	5344	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	4455	-0-	-1215	-0-	271	1	4184	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5817	-0-	-42	-0-	357	1	5460	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5182	-0-	-488	-0-	297	1	4885	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	4929	-0-	-930	-0-	301	1	4628	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

02	10220	X	9549	-0-	-671	-0-	330	1	9219	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	10705	-0-	-517	-0-	358	1	10347	2	N	-0-					-0-
04	10530	X	10198	-0-	-332	-0-	343	1	9855	2	N	-0-					-0-
05	10695	X	10407	-0-	-288	-0-	352	1	10055	2	N	-0-					-0-
06	10350	X	9934	-0-	-416	-0-	342	1	9592	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	9268	-0-	-1427	-0-	322	1	8946	2	N	-0-					-0-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	322	1	4147	3	Y	-0-					3
03	4836	X	4506	-0-	-330	-0-	356	1	4149	3	Y	1					4
							1	9									
04	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	341	1	4234	3	Y	6					10
							7	9									
05	4836	X	4158	-0-	-678	-0-	351	1	3806	3	Y	1					11
							1	9									
06	4800	X	3124	-0-	-1676	-0-	337	1	2786	3	Y	1					12
							1	9									
07	4960	X	3244	-0-	-1716	-0-	349	1	2854	3	Y	37					49
							41	9									

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
02	5544	X	5454	-0-	-90	-0-	18	1	5436	3	N	-0-					-0-
03	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	17	1	6212	3	N	-0-					-0-
04	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	16	1	6260	3	N	-0-					-0-
05	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	18	1	6779	3	N	-0-					-0-
06	6030	X	5797	-0-	-233	-0-	15	1	5782	3	N	-0-					-0-
07	6479	X	5951	-0-	-528	-0-	17	1	5934	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
02	9884	X	9169	-0-	-715	-0-	30	1	9139	3	N	-0-					-0-
03	10478	X	8776	-0-	-1702	-0-	24	1	8752	3	N	-0-					-0-
04	10260	X	10048	-0-	-212	-0-	26	1	10022	3	N	-0-					-0-
05	10602	X	9973	-0-	-629	-0-	26	1	9947	3	N	-0-					-0-
06	10260	X	8358	-0-	-1902	-0-	22	1	8336	3	N	-0-					-0-
07	10385	X	8906	-0-	-1479	-0-	26	1	8880	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
02	4676	X	3640	-0-	-1036	-0-	126	1	3514	2	N	-0-					-0-
03	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	320	1	9242	2	N	-0-					-0-
04	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	219	1	6305	2	N	-0-					-0-
05	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	252	1	7207	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	7071	-0-	-789	-0-	243	1	6828	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	6910	-0-	-1212	-0-	240	1	6670	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
02	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	276	1	7725	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	7785	-0-	-1050	-0-	260	1	7525	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	8625	-0-	-105	-0-	290	1	8335	2	N	-0-					-0-
05	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	316	1	9019	2	N	-0-					-0-
06	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	311	1	8739	2	N	-0-					-0-
*07	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	331	1	9195	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
02	4620	X	4490	-0-	-130	-0-	15	1	4475	3	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4877	-0-	-238	-0-	13	1	4864	3	Y	-0-					-0-
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	12	1	4691	3	Y	210	80	1			130
							231	9									
05	5022	X	4805	-0-	-217	-0-	12	1	4793	3	Y	-0-					130
06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	12	1	4625	3	Y	-0-					130
*07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	14	1	4724	3	Y	-0-					130

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
02	4648	X	1690	-0-	-2958	-0-	6	1	1684	3	Y	-0-					15
03	5146	X	4784	-0-	-362	-0-	13	1	4771	3	Y	-0-					15
04	4230	X	4083	-0-	-147	-0-	11	1	4072	3	Y	-0-					15
05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	12	1	4528	3	Y	-0-					15
06	4170	X	4072	-0-	-98	-0-	11	1	4061	3	Y	-0-					15
07	4309	X	3003	-0-	-1306	-0-	9	1	2994	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
02	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	405	1	11336	2	N	-0-					-0-
03	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	443	1	12808	2	N	-0-					-0-
04	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	424	1	12188	2	N	-0-					-0-
05	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	442	1	12633	2	N	-0-					-0-
06	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	428	1	12008	2	N	-0-					-0-
*07	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	433	1	12052	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
02	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	709	1	4143	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	874	-0-	-2071	-0-	572	1	302	2	N	-0-					-0-
04	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	836	1	5062	2	N	-0-					-0-
05	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	859	1	5044	2	N	-0-					-0-
06	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	808	1	4293	2	N	-0-					-0-
*07	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	842	1	4673	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
02	3192	X	2863	-0-	-329	-0-	124	1	2739	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2832	-0-	-702	-0-	123	1	2709	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2545	-0-	-875	-0-	108	1	2437	2	N	-0-					-0-
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	166	1	3681	2	N	-0-					-0-
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	147	1	3455	2	N	-0-					-0-
*07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	145	1	3455	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
02	9044	X	8671	-0-	-373	-0-	299	1	8372	2	N	-0-					-0-
03	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	351	1	10147	2	N	-0-					-0-
04	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	333	1	9574	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	342	1	9764	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	9621	-0-	-69	-0-	331	1	9290	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	9623	-0-	-390	-0-	334	1	9289	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
02	4900	X	4721	-0-	-179	-0-	205	1	4516	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4710	-0-	-405	-0-	205	1	4505	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	3997	-0-	-953	-0-	168	1	3829	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	3971	-0-	-989	-0-	169	1	3802	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	201	1	4749	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4332	-0-	-380	-0-	175	1	4157	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
02	12460	X	11612	-0-	-848	-0-	401	1	11211	2	N	-0-					-0-
03	13671	X	13174	-0-	-497	-0-	440	1	12734	2	N	-0-					-0-
04	13020	X	12933	-0-	-87	-0-	435	1	12498	2	N	-0-					-0-
05	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	455	1	13001	2	N	-0-					-0-
06	12750	X	12521	-0-	-229	-0-	431	1	12090	2	N	-0-					-0-
07	13361	X	13014	-0-	-347	-0-	452	1	12562	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
02	9100	X	8165	-0-	-935	-0-	282	1	7883	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	8761	-0-	-1314	-0-	293	1	8468	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	7403	-0-	-2347	-0-	249	1	7154	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	7683	-0-	-1586	-0-	260	1	7423	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8309	-0-	-661	-0-	286	1	8023	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8202	-0-	-850	-0-	285	1	7917	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
02	8904	X	8055	-0-	-849	-0-	278	1	7777	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	9227	-0-	-631	-0-	308	1	8919	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8993	-0-	-547	-0-	302	1	8691	2	N	-0-					-0-
05	9424	X	9101	-0-	-323	-0-	308	1	8793	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	8856	-0-	-204	-0-	305	1	8551	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	9091	-0-	-209	-0-	315	1	8776	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
02	8316	X	7876	-0-	-440	-0-	26	1	7850	3	Y	-0-					-0-
03	9207	X	8792	-0-	-415	-0-	24	1	8768	3	Y	-0-					-0-
04	8910	X	8348	-0-	-562	-0-	22	1	8326	3	Y	-0-					-0-
05	9207	X	3391	-0-	-5816	-0-	9	1	3382	3	Y	-0-					-0-
06	8400	X	3680	-0-	-4720	-0-	108	1	3572	3	Y	-0-					-0-
*07	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	30	1	10191	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
02	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	15	1	4518	3	N	-0-					-0-
03	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	15	1	5518	3	N	-0-					-0-
04	4890	X	4573	-0-	-317	-0-	12	1	4561	3	N	-0-					-0-
05	5053	X	4673	-0-	-380	-0-	12	1	4661	3	N	-0-					-0-
06	5280	X	4529	-0-	-751	-0-	12	1	4517	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	4584	-0-	-872	-0-	13	1	4571	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
02	7056	X	6539	-0-	-517	-0-	226	1	6313	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	6815	-0-	-997	-0-	228	1	6587	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	7074	-0-	-486	-0-	238	1	6836	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	7266	-0-	-267	-0-	246	1	7020	2	N	-0-					-0-
06	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	262	1	7352	2	N	-0-					-0-
*07	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	265	1	7359	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
02	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	499	1	6831	3	Y	50	32	1			36
							55	9									
03	4216	X	2268	-0-	-1948	-0-	717	1	1550	3	Y	1					37
							1	9									
04	4170	X	696	-0-	-3474	-0-	2	1	669	3	Y	23					60
							25	9									
05	4588	X	1957	-0-	-2631	-0-	716	1	1241	3	Y	-0-					60
06	7920	X	2516	-0-	-5404	-0-	695	1	1779	3	Y	38					98
							42	9									
07	8184	X	2374	-0-	-5810	-0-	718	1	1641	3	Y	14	112	1			-0-
							15	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	3	1	1286	3	N	-0-					-0-
*07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	3	1	1066	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

02	8708	X	7974	-0-	-734	-0-	275	1	7699	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	9344	-0-	-111	-0-	312	1	9032	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8801	-0-	-199	-0-	296	1	8505	2	N	-0-					-0-
05	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	304	1	8678	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8449	-0-	-581	-0-	291	1	8158	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	8791	-0-	-540	-0-	305	1	8486	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

02	5460	X	4251	-0-	-1209	-0-	14	1	4237	3	N	-0-					-0-
03	5766	X	5014	-0-	-752	-0-	14	1	5000	3	N	-0-					-0-
04	4980	X	4675	-0-	-305	-0-	12	1	4663	3	N	-0-					-0-
05	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	13	1	5008	3	N	-0-					-0-
06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	13	1	5193	3	N	-0-					-0-
*07	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	15	1	5262	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

02	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	24	1	7111	3	N	-0-					-0-
03	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	20	1	7347	3	N	-0-					-0-
04	6990	X	6695	-0-	-295	-0-	17	1	6678	3	N	-0-					-0-
05	7223	X	6761	-0-	-462	-0-	17	1	6744	3	N	-0-					-0-
06	6990	X	5931	-0-	-1059	-0-	15	1	5916	3	N	-0-					-0-
07	7223	X	7076	-0-	-147	-0-	20	1	7056	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

02	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	259	1	7249	2	N	-0-					-0-
03	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	286	1	8283	2	N	-0-					-0-
04	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	271	1	7793	2	N	-0-					-0-
05	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	280	1	8001	2	N	-0-					-0-
06	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	249	1	6974	2	N	-0-					-0-
*07	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	252	1	7020	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255

02	6300	X	5946	-0-	-354	-0-	205	1	5741	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	5393	-0-	-1582	-0-	180	1	5213	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	5132	-0-	-1618	-0-	173	1	4959	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	5341	-0-	-1634	-0-	181	1	5160	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	5453	-0-	-1297	-0-	188	1	5265	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	5610	-0-	-962	-0-	195	1	5415	2	N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	270	1	7554	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	289	1	8360	2	N	-0-					-0-
04	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	267	1	7682	2	N	-0-					-0-
05	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	276	1	7879	2	N	-0-					-0-
06	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	272	1	7623	2	N	-0-					-0-
*07	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	276	1	7686	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 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
02	14392	X	13351	-0-	-1041	-0-	461	1	12890	2	N	-0-					-0-
03	15717	X	14912	-0-	-805	-0-	498	1	14414	2	N	-0-					-0-
04	14670	X	14240	-0-	-430	-0-	479	1	13761	2	N	-0-					-0-
05	15097	X	14431	-0-	-666	-0-	488	1	13943	2	N	-0-					-0-
06	14610	X	13765	-0-	-845	-0-	474	1	13291	2	N	-0-					-0-
07	14911	X	14106	-0-	-805	-0-	489	1	13617	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 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
02	8288	X	7081	-0-	-1207	-0-	244	1	6837	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	7837	-0-	-1339	-0-	262	1	7575	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	6778	-0-	-1982	-0-	228	1	6550	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	6406	-0-	-2522	-0-	217	1	6189	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	7812	-0-	-828	-0-	269	1	7543	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7842	-0-	-1	-0-	272	1	7570	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 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
02	6496	X	6459	-0-	-37	-0-	223	1	6236	2	N	-0-					-0-
03	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	246	1	7104	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	6573	-0-	-387	-0-	221	1	6352	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	5730	-0-	-1462	-0-	194	1	5536	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6721	-0-	-239	-0-	231	1	6490	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	7183	-0-	-9	-0-	249	1	6934	2	N	-0-					-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 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
02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	139	1	3891	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	154	1	4465	2	N	-0-					-0-
04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	150	1	4313	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4439	-0-	-25	-0-	150	1	4289	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4105	-0-	-365	-0-	141	1	3964	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4489	-0-	-130	-0-	156	1	4333	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 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
02	10976	X	10648	-0-	-328	-0-	367	1	10281	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	11920	-0-	-232	-0-	398	1	11522	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	11338	-0-	-422	-0-	381	1	10957	2	N	-0-					-0-
05	11842	X	11795	-0-	-47	-0-	399	1	11396	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	11303	-0-	-217	-0-	389	1	10914	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	11507	-0-	-397	-0-	399	1	11108	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 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
02	2660	X	934	-0-	-1726	-0-	3	1	931	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	1015	-0-	-1930	-0-	3	1	1012	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	1044	-0-	-1806	-0-	3	1	1041	3	N	-0-					-0-
05	1736	X	1528	-0-	-208	-0-	4	1	1524	3	N	-0-					-0-
06	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	4	1	1429	3	N	-0-					-0-
*07	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	5	1	1617	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
02	8288	X	7294	-0-	-994	-0-	293	1	7001	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	2606	-0-	-6291	-0-	241	1	2365	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	6818	-0-	-1522	-0-	727	1	6091	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	7082	-0-	-1536	-0-	304	1	6778	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	6632	-0-	-1678	-0-	271	1	6361	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	6340	-0-	-1751	-0-	254	1	6086	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
02	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	336	1	9412	2	N	-0-					-0-
03	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	347	1	10034	2	N	-0-					-0-
04	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	315	1	9048	2	N	-0-					-0-
05	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	313	1	8950	2	N	-0-					-0-
06	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	295	1	8279	2	N	-0-					-0-
*07	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	303	1	8422	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
02	3500	X	3308	-0-	-192	-0-	11	1	3297	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	4333	-0-	-69	-0-	12	1	4321	3	N	-0-					-0-
04	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	14	1	5272	3	N	-0-					-0-
05	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	15	1	5702	3	N	-0-					-0-
06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	14	1	5338	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	4841	-0-	-615	-0-	14	1	4827	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
02	7672	X	7204	-0-	-468	-0-	290	1	6914	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	7852	-0-	-642	-0-	343	1	7509	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7462	-0-	-638	-0-	313	1	7149	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	3822	-0-	-4393	-0-	405	1	3417	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	180	-0-	-7530	-0-	180	1			N	-0-					-0-
07	7967	X	226	-0-	-7741	-0-	226	1			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
02	13272	X	12525	-0-	-747	-0-	432	1	12093	2	N	-0-					-0-
03	14601	X	13913	-0-	-688	-0-	465	1	13448	2	N	-0-					-0-
04	13920	X	13346	-0-	-574	-0-	449	1	12897	2	N	-0-					-0-
05	14322	X	12813	-0-	-1509	-0-	433	1	12380	2	N	-0-					-0-
06	13860	X	12906	-0-	-954	-0-	444	1	12462	2	N	-0-					-0-
07	13919	X	13147	-0-	-772	-0-	456	1	12691	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
02	10136	X	10045	-0-	-91	-0-	347	1	9698	2	N	-0-					-0-
03	11036	X	10951	-0-	-85	-0-	366	1	10585	2	N	-0-					-0-
04	10950	X	9768	-0-	-1182	-0-	328	1	9440	2	N	-0-					-0-
05	11315	X	10402	-0-	-913	-0-	352	1	10050	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	9935	-0-	-1015	-0-	342	1	9593	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	10427	-0-	-702	-0-	362	1	10065	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
02	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	232	1	5161	2	N	-0-					-0-
03	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	229	1	5083	2	N	-0-					-0-
04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	203	1	4551	2	N	-0-					-0-
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	211	1	4680	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	182	1	4258	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4455	-0-	-9	-0-	176	1	4279	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
02	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	440	1	12297	2	N	-0-			-0-
03	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	466	1	13468	2	N	-0-			-0-
04	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	451	1	12955	2	N	-0-			-0-
05	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	472	1	13493	2	N	-0-			-0-
06	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	457	1	12834	2	N	-0-			-0-
*07	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	473	1	13168	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
02	5992	X	3837	-0-	-2155	-0-	13	1	3824	3	N	-0-			-0-
03	6634	X	6221	-0-	-413	-0-	17	1	6204	3	N	-0-			-0-
04	5970	X	5581	-0-	-389	-0-	15	1	5566	3	N	-0-			-0-
05	6169	X	5751	-0-	-418	-0-	15	1	5736	3	N	-0-			-0-
06	6030	X	5719	-0-	-311	-0-	15	1	5704	3	N	-0-			-0-
07	6231	X	5653	-0-	-578	-0-	16	1	5637	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
02	7280	X	7215	-0-	-65	-0-	311	1	6904	2	N	-0-			-0-
03	7967	X	6564	-0-	-1403	-0-	283	1	6281	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	6467	-0-	-1213	-0-	273	1	6194	2	N	-0-			-0-
05	7936	X	6293	-0-	-1643	-0-	270	1	6023	2	N	-0-			-0-
06	7680	X	6332	-0-	-1348	-0-	254	1	6078	2	N	-0-			-0-
07	7626	X	6241	-0-	-1385	-0-	251	1	5990	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
02	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	35	1	10642	3	N	-0-			-0-
03	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	27	1	9659	3	N	-0-			-0-
04	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	25	1	9559	3	N	-0-			-0-
05	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	26	1	9940	3	N	-0-			-0-
06	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	26	1	10107	3	N	-0-			-0-
*07	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	29	1	9840	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
02	10248	X	8969	-0-	-1279	-0-	310	1	8659	2	N	-0-			-0-
03	11346	X	9390	-0-	-1956	-0-	314	1	9076	2	N	-0-			-0-
04	10890	X	9214	-0-	-1676	-0-	310	1	8904	2	N	-0-			-0-
05	10478	X	9727	-0-	-751	-0-	329	1	9398	2	N	-0-			-0-
06	9900	X	9238	-0-	-662	-0-	318	1	8920	2	N	-0-			-0-
07	9920	X	9598	-0-	-322	-0-	333	1	9265	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
02	8680	X	8296	-0-	-384	-0-	286	1	8010	2	N	-0-			-0-
03	9455	X	9224	-0-	-231	-0-	308	1	8916	2	N	-0-			-0-
04	9120	X	8823	-0-	-297	-0-	297	1	8526	2	N	-0-			-0-
05	9269	X	9182	-0-	-87	-0-	310	1	8872	2	N	-0-			-0-
06	8970	X	8817	-0-	-153	-0-	303	1	8514	2	N	-0-			-0-
07	9207	X	8473	-0-	-734	-0-	294	1	8179	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
02	8988	X	8300	-0-	-688	-0-	337	1	7963	2	N	-0-			-0-
03	9827	X	8837	-0-	-990	-0-	383	1	8454	2	N	-0-			-0-
04	9480	X	8540	-0-	-940	-0-	367	1	8173	2	N	-0-			-0-
05	9486	X	6664	-0-	-2822	-0-	290	1	6374	2	N	-0-			-0-
06	9090	X	7004	-0-	-2086	-0-	279	1	6725	2	N	-0-			-0-
07	9176	X	6856	-0-	-2320	-0-	510	1	6346	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
02	7112	X	6480	-0-	-632	-0-	224	1	6256	2	N	-0-			-0-
03	7843	X	7209	-0-	-634	-0-	241	1	6968	2	N	-0-			-0-
04	7500	X	6924	-0-	-576	-0-	233	1	6691	2	N	-0-			-0-
05	7223	X	7088	-0-	-135	-0-	240	1	6848	2	N	-0-			-0-
06	6960	X	6796	-0-	-164	-0-	234	1	6562	2	N	-0-			-0-
07	7192	X	2495	-0-	-4697	-0-	330	1	2165	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
02	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	155	1	4335	2	N	-0-			-0-
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	104	1	3014	2	N	-0-			-0-
04	390	X	140	-0-	-250	-0-	5	1	135	2	N	-0-			-0-
05	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	648	1	5475	2	N	-0-			-0-
06	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	424	1	5507	2	N	-0-			-0-
*07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	160	1	4450	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
02	11144	X	10472	-0-	-672	-0-	35	1	10437	3	Y	-0-			-0-
03	12338	X	11292	-0-	-1046	-0-	31	1	11261	3	Y	-0-			-0-
04	11910	X	10790	-0-	-1120	-0-	28	1	10762	3	Y	-0-			-0-
05	12307	X	11920	-0-	-387	-0-	31	1	11889	3	Y	-0-			-0-
06	11400	X	10898	-0-	-502	-0-	28	1	10870	3	Y	-0-			-0-
07	11594	X	11483	-0-	-111	-0-	33	1	11450	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
02	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	526	1	14713	2	N	-0-			-0-
03	15367	X	15367	-0-	-0-	-0-	514	1	14853	2	N	-0-			-0-
04	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	457	1	13151	2	N	-0-			-0-
05	13268	X	13217	-0-	-51	-0-	447	1	12770	2	N	-0-			-0-
06	12840	X	12381	-0-	-459	-0-	426	1	11955	2	N	-0-			-0-
07	13268	X	12190	-0-	-1078	-0-	423	1	11767	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
02	7168	X	7109	-0-	-59	-0-	24	1	7085	3	N	-0-			-0-
03	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	22	1	8105	3	N	-0-			-0-
04	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	20	1	7732	3	N	-0-			-0-
05	7874	X	7014	-0-	-860	-0-	18	1	6996	3	N	-0-			-0-
06	7860	X	6910	-0-	-950	-0-	18	1	6892	3	N	-0-			-0-
07	8122	X	7269	-0-	-853	-0-	21	1	7248	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	4228	X	44	-0-	-4184	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

02	7420	X	6690	-0-	-730	-0-	288	1	6402	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	6693	-0-	-1522	-0-	288	1	6405	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	6487	-0-	-1433	-0-	274	1	6213	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	5702	-0-	-2017	-0-	244	1	5458	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	5283	-0-	-1287	-0-	211	1	5072	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	5677	-0-	-1112	-0-	229	1	5448	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

02	9436	X	9177	-0-	-259	-0-	317	1	8860	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	10100	-0-	-254	-0-	338	1	9762	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	9639	-0-	-501	-0-	324	1	9315	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	9942	-0-	-536	-0-	336	1	9606	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	9525	-0-	-615	-0-	328	1	9197	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9753	-0-	-415	-0-	338	1	9415	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

02	10360	X	9016	-0-	-1344	-0-	30	1	8986	3	Y	-0-					20
03	10602	X	9890	-0-	-712	-0-	27	1	9863	3	Y	-0-					20
04	10260	X	9294	-0-	-966	-0-	24	1	9270	3	Y	-0-					20
05	10478	X	9334	-0-	-1144	-0-	24	1	9310	3	Y	-0-					20
06	9390	X	8599	-0-	-791	-0-	22	1	8577	3	Y	-0-					20
07	9703	X	8708	-0-	-995	-0-	25	1	8683	3	Y	-0-					20

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970

02	18362	X	6979	-0-	-11383	-0-	1000	1	5946	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
03	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	1086	1	6427	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
04	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	1067	1	6349	3	Y	47	45	1			5
							52	9									
05	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	1100	1	5779	3	Y	-0-					5
06	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	1067	1	6539	3	Y	-0-					5
*07	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	1096	1	5958	3	Y	28	28	1			5
							31	9									

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	728	1	2350	2	N	-0-					-0-
03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	803	1	2612	2	N	-0-					-0-
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	765	1	2163	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	713	-0-	-2108	-0-	713	1			N	-0-					-0-
06	2730	X	1432	-0-	-1298	-0-	449	1	983	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2335	-0-	-486	-0-	81	1	2254	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
02	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	994	1	4245	3	Y	-0-					-0-
03	5673	X	5545	-0-	-128	-0-	1097	1	4334	3	Y	104					104
							114	9									
04	5490	X	5125	-0-	-365	-0-	1061	1	4064	3	Y	-0-					104
05	5673	X	4690	-0-	-983	-0-	1094	1	3596	3	Y	-0-					104
06	4200	X	3143	-0-	-1057	-0-	1055	1	2088	3	Y	-0-					104
07	4340	X	2240	-0-	-2100	-0-	1088	1	1152	3	Y	-0-					104

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
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	1			Y	-0-					2
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			Y	-0-					2
04	660	N	105	-0-	-555	-0-	105	3			Y	-0-					2
05	682	N	429	-0-	-253	-0-	419	1	10	9	Y	9					11
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	723	1	19	9	Y	17	28	1			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	1	1			-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
02	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	237	1	6628	2	N	-0-					-0-
03	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	237	1	6854	2	N	-0-					-0-
04	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	222	1	6391	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6730	-0-	-28	-0-	228	1	6502	2	N	-0-					-0-
06	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	298	1	8350	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6601	-0-	-157	-0-	229	1	6372	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
02	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	33	1	9829	3	Y	71	95	1			6
							78	9									
03	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	30	1	10768	3	Y	51	13	1			44
							56	9									
04	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	27	1	10419	3	Y	40					84
							44	9									
05	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	27	1	10515	3	Y	-0-					84
06	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	26	1	10102	3	Y	9					93
							10	9									
*07	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	30	1	10399	3	Y	10					103
							11	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
02	5432	X	3473	-0-	-1959	-0-	346	1	3076	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
03	4247	X	3573	-0-	-674	-0-	381	1	3185	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	4110	X	3477	-0-	-633	-0-	368	1	3069	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
05	4247	X	3449	-0-	-798	-0-	380	1	3069	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3644	-0-	-76	-0-	369	1	3275	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3766	-0-	-78	-0-	382	1	3352	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

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
02	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	418	1	11688	2	N	-0-					-0-
03	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	450	1	13023	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	428	1	12292	2	N	-0-					-0-
05	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	447	1	12763	2	N	-0-					-0-
06	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	433	1	12152	2	N	-0-					-0-
*07	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	450	1	12529	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	7196	X	6864	-0-	-332	-0-	30	1	6805	3	Y	26	69	1			17
							29	9									
03	7874	X	7390	-0-	-484	-0-	27	1	7322	3	Y	37	10	1			44
							41	9									
04	7470	X	7165	-0-	-305	-0-	25	1	7126	3	Y	13	57	1			-0-
							14	9									
05	7719	X	7302	-0-	-417	-0-	25	1	7259	3	Y	16					16
							18	9									
06	7410	X	7083	-0-	-327	-0-	24	1	7013	3	Y	42	58	1			-0-
							46	9									
07	7595	X	6417	-0-	-1178	-0-	25	1	6389	3	Y	3	3	1			-0-
							3	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
02	3080	X	2726	-0-	-354	-0-	9	1	2716	3	Y	1					13
							1	9									
03	3410	X	3061	-0-	-349	-0-	8	1	3042	3	Y	10					23
							11	9									
04	3300	X	3054	-0-	-246	-0-	8	1	3032	3	Y	13	36	1			-0-
							14	9									
05	3224	X	3184	-0-	-40	-0-	8	1	3166	3	Y	9					9
							10	9									
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	8	1	3013	3	Y	1					10
							1	9									
07	3162	X	3054	-0-	-108	-0-	9	1	3045	3	Y	-0-					10

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
02	5208	X	4871	-0-	-337	-0-	168	1	4703	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5205	-0-	-220	-0-	174	1	5031	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	3539	-0-	-1711	-0-	119	1	3420	2	N	-0-					-0-
05	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	206	1	5894	2	N	-0-					-0-
06	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	193	1	5421	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4312	-0-	-1082	-0-	150	1	4162	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
02	4928	X	3437	-0-	-1491	-0-	11	1	3426	3	Y	-0-					-0-
03	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	16	1	5937	3	Y	-0-					-0-
04	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	18	1	6723	3	Y	-0-					-0-
05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	13	1	4849	3	Y	-0-					-0-
06	5760	X	4829	-0-	-931	-0-	13	1	4816	3	Y	-0-					-0-
07	6820	X	5524	-0-	-1296	-0-	16	1	5508	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
02	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	317	1	6975	2	N	-0-					-0-
03	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	319	1	7018	2	N	-0-					-0-
04	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	290	1	6505	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	6869	-0-	-106	-0-	294	1	6575	2	N	-0-					-0-
06	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	275	1	6556	2	N	-0-					-0-
*07	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	283	1	6717	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	32	1	9509	3	Y	-0-					-0-
03	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	28	1	10139	3	Y	-0-					-0-
04	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	26	1	9938	3	Y	-0-					-0-
05	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	25	1	9733	3	Y	-0-					-0-
06	10410	X	8950	-0-	-1460	-0-	23	1	8927	3	Y	-0-					-0-
07	10571	X	8914	-0-	-1657	-0-	26	1	8888	3	Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 8964

02	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	455	1	10059	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	10533	-0-	-658	-0-	456	1	10077	2	N	-0-					-0-
04	10830	X	9982	-0-	-848	-0-	424	1	9558	2	N	-0-					-0-
05	10881	X	10219	-0-	-662	-0-	438	1	9781	2	N	-0-					-0-
06	10350	X	9825	-0-	-525	-0-	397	1	9428	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	9868	-0-	-672	-0-	396	1	9472	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

02	8540	X	5798	-0-	-2742	-0-	19	1	5779	3	N	-0-					-0-
03	10013	X	819	-0-	-9194	-0-	2	1	817	3	N	-0-					-0-
04	9690	X	1185	-0-	-8505	-0-	3	1	1182	3	N	-0-					-0-
05	10013	X	9249	-0-	-764	-0-	24	1	9225	3	N	-0-					-0-
06	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	25	1	9586	3	N	-0-					-0-
*07	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	30	1	10248	3	N	-0-					-0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	821	1	2776	3	Y	45	65	1			-0-
							50	9									
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	908	1	3083	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	877	1	2565	3	Y	73					73
							80	9									
05	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	907	1	3203	3	Y	39					112
							43	9									
06	4140	X	3908	-0-	-232	-0-	878	1	3005	3	Y	23	124	1			11
							25	9									
07	4030	X	3947	-0-	-83	-0-	908	1	2997	3	Y	38	5	1			44
							42	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

02	4480	X	4083	-0-	-397	-0-	141	1	3942	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4351	-0-	-609	-0-	145	1	4206	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4205	-0-	-595	-0-	141	1	4064	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4281	-0-	-679	-0-	145	1	4136	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4288	-0-	-512	-0-	148	1	4140	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4330	-0-	-196	-0-	150	1	4180	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

02	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	975	1	11613	2	N	-0-					-0-
03	14229	X	13432	-0-	-797	-0-	1048	1	12384	2	N	-0-					-0-
04	13950	X	12587	-0-	-1363	-0-	988	1	11599	2	N	-0-					-0-
05	14415	X	13206	-0-	-1209	-0-	1046	1	12160	2	N	-0-					-0-
06	13950	X	12971	-0-	-979	-0-	1014	1	11957	2	N	-0-					-0-
07	13950	X	13139	-0-	-811	-0-	1047	1	12092	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
02	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	34	1	10357	3	Y	-0-					-0-
03	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	32	1	11420	3	Y	-0-					-0-
04	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	29	1	11182	3	Y	-0-					-0-
05	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	30	1	11474	3	Y	-0-					-0-
06	11070	X	10971	-0-	-99	-0-	28	1	10943	3	Y	-0-					-0-
07	11439	X	11169	-0-	-270	-0-	32	1	11137	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
02	3612	X	3475	-0-	-137	-0-	120	1	3355	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3884	-0-	-115	-0-	130	1	3754	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3840	-0-	-60	-0-	129	1	3711	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3920	-0-	-110	-0-	133	1	3787	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3824	-0-	-76	-0-	132	1	3692	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3848	-0-	-120	-0-	134	1	3714	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
02	5096	X	4041	-0-	-1055	-0-	13	1	4028	3	N	-0-					-0-
03	5642	X	4355	-0-	-1287	-0-	12	1	4343	3	N	-0-					-0-
04	5460	X	4021	-0-	-1439	-0-	10	1	4011	3	N	-0-					-0-
05	4774	X	4035	-0-	-739	-0-	10	1	4025	3	N	-0-					-0-
06	4320	X	4245	-0-	-75	-0-	11	1	4234	3	N	-0-					-0-
07	4464	X	4206	-0-	-258	-0-	12	1	4194	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
02	3780	X	2631	-0-	-1149	-0-	9	1	2613	3	Y	8					8
							9	9									
03	4185	X	2898	-0-	-1287	-0-	8	1	2858	3	Y	29					37
							32	9									
04	4050	X	2837	-0-	-1213	-0-	7	1	2784	3	Y	42	69	1			10
							46	9									
05	3255	X	2869	-0-	-386	-0-	7	1	2862	3	Y	-0-					10
06	2820	X	2781	-0-	-39	-0-	7	1	2770	3	Y	4					14
							4	9									
07	2945	X	2882	-0-	-63	-0-	8	1	2849	3	Y	23					37
							25	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
02	3752	X	3604	-0-	-148	-0-	12	1	3592	3	N	-0-					-0-
03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	12	1	4234	3	N	-0-					-0-
04	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	12	1	4436	3	N	-0-					-0-
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	11	1	4319	3	N	-0-					-0-
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	11	1	4202	3	N	-0-					-0-
*07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	12	1	4250	3	N	-0-					-0-

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
02	5040	X	4078	-0-	-962	-0-	18	1	4047	3	Y	12	44	1			-0-
							13	9									
03	5580	X	5231	-0-	-349	-0-	19	1	5191	3	Y	19	6	1			13
							21	9									
04	5310	X	4628	-0-	-682	-0-	16	1	4606	3	Y	5					18
							6	9									
05	5022	X	4582	-0-	-440	-0-	16	1	4551	3	Y	14					32
							15	9									
06	4710	X	4386	-0-	-324	-0-	15	1	4365	3	Y	5					37
							6	9									
*07	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	19	1	4910	3	Y	2	39	1			-0-
							2	9									

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

02	5936	X	5510	-0-	-426	-0-	226	1	5284	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5978	-0-	-470	-0-	253	1	5725	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5724	-0-	-516	-0-	243	1	5481	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5450	-0-	-781	-0-	237	1	5213	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5613	-0-	-417	-0-	220	1	5393	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5609	-0-	-498	-0-	225	1	5384	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584

02	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	275	1	7693	2	N	-0-					-0-
03	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	292	1	8440	2	N	-0-					-0-
04	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	293	1	8416	2	N	-0-					-0-
05	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	299	1	8532	2	N	-0-					-0-
06	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	299	1	8388	2	N	-0-					-0-
*07	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	314	1	8732	2	N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	11	1	3401	3	N	-0-					-0-
03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	10	1	3631	3	N	-0-					-0-
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	9	1	3447	3	N	-0-					-0-
05	3782	X	3521	-0-	-261	-0-	9	1	3512	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	3297	-0-	-363	-0-	9	1	3288	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3553	-0-	-229	-0-	10	1	3543	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

02	3780	X	3387	-0-	-393	-0-	11	1	3370	3	Y	5	5	1			17
							6	9									
03	4092	X	3682	-0-	-410	-0-	10	1	3668	3	Y	4	1	1			20
							4	9									
04	3840	X	3543	-0-	-297	-0-	9	1	3522	3	Y	11					31
							12	9									
05	3968	X	3709	-0-	-259	-0-	10	1	3678	3	Y	19					50
							21	9									
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	9	1	3512	3	Y	22	70	1			2
							24	9									
07	3596	X	3528	-0-	-68	-0-	10	1	3515	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

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
02	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	832	1	5884	3	N	-0-					-0-
03	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	916	1	6086	3	N	-0-					-0-
04	6690	X	6688	-0-	-2	-0-	885	1	5803	3	N	-0-					-0-
05	7378	X	6860	-0-	-518	-0-	943	1	5917	3	N	-0-					-0-
06	7140	X	4766	-0-	-2374	-0-	880	1	3886	3	N	-0-					-0-
07	7378	X	4851	-0-	-2527	-0-	910	1	3941	3	N	-0-					-0-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 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
02	3024	X	2930	-0-	-94	-0-	101	1	2829	2	N	-0-					-0-
03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	142	1	4107	2	N	-0-					-0-
04	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	131	1	3765	2	N	-0-					-0-
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	137	1	3927	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	4068	-0-	-42	-0-	140	1	3928	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4149	-0-	-98	-0-	144	1	4005	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 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
02	8540	X	8084	-0-	-456	-0-	279	1	7805	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	8367	-0-	-1088	-0-	280	1	8087	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	8418	-0-	-612	-0-	283	1	8135	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	8978	-0-	-353	-0-	304	1	8674	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	7639	-0-	-1391	-0-	263	1	7376	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	8093	-0-	-866	-0-	281	1	7812	2	N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 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
02	9184	X	8723	-0-	-461	-0-	301	1	8422	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	9076	-0-	-1092	-0-	303	1	8773	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	8534	-0-	-1306	-0-	287	1	8247	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	8920	-0-	-1248	-0-	302	1	8618	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	8716	-0-	-1094	-0-	300	1	8416	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	8938	-0-	-734	-0-	310	1	8628	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 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
02	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	14	1	4356	3	Y	-0-					7
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	14	1	4870	3	Y	-0-					7
04	4860	X	4816	-0-	-44	-0-	13	1	4797	3	Y	5					12
							6	9									
05	5022	X	4515	-0-	-507	-0-	12	1	4473	3	Y	27	39	1			-0-
							30	9									
06	4830	X	4590	-0-	-240	-0-	12	1	4577	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4991	X	4472	-0-	-519	-0-	13	1	4459	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
02	9968	X	9679	-0-	-289	-0-	32	1	9644	3	N	3					8
							3	9									
03	10912	X	10714	-0-	-198	-0-	30	1	10675	3	N	8					16
							9	9									
04	10560	X	10261	-0-	-299	-0-	26	1	10146	3	N	81					97
							89	9									
05	10912	X	10627	-0-	-285	-0-	27	1	10583	3	N	15					112
							17	9									
06	10440	X	10295	-0-	-145	-0-	27	1	10254	3	N	13					125
							14	9									
07	10726	X	10502	-0-	-224	-0-	30	1	10472	3	Y	-0-	105	1			3

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

02	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	20	1	6023	3	N	-0-					-0-
03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	16	1	5748	3	N	-0-					-0-
04	4950	X	4106	-0-	-844	-0-	11	1	4095	3	N	-0-					-0-
05	5456	X	4420	-0-	-1036	-0-	11	1	4409	3	N	-0-					-0-
06	5280	X	3951	-0-	-1329	-0-	10	1	3941	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	4463	-0-	-993	-0-	13	1	4450	3	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

02	6244	X	5805	-0-	-439	-0-	253	1	5552	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	5812	-0-	-791	-0-	253	1	5559	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5589	-0-	-681	-0-	236	1	5353	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5677	-0-	-585	-0-	241	1	5436	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5797	-0-	-143	-0-	235	1	5562	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5645	-0-	-152	-0-	227	1	5418	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

02	7112	X	6581	-0-	-531	-0-	22	1	6555	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	7812	X	7509	-0-	-303	-0-	21	1	7487	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	7560	X	7311	-0-	-249	-0-	19	1	7292	3	Y	-0-					-0-
05	7812	X	7560	-0-	-252	-0-	20	1	7540	3	Y	-0-					-0-
06	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	19	1	7159	3	Y	-0-					-0-
07	7409	X	7378	-0-	-31	-0-	21	1	7357	3	Y	-0-					-0-

DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435

02	2380	N	2314	-0-	-66	-0-	8	1	2306	3	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2553	-0-	-20	-0-	7	1	2546	3	Y	-0-					-0-
04	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	7	1	2567	3	Y	-0-					-0-
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	7	1	2604	3	Y	-0-					-0-
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	7	1	2505	3	Y	-0-					-0-
*07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	8	1	2731	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110

02	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	24	1	7106	3	Y	-0-					-0-
03	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	22	1	8001	3	Y	-0-					-0-
04	7590	X	7181	-0-	-409	-0-	19	1	7162	3	Y	-0-					-0-
05	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	20	1	7844	3	Y	-0-					-0-
06	7980	X	7517	-0-	-463	-0-	19	1	7498	3	Y	-0-					-0-
07	8029	X	7326	-0-	-703	-0-	21	1	7305	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
02	3136	X	3108	-0-	-28	-0-	107	1	3001	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3381	-0-	-91	-0-	113	1	3268	2	N	-0-					-0-
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	111	1	3200	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3167	-0-	-274	-0-	107	1	3060	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3054	-0-	-276	-0-	105	1	2949	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3087	-0-	-354	-0-	107	1	2980	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
02	7588	X	6923	-0-	-665	-0-	239	1	6684	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	7644	-0-	-633	-0-	256	1	7388	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7444	-0-	-566	-0-	250	1	7194	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	7810	-0-	-2	-0-	264	1	7546	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	7490	-0-	-70	-0-	258	1	7232	2	N	-0-					-0-
*07	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	268	1	7462	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
02	11144	X	10576	-0-	-568	-0-	365	1	10211	2	N	-0-					-0-
03	12090	X	11912	-0-	-178	-0-	398	1	11514	2	N	-0-					-0-
04	11700	X	11208	-0-	-492	-0-	377	1	10831	2	N	-0-					-0-
05	11873	X	11646	-0-	-227	-0-	394	1	11252	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	10882	-0-	-638	-0-	374	1	10508	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	11301	-0-	-603	-0-	392	1	10909	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
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	12	1	3610	3	N	-0-					-0-
03	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	11	1	3958	3	N	-0-					-0-
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	10	1	3719	3	N	-0-					-0-
05	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	10	1	3981	3	N	-0-					-0-
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	10	1	3668	3	N	-0-					-0-
*07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	11	1	3900	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
02	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	412	1	11526	2	N	-0-					-0-
03	12865	X	12235	-0-	-630	-0-	409	1	11826	2	N	-0-					-0-
04	12390	X	11286	-0-	-1104	-0-	379	1	10907	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	12184	-0-	-1022	-0-	412	1	11772	2	N	-0-					-0-
06	12780	X	12751	-0-	-29	-0-	439	1	12312	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	12777	-0-	-429	-0-	443	1	12334	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
02	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	358	1	6503	3	N	-0-					-0-
03	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	392	1	7259	3	N	-0-					-0-
04	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	380	1	7527	3	N	-0-					-0-
05	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	391	1	7503	3	N	-0-					-0-
06	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	365	1	6692	3	N	-0-					-0-
*07	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	393	1	7172	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
02	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	512	1	7336	2	N	-0-					-0-
03	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	616	1	8473	2	N	-0-					-0-
04	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	568	1	8151	2	N	-0-					-0-
05	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	604	1	8136	2	N	-0-					-0-
06	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	543	1	7783	2	N	-0-					-0-
*07	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	558	1	7865	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
02	8512	X	8094	-0-	-418	-0-	279	1	7815	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	9062	-0-	-114	-0-	303	1	8759	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8121	-0-	-819	-0-	273	1	7848	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	7900	-0-	-1338	-0-	267	1	7633	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	7472	-0-	-1468	-0-	257	1	7215	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	7702	-0-	-1350	-0-	267	1	7435	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 10720

02	9940	X	9204	-0-	-736	-0-	30	1	9174	3	N	-0-					-0-
03	10943	X	10380	-0-	-563	-0-	29	1	10351	3	N	-0-					-0-
04	10620	X	9660	-0-	-960	-0-	25	1	9635	3	N	-0-					-0-
05	10974	X	9723	-0-	-1251	-0-	25	1	9698	3	N	-0-					-0-
06	10620	X	9164	-0-	-1456	-0-	24	1	9140	3	N	-0-					-0-
07	10385	X	8830	-0-	-1555	-0-	26	1	8804	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

02	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	24	1	7378	3	Y	-0-					-0-
03	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	23	1	8249	3	Y	-0-					-0-
04	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	20	1	7743	3	Y	-0-					-0-
05	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	21	1	8079	3	Y	-0-					-0-
06	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	20	1	7557	3	Y	-0-					-0-
*07	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	23	1	7790	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

02	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	542	1	15168	2	N	-0-					-0-
03	17429	X	17429	-0-	-0-	-0-	583	1	16846	2	N	-0-					-0-
04	16585	X	16585	-0-	-0-	-0-	557	1	16028	2	N	-0-					-0-
05	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	571	1	16333	2	N	-0-					-0-
06	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	561	1	15730	2	N	-0-					-0-
*07	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	579	1	16101	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

02	5152	X	4636	-0-	-516	-0-	15	1	4621	3	N	-0-					-0-
03	5673	X	4828	-0-	-845	-0-	13	1	4815	3	N	-0-					-0-
04	5610	X	4690	-0-	-920	-0-	12	1	4678	3	N	-0-					-0-
05	5797	X	4680	-0-	-1117	-0-	12	1	4668	3	N	-0-					-0-
06	5610	X	4573	-0-	-1037	-0-	12	1	4561	3	N	-0-					-0-
07	5146	X	4532	-0-	-614	-0-	13	1	4519	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

02	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	22	1	6669	3	N	-0-					-0-
03	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	21	1	7736	3	N	-0-					-0-
04	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	20	1	7506	3	N	-0-					-0-
05	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	19	1	7318	3	N	-0-					-0-
06	6570	X	6088	-0-	-482	-0-	16	1	6072	3	N	-0-					-0-
*07	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	21	1	7187	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

02	6412	X	6244	-0-	-168	-0-	21	1	6223	3	N	-0-					-0-
03	7347	X	6608	-0-	-739	-0-	18	1	6590	3	N	-0-					-0-
04	7110	X	6354	-0-	-756	-0-	17	1	6337	3	N	-0-					-0-
05	7347	X	6550	-0-	-797	-0-	17	1	6533	3	N	-0-					-0-
06	6690	X	6257	-0-	-433	-0-	16	1	6241	3	N	-0-					-0-
07	6913	X	6361	-0-	-552	-0-	18	1	6343	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
02	8652	X	8218	-0-	-434	-0-	27	1	8191	3	N	-0-			-0-
03	9579	X	9177	-0-	-402	-0-	25	1	9152	3	N	-0-			-0-
04	9300	X	9187	-0-	-113	-0-	24	1	9163	3	N	-0-			-0-
05	9610	X	9458	-0-	-152	-0-	24	1	9434	3	N	-0-			-0-
06	9300	X	9028	-0-	-272	-0-	23	1	9005	3	N	-0-			-0-
07	9486	X	9203	-0-	-283	-0-	27	1	9176	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 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
02	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	33	1	9937	3	N	-0-			-0-
03	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	31	1	11106	3	N	-0-			-0-
04	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	26	1	9904	3	N	-0-			-0-
05	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	26	1	9864	3	N	-0-			-0-
06	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	24	1	9437	3	N	-0-			-0-
*07	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	28	1	9619	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7546 - 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
02	5488	X	5214	-0-	-274	-0-	180	1	5034	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	4605	-0-	-1471	-0-	154	1	4451	2	N	-0-			-0-
04	5880	X	4499	-0-	-1381	-0-	151	1	4348	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	5579	-0-	-466	-0-	189	1	5390	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	5521	-0-	-329	-0-	190	1	5331	2	N	-0-			-0-
07	5766	X	5514	-0-	-252	-0-	191	1	5323	2	N	-0-			-0-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 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
02	5152	X	4964	-0-	-188	-0-	201	1	4763	2	N	-0-			-0-
03	5704	X	5147	-0-	-557	-0-	218	1	4929	2	N	-0-			-0-
04	5490	X	4882	-0-	-608	-0-	215	1	4667	2	N	-0-			-0-
05	5673	X	4751	-0-	-922	-0-	204	1	4547	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	242	-0-	-5248	-0-	86	1	156	2	N	-0-			-0-
07	5487	X	3282	-0-	-2205	-0-	737	1	2545	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 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
02	13272	X	12351	-0-	-921	-0-	537	1	11814	2	N	-0-			-0-
03	14508	X	12063	-0-	-2445	-0-	524	1	11539	2	N	-0-			-0-
04	14040	X	11500	-0-	-2540	-0-	489	1	11011	2	N	-0-			-0-
05	14508	X	11803	-0-	-2705	-0-	507	1	11296	2	N	-0-			-0-
06	13620	X	11152	-0-	-2468	-0-	449	1	10703	2	N	-0-			-0-
07	12772	X	11244	-0-	-1528	-0-	454	1	10790	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10948	X	9995	-0-	-953	-0-	345	1	9650	2	N	-0-			-0-
03	12059	X	10947	-0-	-1112	-0-	366	1	10581	2	N	-0-			-0-
04	10920	X	10536	-0-	-384	-0-	354	1	10182	2	N	-0-			-0-
05	11253	X	10819	-0-	-434	-0-	366	1	10453	2	N	-0-			-0-
06	10890	X	10347	-0-	-543	-0-	356	1	9991	2	N	-0-			-0-
07	11067	X	10634	-0-	-433	-0-	369	1	10265	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 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
02	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	602	1	5341	2	N	-0-			-0-
03	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	688	1	5668	2	N	-0-			-0-
04	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	646	1	5700	2	N	-0-			-0-
05	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	674	1	5658	2	N	-0-			-0-
06	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	648	1	6164	2	N	-0-			-0-
*07	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	584	1	5179	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
02	3192	X	2827	-0-	-365	-0-	9	1	2807	3	N	10					69
							11	9									
03	3503	X	3177	-0-	-326	-0-	9	1	3168	3	N	-0-					69
04	3330	X	3022	-0-	-308	-0-	8	1	2907	3	N	97					166
							107	9									
05	3441	X	2993	-0-	-448	-0-	8	1	2983	3	N	2					168
							2	9									
06	3060	X	2937	-0-	-123	-0-	8	1	2911	3	N	16	167	1			17
							18	9									
07	3162	X	2640	-0-	-522	-0-	8	1	2626	3	N	5					22
							6	9									

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 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
02	7896	X	7690	-0-	-206	-0-	25	1	7665	3	N	-0-					-0-
03	8711	X	8475	-0-	-236	-0-	23	1	8452	3	N	-0-					-0-
04	8400	X	8236	-0-	-164	-0-	21	1	8215	3	N	-0-					-0-
05	8649	X	8377	-0-	-272	-0-	22	1	8355	3	N	-0-					-0-
06	8370	X	7133	-0-	-1237	-0-	18	1	7115	3	N	-0-					-0-
*07	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	26	1	8996	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 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
02	4564	X	4413	-0-	-151	-0-	15	1	4398	3	N	-0-					-0-
03	5115	X	4976	-0-	-139	-0-	14	1	4962	3	N	-0-					-0-
04	4980	X	4847	-0-	-133	-0-	13	1	4834	3	N	-0-					-0-
05	5146	X	4816	-0-	-330	-0-	12	1	4804	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	4699	-0-	-281	-0-	12	1	4687	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	4937	-0-	-85	-0-	14	1	4923	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 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
02	5796	X	4960	-0-	-836	-0-	171	1	4789	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	5825	-0-	-871	-0-	195	1	5630	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	5613	-0-	-867	-0-	189	1	5424	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	5213	-0-	-1638	-0-	176	1	5037	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	4684	-0-	-1526	-0-	161	1	4523	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5491	-0-	-337	-0-	191	1	5300	2	N	-0-					-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 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
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	X	455	-0-	-1795	-0-	175	1	280	3	N	-0-					-0-
*07	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	887	1	3309	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7122 - 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
02	33120	X	33120	-0-	-0-	-0-	1143	1	31977	2	N	-0-					-0-
03	33321	X	33321	-0-	-0-	-0-	1114	1	32207	2	N	-0-					-0-
04	29412	X	29412	-0-	-0-	-0-	989	1	28423	2	N	-0-					-0-
05	28443	X	28443	-0-	-0-	-0-	962	1	27481	2	N	-0-					-0-
06	26207	X	26207	-0-	-0-	-0-	902	1	25305	2	N	-0-					-0-
*07	26046	X	26046	-0-	-0-	-0-	904	1	25142	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	36	1	10760	3	Y	-0-					-0-
03	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	32	1	11537	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	28	1	10838	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	28	1	10629	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	11250	X	9980	-0-	-1270	-0-	26	1	9954	3	Y	-0-					-0-
07	11625	X	10121	-0-	-1504	-0-	29	1	10092	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	3881	-0-	-683	-0-	134	1	3747	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4552	-0-	-439	-0-	152	1	4400	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4259	-0-	-571	-0-	143	1	4116	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4220	-0-	-275	-0-	143	1	4077	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4300	-0-	-110	-0-	148	1	4152	2	N	-0-					-0-
*07	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	163	1	4539	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25827	X	25827	-0-	-0-	-0-	891	1	24936	2	N	-0-					-0-
03	28104	X	28104	-0-	-0-	-0-	939	1	27165	2	N	-0-					-0-
04	26251	X	26251	-0-	-0-	-0-	882	1	25369	2	N	-0-					-0-
05	26496	X	26496	-0-	-0-	-0-	896	1	25600	2	N	-0-					-0-
06	24797	X	24797	-0-	-0-	-0-	853	1	23944	2	N	-0-					-0-
*07	25060	X	25060	-0-	-0-	-0-	870	1	24190	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6748	X	5667	-0-	-1081	-0-	19	1	5648	3	N	-0-					-0-
03	8308	X	7156	-0-	-1152	-0-	20	1	7136	3	N	-0-					-0-
04	8040	X	7279	-0-	-761	-0-	19	1	7260	3	N	-0-					-0-
05	8308	X	7735	-0-	-573	-0-	20	1	7715	3	N	-0-					-0-
06	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	19	1	7239	3	N	-0-					-0-
*07	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	23	1	7836	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	271	1	6007	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6232	-0-	-557	-0-	269	1	5963	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6003	-0-	-537	-0-	255	1	5748	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6107	-0-	-434	-0-	263	1	5844	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5944	-0-	-176	-0-	242	1	5702	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5655	-0-	-607	-0-	227	1	5428	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	655	1	3254	3	N	-0-					-0-
03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	722	1	3370	3	N	-0-					-0-
04	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	699	1	3618	3	N	-0-					-0-
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	722	1	3458	3	N	-0-					-0-
06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	700	1	3738	3	N	-0-					-0-
*07	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	723	1	3451	3	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.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
02	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	24	1	7238	3	Y	-0-					-0-
03	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	17	1	6207	3	Y	-0-					-0-
04	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	15	1	5678	3	Y	-0-					-0-
05	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	14	1	5515	3	Y	-0-					-0-
06	5940	X	5012	-0-	-928	-0-	13	1	4999	3	Y	-0-					-0-
07	6138	X	5183	-0-	-955	-0-	15	1	5143	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

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
02	6048	X	5878	-0-	-170	-0-	19	1	5859	3	Y	-0-					-0-
03	6696	X	6532	-0-	-164	-0-	18	1	6514	3	Y	-0-					-0-
04	6360	X	6338	-0-	-22	-0-	16	1	6322	3	Y	-0-					-0-
05	6572	X	6561	-0-	-11	-0-	17	1	6544	3	Y	-0-					-0-
06	6270	X	6246	-0-	-24	-0-	16	1	6230	3	Y	-0-					-0-
07	6479	X	6397	-0-	-82	-0-	19	1	6378	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
02	7560	X	3108	-0-	-4452	-0-	10	1	3098	3	N	-0-					-0-
03	6851	X	6805	-0-	-46	-0-	19	1	6786	3	N	-0-					-0-
04	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	29	1	10971	3	N	-0-					-0-
05	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	29	1	11056	3	N	-0-					-0-
06	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	26	1	9861	3	N	-0-					-0-
*07	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	31	1	10542	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
02	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	279	1	7794	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	8149	-0-	-128	-0-	272	1	7877	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7469	-0-	-541	-0-	251	1	7218	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	8056	-0-	-221	-0-	272	1	7784	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	7514	-0-	-496	-0-	259	1	7255	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	7424	-0-	-853	-0-	258	1	7166	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
02	3192	X	3006	-0-	-186	-0-	104	1	2902	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3343	-0-	-129	-0-	112	1	3231	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3152	-0-	-208	-0-	106	1	3046	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3200	-0-	-210	-0-	108	1	3092	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3063	-0-	-237	-0-	105	1	2958	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3149	-0-	-199	-0-	109	1	3040	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
02	6692	X	6652	-0-	-40	-0-	22	1	6630	3	Y	-0-					-0-
03	7750	X	7369	-0-	-381	-0-	20	1	7349	3	Y	-0-					-0-
04	7500	X	7025	-0-	-475	-0-	18	1	7007	3	Y	-0-					-0-
05	7750	X	7172	-0-	-578	-0-	19	1	7153	3	Y	-0-					-0-
06	7260	X	6826	-0-	-434	-0-	18	1	6808	3	Y	-0-					-0-
07	7378	X	6902	-0-	-476	-0-	20	1	6882	3	Y	-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 #: 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
02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	89	1	2493	2	N	-0-					-0-
03	2945	N	2729	-0-	-216	-0-	91	1	2638	2	N	-0-					-0-
04	2910	N	2743	-0-	-167	-0-	92	1	2651	2	N	-0-					-0-
05	2852	N	2793	-0-	-59	-0-	94	1	2699	2	N	-0-					-0-
06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	93	1	2600	2	N	-0-					-0-
07	2821	N	2749	-0-	-72	-0-	95	1	2654	2	N	-0-					-0-

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
02	5572	X	273	-0-	-5299	-0-	1	1	268	3	Y	4	4	1			55
							4	9									
03	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	15	1	5287	3	Y	1	1	1			55
							1	9									
04	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	25	1	9694	3	Y	-0-					55
05	4836	X	2197	-0-	-2639	-0-	6	1	2191	3	Y	-0-					55
06	5130	X	2489	-0-	-2641	-0-	6	1	2436	3	Y	43	43	1			55
							47	9									
07	6634	X	2652	-0-	-3982	-0-	8	1	2642	3	Y	2	2	1			55
							2	9									

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
02	3528	X	3180	-0-	-348	-0-	317	1	2784	3	Y	72	100	1			22
							79	9									
03	3906	X	3468	-0-	-438	-0-	349	1	2976	3	Y	130	80	1			72
							143	9									
04	3630	X	3197	-0-	-433	-0-	337	1	2860	3	Y	-0-	60	1			12
05	3627	X	3416	-0-	-211	-0-	349	1	3028	3	Y	35	3	1			44
							39	9									
06	3480	X	3224	-0-	-256	-0-	337	1	2836	3	Y	46	90	1			-0-
							51	9									
07	3534	X	3281	-0-	-253	-0-	349	1	2898	3	Y	31	4	1			27
							34	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
02	2940	X	2829	-0-	-111	-0-	9	1	2820	3	N	-0-					-0-
03	3286	X	3125	-0-	-161	-0-	9	1	3116	3	N	-0-					-0-
04	3180	X	2992	-0-	-188	-0-	8	1	2984	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	3059	-0-	-227	-0-	8	1	3051	3	N	-0-					-0-
06	3060	X	2894	-0-	-166	-0-	8	1	2886	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	2929	-0-	-202	-0-	9	1	2920	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
02	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	235	1	6580	2	N	-0-					-0-
03	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	256	1	7398	2	N	-0-					-0-
04	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	242	1	6949	2	N	-0-					-0-
05	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	244	1	6962	2	N	-0-					-0-
06	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	244	1	6835	2	N	-0-					-0-
*07	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	251	1	6983	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
02	10724	X	10011	-0-	-713	-0-	33	1	9978	3	Y	-0-					-0-
03	11656	X	11030	-0-	-626	-0-	30	1	11000	3	Y	-0-					-0-
04	11160	X	10698	-0-	-462	-0-	28	1	10670	3	Y	-0-					-0-
05	11377	X	11001	-0-	-376	-0-	28	1	10973	3	Y	-0-					-0-
06	10980	X	10535	-0-	-445	-0-	27	1	10508	3	Y	-0-					-0-
07	11098	X	10859	-0-	-239	-0-	31	1	10828	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

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
02	7840	X	7726	-0-	-114	-0-	687	1	7039	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	7360	-0-	-1196	-0-	654	1	6706	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	5294	-0-	-2896	-0-	479	1	4815	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	4657	-0-	-3620	-0-	419	1	4238	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	6848	-0-	-1162	-0-	571	1	6277	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	6848	-0-	-1336	-0-	550	1	6298	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

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
02	1848	N	1788	-0-	-60	-0-	62	1	1726	2	N	-0-					-0-
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	64	1	1864	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1842	-0-	-78	-0-	62	1	1780	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1868	-0-	-116	-0-	63	1	1805	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	62	1	1742	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	64	1	1767	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634

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
02	6888	X	6659	-0-	-229	-0-	22	1	6637	3	Y	-0-					-0-
03	7626	X	7255	-0-	-371	-0-	20	1	7235	3	Y	-0-					-0-
04	7320	X	6926	-0-	-394	-0-	18	1	6908	3	Y	-0-					-0-
05	7564	X	7139	-0-	-425	-0-	18	1	7121	3	Y	-0-					-0-
06	7200	X	6840	-0-	-360	-0-	18	1	6822	3	Y	-0-					-0-
07	7378	X	7056	-0-	-322	-0-	20	1	7036	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

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
02	5936	X	572	-0-	-5364	-0-	83	1	485	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	6572	X	3594	-0-	-2978	-0-	699	1	2894	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					Y	2					2
05	5983	X	1054	-0-	-4929	-0-	3	1	970	3	Y	74	76	1			-0-
							81	9									
06	5790	X	4171	-0-	-1619	-0-	11	1	4159	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3596	X	3278	-0-	-318	-0-	9	1	3222	3	Y	43					43
							47	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

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
02	9660	X	9578	-0-	-82	-0-	32	1	9546	3	N	-0-					-0-
03	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	31	1	11069	3	N	-0-					-0-
04	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	28	1	10699	3	N	-0-					-0-
05	10850	X	10840	-0-	-10	-0-	28	1	10812	3	N	-0-					-0-
06	10740	X	10468	-0-	-272	-0-	27	1	10441	3	N	-0-					-0-
07	11098	X	10451	-0-	-647	-0-	30	1	10421	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

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
02	7448	X	6653	-0-	-795	-0-	22	1	6631	3	Y	-0-					4
03	7905	X	7424	-0-	-481	-0-	21	1	7403	3	Y	-0-					4
04	7650	X	7280	-0-	-370	-0-	19	1	7261	3	Y	-0-					4
05	7750	X	7642	-0-	-108	-0-	20	1	7622	3	Y	-0-					4
06	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	19	1	7226	3	Y	-0-					4
*07	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	22	1	7486	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
02	6496	X	5913	-0-	-583	-0-	20	1	5893	3	Y	-0-					-0-
03	7378	X	7246	-0-	-132	-0-	20	1	7226	3	Y	-0-					-0-
04	7140	X	7001	-0-	-139	-0-	18	1	6983	3	Y	-0-					-0-
05	7378	X	5943	-0-	-1435	-0-	15	1	5928	3	Y	-0-					-0-
06	6420	X	6326	-0-	-94	-0-	16	1	6281	3	Y	26					26
							29	9									
07	6634	X	5961	-0-	-673	-0-	17	1	5935	3	Y	8	34	1			-0-
							9	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
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	823	1	3217	3	N	37	181	1			37
							41	9									
03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	909	1	3435	3	Y	77	68	1			46
							85	9									
04	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	879	1	3347	3	Y	47	70	1			23
							52	9									
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	908	1	3630	3	Y	57	79	1			1
							63	9									
06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	879	1	3557	3	Y	36	1	1			36
							40	9									
*07	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	887	1	3292	3	Y	34	68	1			2
							37	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
02	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	26	1	7915	3	N	-0-					-0-
03	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	25	1	9037	3	N	-0-					-0-
04	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	23	1	8861	3	N	-0-					-0-
05	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	24	1	9117	3	N	-0-					-0-
06	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	23	1	8833	3	N	-0-					-0-
*07	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	26	1	9064	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
02	5572	X	5398	-0-	-174	-0-	18	1	5380	3	N	-0-					-0-
03	6231	X	5929	-0-	-302	-0-	16	1	5913	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	5711	-0-	-319	-0-	15	1	5696	3	N	-0-					-0-
05	6231	X	6029	-0-	-202	-0-	16	1	6013	3	N	-0-					-0-
06	5970	X	5710	-0-	-260	-0-	15	1	5695	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5965	-0-	-18	-0-	17	1	5948	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
02	3528	X	3046	-0-	-482	-0-	271	1	2775	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3189	-0-	-717	-0-	284	1	2905	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3122	-0-	-388	-0-	283	1	2839	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3355	-0-	-272	-0-	302	1	3053	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3253	-0-	-137	-0-	272	1	2981	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2978	-0-	-246	-0-	239	1	2739	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
02	5236	X	4966	-0-	-270	-0-	442	1	4524	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	4857	-0-	-847	-0-	432	1	4425	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4157	-0-	-1243	-0-	377	1	3780	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4986	-0-	-253	-0-	449	1	4537	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4008	-0-	-1062	-0-	335	1	3673	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4682	-0-	-557	-0-	376	1	4306	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
02	3864	X	3479	-0-	-385	-0-	120	1	3359	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3811	-0-	-467	-0-	127	1	3684	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3814	-0-	-176	-0-	128	1	3686	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3568	-0-	-648	-0-	121	1	3447	2	N	-0-					-0-
06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	131	1	3669	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3613	-0-	-324	-0-	125	1	3488	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
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	75	1	2084	2	N	-0-					-0-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	80	1	2313	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2307	-0-	-33	-0-	78	1	2229	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	79	1	2265	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2297	-0-	-13	-0-	79	1	2218	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2321	-0-	-66	-0-	81	1	2240	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
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	889	3	Y	2	21	1			7
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	3 10	1 9	1166	3	Y	9	3	1			13
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	4 13	1 9	1330	3	Y	12					25
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	1315	3	Y	5					30
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	1075	3	Y	6	23	1			13
*07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	3 11	1 9	1127	3	Y	10	1	1			22

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
02	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	617	1	17267	2	N	-0-					-0-
03	19240	X	19240	-0-	-0-	-0-	643	1	18597	2	N	-0-					-0-
04	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	592	1	17014	2	N	-0-					-0-
05	17777	X	17777	-0-	-0-	-0-	601	1	17176	2	N	-0-					-0-
06	16713	X	16713	-0-	-0-	-0-	575	1	16138	2	N	-0-					-0-
*07	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	588	1	16349	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
02	4256	X	3660	-0-	-596	-0-	12	1	3648	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	3234	-0-	-1168	-0-	9	1	3225	3	N	-0-					-0-
04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	16	1	6062	3	N	-0-					-0-
05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	15	1	5605	3	N	-0-					-0-
06	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	15	1	5677	3	N	-0-					-0-
*07	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	17	1	6003	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
02	3024	X	2755	-0-	-269	-0-	344	1	2386	3	Y	23					54
							25	9									
03	3069	X	2464	-0-	-605	-0-	378	1	2072	3	Y	13					67
							14	9									
04	2970	X	865	-0-	-2105	-0-	361	1	504	3	Y	-0-	53	1			14
05	3069	X	618	-0-	-2451	-0-	373	1	245	3	Y	-0-					14
06	2940	X	399	-0-	-2541	-0-	360	1	39	3	Y	-0-					14
07	3038	X	1186	-0-	-1852	-0-	374	1	812	3	Y	-0-					14

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7205 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	771	1	12002	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	10601	-0-	-342	-0-	631	1	9970	2	N	-0-					-0-
04	13129	X	13129	-0-	-0-	-0-	760	1	12369	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	10683	-0-	-260	-0-	542	1	10141	2	N	-0-					-0-
06	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	731	1	11245	2	N	-0-					-0-
*07	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	746	1	11268	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 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
02	5404	X	3614	-0-	-1790	-0-	125	1	3489	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	4377	-0-	-1606	-0-	146	1	4231	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	3230	-0-	-2560	-0-	109	1	3121	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	3656	-0-	-994	-0-	124	1	3532	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4142	-0-	-358	-0-	143	1	3999	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3896	-0-	-475	-0-	135	1	3761	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 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
02	7364	X	6547	-0-	-817	-0-	226	1	6321	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	7408	-0-	-1489	-0-	248	1	7160	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	7294	-0-	-1316	-0-	245	1	7049	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	7907	-0-	-990	-0-	267	1	7640	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	5603	-0-	-1717	-0-	193	1	5410	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6512	-0-	-1021	-0-	226	1	6286	2	N	-0-					-0-

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	5712	X	5279	-0-	-433	-0-	17	1	5177	3	N	77	170	1			23
							85	9									
03	6045	X	6007	-0-	-38	-0-	16	1	5939	3	N	47					70
							52	9									
04	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	17	1	6639	3	N	88	134	1			24
							97	9									
05	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	18	1	6757	3	N	49					73
							54	9									
06	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	17	1	6616	3	N	88					161
							97	9									
07	6975	X	6683	-0-	-292	-0-	19	1	6655	3	N	8	149	1			20
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 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
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	691	1	2625	2	N	-0-			-0-
03	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	883	1	8403	2	N	-0-			-0-
04	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	356	1	8149	2	N	-0-			-0-
05	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	370	1	8437	2	N	-0-			-0-
06	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	318	1	7604	2	N	-0-			-0-
*07	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	310	1	7309	2	N	-0-			-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 7750 - 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
02	21096	X	21096	-0-	-0-	-0-	70	1	21026	3	N	-0-			-0-
03	22502	X	22502	-0-	-0-	-0-	62	1	22440	3	N	-0-			-0-
04	20986	X	20986	-0-	-0-	-0-	54	1	20932	3	N	-0-			-0-
05	19867	X	19867	-0-	-0-	-0-	51	1	19816	3	N	-0-			-0-
06	20818	X	20818	-0-	-0-	-0-	54	1	20764	3	N	-0-			-0-
*07	19527	X	19527	-0-	-0-	-0-	56	1	19471	3	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 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
02	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	313	1	6954	2	N	-0-			-0-
03	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	293	1	6505	2	N	-0-			-0-
04	6900	X	6300	-0-	-600	-0-	266	1	6034	2	N	-0-			-0-
05	7161	X	6563	-0-	-598	-0-	282	1	6281	2	N	-0-			-0-
06	6930	X	6319	-0-	-611	-0-	255	1	6064	2	N	-0-			-0-
07	7161	X	6498	-0-	-663	-0-	264	1	6234	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	447	1	9865	2	N	-0-			-0-
03	10974	X	10106	-0-	-868	-0-	438	1	9668	2	N	-0-			-0-
04	10320	X	9727	-0-	-593	-0-	411	1	9316	2	N	-0-			-0-
05	10664	X	9886	-0-	-778	-0-	427	1	9459	2	N	-0-			-0-
06	10320	X	9592	-0-	-728	-0-	388	1	9204	2	N	-0-			-0-
07	10447	X	4990	-0-	-5457	-0-	202	1	4788	2	N	-0-			-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 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
02	5880	X	5689	-0-	-191	-0-	196	1	5493	2	N	-0-			-0-
03	6262	X	5869	-0-	-393	-0-	196	1	5673	2	N	-0-			-0-
04	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	217	1	6233	2	N	-0-			-0-
05	6293	X	6281	-0-	-12	-0-	212	1	6069	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	5988	-0-	-102	-0-	206	1	5782	2	N	-0-			-0-
07	6510	X	6270	-0-	-240	-0-	218	1	6052	2	N	-0-			-0-

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
02	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	24	1	7337	3	N	-0-			-0-
03	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	22	1	7861	3	N	-0-			-0-
04	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	20	1	7824	3	N	-0-			-0-
05	8091	X	7982	-0-	-109	-0-	21	1	7961	3	N	-0-			-0-
06	7830	X	7454	-0-	-376	-0-	19	1	7435	3	N	-0-			-0-
07	8091	X	7927	-0-	-164	-0-	23	1	7904	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
02	8680	X	8059	-0-	-621	-0-	278	1	7781	2	N	-0-			-0-
03	9610	X	5958	-0-	-3652	-0-	200	1	5758	2	N	-0-			-0-
04	9300	X	4184	-0-	-5116	-0-	140	1	4044	2	N	-0-			-0-
05	9610	X	7328	-0-	-2282	-0-	248	1	7080	2	N	-0-			-0-
06	9300	X	7425	-0-	-1875	-0-	255	1	7170	2	N	-0-			-0-
*07	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	316	1	8802	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	4816	X	4534	-0-	-282	-0-	15	1	4500	3	Y	17					20
							19	9									
03	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	16	1	5847	3	Y	-0-					20
04	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	15	1	5684	3	Y	-0-					20
05	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	14	1	5510	3	Y	-0-	19	1			1
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	13	1	5161	3	Y	-0-					1
*07	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	15	1	5178	3	Y	-0-					1

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
02	3808	X	3807	-0-	-1	-0-	13	1	3770	3	Y	22					53
							24	9									
03	4216	X	4165	-0-	-51	-0-	11	1	4107	3	Y	43	67	1			29
							47	9									
04	4020	X	3948	-0-	-72	-0-	10	1	3923	3	Y	14	2	1			41
							15	9									
05	4216	X	4054	-0-	-162	-0-	10	1	4018	3	Y	24	2	1			63
							26	9									
06	4080	X	3864	-0-	-216	-0-	10	1	3811	3	Y	39	70	1			32
							43	9									
07	4216	X	3903	-0-	-313	-0-	11	1	3889	3	Y	3	3	1			32
							3	9									

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
02	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	23	1	6917	3	N	-0-					-0-
03	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	22	1	7943	3	N	-0-					-0-
04	7320	X	7065	-0-	-255	-0-	18	1	7047	3	N	-0-					-0-
05	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	20	1	7710	3	N	-0-					-0-
06	7320	X	6706	-0-	-614	-0-	17	1	6689	3	N	-0-					-0-
07	7564	X	6013	-0-	-1551	-0-	17	1	5996	3	N	-0-					-0-

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
02	812	X	-0-	-0-	-812	-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 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
02	7840	X	7176	-0-	-664	-0-	24	1	7149	3	Y	3	3	1			29
							3	9									
03	8649	X	7829	-0-	-820	-0-	22	1	7768	3	Y	35	35	1			29
							39	9									
04	8250	X	7589	-0-	-661	-0-	20	1	7568	3	Y	1	1	1			29
							1	9									
05	8463	X	7825	-0-	-638	-0-	20	1	7747	3	Y	53	53	1			29
							58	9									
06	T. A.		7700	-0-	7700	7700	20	1	7679	3	Y	1	1	1			29
							1	9									
07	T. A.		8165	-0-	8165	15865	23	1	8100	3	Y	38	38	1			29
							42	9									

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	7	1	2196	3	Y	-0-					-0-
03	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	7	1	2453	3	Y	-0-					-0-
04	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	6	1	2419	3	Y	-0-					-0-
05	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	6	1	2433	3	Y	-0-					-0-
06	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	6	1	2366	3	Y	-0-					-0-
*07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	7	1	2463	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

02	4564	X	3523	-0-	-1041	-0-	12	1	3511	3	Y	-0-					-0-
03	5053	X	4259	-0-	-794	-0-	12	1	4210	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	11	1	4104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	11	1	4238	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
06	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	11	1	4409	3	Y	-0-					-0-
*07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	13	1	4492	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

02	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	558	1	7002	2	N	-0-					-0-
03	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	616	1	7954	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	7208	-0-	-52	-0-	561	1	6647	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	278	1	7627	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	7185	-0-	-75	-0-	247	1	6938	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	7273	-0-	-229	-0-	252	1	7021	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

02	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	433	1	12104	2	N	-0-					-0-
03	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	470	1	13601	2	N	-0-					-0-
04	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	422	1	12136	2	N	-0-					-0-
05	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	443	1	12651	2	N	-0-					-0-
06	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	445	1	12489	2	N	-0-					-0-
*07	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	461	1	12815	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 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
02	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	196	1	5476	2	N	-0-					-0-
03	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	198	1	5732	2	N	-0-					-0-
04	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	169	1	4846	2	N	-0-					-0-
05	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	184	1	5269	2	N	-0-					-0-
06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	157	1	4405	2	N	-0-					-0-
*07	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	193	1	5379	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	226	1	6311	2	N	-0-					-0-
03	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	236	1	6812	2	N	-0-					-0-
04	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	217	1	6237	2	N	-0-					-0-
05	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	230	1	6575	2	N	-0-					-0-
06	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	216	1	6068	2	N	-0-					-0-
*07	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	205	1	5713	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 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
02	7756	X	7525	-0-	-231	-0-	25	1	7500	3	N	-0-					-0-
03	8277	X	7906	-0-	-371	-0-	22	1	7884	3	N	-0-					-0-
04	7980	X	7450	-0-	-530	-0-	19	1	7431	3	N	-0-					-0-
05	8339	X	7560	-0-	-779	-0-	20	1	7540	3	N	-0-					-0-
06	8070	X	7284	-0-	-786	-0-	19	1	7265	3	N	-0-					-0-
07	8339	X	7347	-0-	-992	-0-	21	1	7326	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 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
02	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	99	1	2764	2	N	-0-					-0-
03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	140	1	4061	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	1042	-0-	-1358	-0-	35	1	1007	2	N	-0-					-0-
05	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	85	1	2442	2	N	-0-					-0-
06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	132	1	3698	2	N	-0-					-0-
*07	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	195	1	5420	2	N	-0-					-0-

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
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	10	1	3080	3	N	-0-					-0-
03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	13	1	4582	3	N	-0-					-0-
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	11	1	4324	3	N	-0-					-0-
05	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	12	1	4557	3	N	-0-					-0-
06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	11	1	4421	3	N	-0-					-0-
*07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	14	1	4741	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		57	-0-	57	2404	2	1	55	2	N	-0-					-0-
03	2774	X	370	-0-	-2404	-0-	159	1	211	2	N	-0-					-0-
04	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	585	1	421	2	N	-0-					-0-
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	513	1	1545	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3406	-0-	406	406	883	1	2523	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	5147	-0-	2047	2453	1015	1	4132	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 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
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	120	1	3346	2	N	-0-					-0-
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	130	1	3756	2	N	-0-					-0-
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	127	1	3664	2	N	-0-					-0-
05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	131	1	3743	2	N	-0-					-0-
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	128	1	3581	2	N	-0-					-0-
*07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	133	1	3686	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 "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8400	X	7785	-0-	-615	-0-	26	1	7759	3	Y	-0-					-0-
03	9300	X	8177	-0-	-1123	-0-	23	1	8154	3	Y	-0-					-0-
04	8880	X	8466	-0-	-414	-0-	22	1	8444	3	Y	-0-					-0-
05	9176	X	9109	-0-	-67	-0-	24	1	9085	3	Y	-0-					-0-
06	8550	X	8491	-0-	-59	-0-	22	1	8469	3	Y	-0-					-0-
*07	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	26	1	8964	3	Y	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 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
02	7140	X	6707	-0-	-433	-0-	231	1	6476	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	7179	-0-	-726	-0-	240	1	6939	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6236	-0-	-1384	-0-	210	1	6026	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	6296	-0-	-1516	-0-	213	1	6083	2	N	-0-					-0-
06	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	263	1	7385	2	N	-0-					-0-
*07	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	322	1	8961	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 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
02	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	17	1	5133	3	Y	-0-					-0-
03	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	16	1	5790	3	Y	-0-					-0-
04	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	14	1	5517	3	Y	-0-					-0-
05	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	15	1	5746	3	Y	-0-					-0-
06	5370	X	5112	-0-	-258	-0-	13	1	5099	3	Y	-0-					-0-
07	5549	X	5286	-0-	-263	-0-	15	1	5271	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	15	1	4646	3	N	-0-					-0-
03	5084	X	4940	-0-	-144	-0-	14	1	4926	3	N	-0-					-0-
04	4950	X	4660	-0-	-290	-0-	12	1	4648	3	N	-0-					-0-
05	5146	X	4999	-0-	-147	-0-	13	1	4986	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	4833	-0-	-147	-0-	13	1	4820	3	N	-0-					-0-
07	5146	X	5024	-0-	-122	-0-	15	1	5009	3	N	-0-					-0-

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
02	8820	X	8104	-0-	-716	-0-	27	1	8077	3	N	-0-					-0-
03	9765	X	8627	-0-	-1138	-0-	24	1	8603	3	N	-0-					-0-
04	9360	X	8335	-0-	-1025	-0-	22	1	8313	3	N	-0-					-0-
05	9269	X	8615	-0-	-654	-0-	22	1	8593	3	N	-0-					-0-
06	8670	X	8193	-0-	-477	-0-	21	1	8172	3	N	-0-					-0-
07	8959	X	8550	-0-	-409	-0-	25	1	8525	3	N	-0-					-0-

CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 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
02	9856	X	9304	-0-	-552	-0-	31	1	9273	3	N	-0-					-0-
03	10881	X	10841	-0-	-40	-0-	30	1	10811	3	N	-0-					-0-
04	10530	X	10128	-0-	-402	-0-	26	1	10102	3	N	-0-					-0-
05	10881	X	10795	-0-	-86	-0-	28	1	10767	3	N	-0-					-0-
06	10500	X	10139	-0-	-361	-0-	26	1	10113	3	N	-0-					-0-
07	10850	X	10450	-0-	-400	-0-	30	1	10420	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 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
02	8484	X	8428	-0-	-56	-0-	291	1	8137	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	8016	-0-	-1377	-0-	268	1	7748	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8714	-0-	-376	-0-	293	1	8421	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	7112	-0-	-2281	-0-	240	1	6872	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	7016	-0-	-2074	-0-	241	1	6775	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	7385	-0-	-1946	-0-	256	1	7129	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 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 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
02	4172	X	4124	-0-	-48	-0-	14	1	4110	3	N	-0-					-0-
03	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	14	1	4986	3	N	-0-					-0-
04	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	14	1	5311	3	N	-0-					-0-
05	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	14	1	5244	3	N	-0-					-0-
06	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	14	1	5318	3	N	-0-					-0-
*07	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	18	1	6175	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 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
02	11452	X	10589	-0-	-863	-0-	365	1	10224	2	N	-0-					-0-
03	12586	X	11776	-0-	-810	-0-	394	1	11382	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	11403	-0-	-597	-0-	383	1	11020	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	11555	-0-	-845	-0-	391	1	11164	2	N	-0-					-0-
06	12000	X	11218	-0-	-782	-0-	386	1	10832	2	N	-0-					-0-
07	11780	X	11482	-0-	-298	-0-	398	1	11084	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5208	X	4953	-0-	-255	-0-	16	1	4937	3	Y	-0-					20
03	5766	X	5028	-0-	-738	-0-	14	1	5014	3	Y	-0-					20
04	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	15	1	5845	3	Y	-0-					20
05	5766	X	5106	-0-	-660	-0-	13	1	5093	3	Y	-0-					20
06	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	14	1	5326	3	Y	19	21	1			18
							21	9									
*07	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	16	1	5458	3	Y	1	1	1			18
							1	9									

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
02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	147	1	4102	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	153	1	4435	2	N	-0-					-0-
04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	159	1	4580	2	N	-0-					-0-
05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	166	1	4748	2	N	-0-					-0-
06	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	168	1	4725	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4808	-0-	-90	-0-	167	1	4641	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
02	8988	X	7895	-0-	-1093	-0-	337	1	7558	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	5139	-0-	-4812	-0-	267	1	4872	2	N	-0-					-0-
04	10830	X	2025	-0-	-8805	-0-	123	1	1902	2	N	-0-					-0-
05	11191	X	1737	-0-	-9454	-0-	130	1	1607	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	2524	-0-	-8306	-0-	149	1	2375	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	7464	-0-	-1278	-0-	355	1	7109	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
02	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	22	1	6537	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	21	1	7517	3	Y	-0-					-0-
04	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	19	1	7329	3	Y	-0-					-0-
05	7254	X	6926	-0-	-328	-0-	18	1	6908	3	Y	-0-					-0-
06	7290	X	6513	-0-	-777	-0-	17	1	6496	3	Y	-0-					-0-
07	7595	X	6622	-0-	-973	-0-	19	1	6603	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	3332	X	3326	-0-	-6	-0-	115	1	3211	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3726	-0-	-180	-0-	125	1	3601	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3465	-0-	-315	-0-	117	1	3348	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3341	-0-	-627	-0-	113	1	3228	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3420	-0-	-330	-0-	118	1	3302	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3481	-0-	-239	-0-	121	1	3360	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

02	9772	X	9183	-0-	-589	-0-	391	1	8792	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	10642	-0-	-177	-0-	552	1	10090	2	N	-0-					-0-
04	10530	X	6079	-0-	-4451	-0-	370	1	5709	2	N	-0-					-0-
05	10881	X	8208	-0-	-2673	-0-	614	1	7594	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	9369	-0-	-1161	-0-	554	1	8815	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	9918	-0-	-715	-0-	471	1	9447	2	N	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

02	5600	X	5334	-0-	-266	-0-	184	1	5150	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5949	-0-	-158	-0-	199	1	5750	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5678	-0-	-202	-0-	191	1	5487	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5649	-0-	-427	-0-	191	1	5458	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5613	-0-	-267	-0-	193	1	5420	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5664	-0-	-288	-0-	197	1	5467	2	N	-0-					-0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

02	8456	X	8220	-0-	-236	-0-	329	1	7891	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	9082	-0-	-280	-0-	396	1	8686	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8669	-0-	-421	-0-	358	1	8311	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	9161	-0-	-232	-0-	383	1	8778	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8843	-0-	-247	-0-	362	1	8481	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	8958	-0-	-156	-0-	356	1	8602	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

02	9828	X	9166	-0-	-662	-0-	30	1	9136	3	N	-0-					-0-
03	10881	X	10162	-0-	-719	-0-	28	1	10134	3	N	-0-					-0-
04	10200	X	9855	-0-	-345	-0-	26	1	9829	3	N	-0-					-0-
05	10540	X	9897	-0-	-643	-0-	26	1	9871	3	N	-0-					-0-
06	9840	X	9095	-0-	-745	-0-	24	1	9071	3	N	-0-					-0-
07	10199	X	9458	-0-	-741	-0-	27	1	9431	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

02	6860	X	6063	-0-	-797	-0-	355	1	5708	3	Y	-0-					-0-
03	7502	X	6115	-0-	-1387	-0-	388	1	5727	3	Y	-0-					-0-
04	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	377	1	6359	3	Y	-0-					-0-
05	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	389	1	6737	3	Y	-0-					-0-
06	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	377	1	6588	3	Y	-0-					-0-
07	6820	X	6371	-0-	-449	-0-	389	1	5982	3	Y	-0-					-0-

J. W. LASATER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

02	10472	X	9866	-0-	-606	-0-	341	1	9525	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	10724	-0-	-870	-0-	359	1	10365	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	10082	-0-	-1138	-0-	338	1	9744	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	10707	-0-	-515	-0-	362	1	10345	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	10318	-0-	-542	-0-	355	1	9963	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	10787	-0-	-125	-0-	375	1	10412	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 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
02	6888	X	6389	-0-	-499	-0-	1054	1	5335	3	Y	-0-					-0-
03	8122	X	7251	-0-	-871	-0-	886	1	6365	3	Y	-0-					-0-
04	7860	X	6900	-0-	-960	-0-	856	1	6034	3	Y	9					9
							10	9									
05	8122	X	7182	-0-	-940	-0-	884	1	6274	3	Y	22	31	1			-0-
							24	9									
06	7260	X	7187	-0-	-73	-0-	856	1	6331	3	Y	-0-					-0-
07	7254	X	6754	-0-	-500	-0-	885	1	5869	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 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
02	4816	X	4295	-0-	-521	-0-	14	1	4281	3	N	-0-					-0-
03	5332	X	4924	-0-	-408	-0-	14	1	4910	3	N	-0-					-0-
04	5160	X	4677	-0-	-483	-0-	12	1	4665	3	N	-0-					-0-
05	5332	X	4774	-0-	-558	-0-	12	1	4762	3	N	-0-					-0-
06	5160	X	4711	-0-	-449	-0-	12	1	4699	3	N	-0-					-0-
07	4929	X	4746	-0-	-183	-0-	14	1	4732	3	N	-0-					-0-

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
02	1512	X	1487	-0-	-25	-0-	5	1	1482	3	Y	-0-					-0-
03	1674	X	1519	-0-	-155	-0-	4	1	1515	3	Y	-0-					-0-
04	1620	X	1293	-0-	-327	-0-	3	1	1290	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	4	1	1470	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	4	1	1548	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	4	1	1503	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
02	18407	X	18407	-0-	-0-	-0-	635	1	17772	2	N	-0-					-0-
03	20243	X	19102	-0-	-1141	-0-	639	1	18463	2	N	-0-					-0-
04	20010	X	18766	-0-	-1244	-0-	631	1	18135	2	N	-0-					-0-
05	20677	X	12750	-0-	-7927	-0-	431	1	12319	2	N	-0-					-0-
06	20010	X	14379	-0-	-5631	-0-	495	1	13884	2	N	-0-					-0-
07	20367	X	16483	-0-	-3884	-0-	572	1	15911	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
02	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	172	1	4813	2	N	-0-					-0-
03	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	169	1	4889	2	N	-0-					-0-
04	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	153	1	4412	2	N	-0-					-0-
05	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	146	1	4180	2	N	-0-					-0-
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	135	1	3791	2	N	-0-					-0-
*07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	134	1	3714	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
02	12320	X	3527	-0-	-8793	-0-	430	1	3097	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	7825	-0-	-3397	-0-	891	1	6934	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	10306	-0-	-554	-0-	920	1	9386	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	8397	-0-	-2174	-0-	914	1	7483	2	N	-0-					-0-
06	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	805	1	7773	2	N	-0-					-0-
07	10664	X	6566	-0-	-4098	-0-	884	1	5682	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 #: 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
02	6776	X	5128	-0-	-1648	-0-	17	1	5111	3	N	-0-			-0-
03	7502	X	5660	-0-	-1842	-0-	16	1	5644	3	N	-0-			-0-
04	6780	X	5841	-0-	-939	-0-	15	1	5826	3	N	-0-			-0-
05	6231	X	5791	-0-	-440	-0-	15	1	5776	3	N	-0-			-0-
06	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	15	1	5596	3	N	-0-			-0-
07	6045	X	5643	-0-	-402	-0-	16	1	5627	3	N	-0-			-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800

02	3724	X	3680	-0-	-44	-0-	12	1	3668	3	N	-0-			-0-
03	4092	X	4045	-0-	-47	-0-	11	1	4034	3	N	-0-			-0-
04	3960	X	3876	-0-	-84	-0-	10	1	3866	3	N	-0-			-0-
05	4092	X	3922	-0-	-170	-0-	10	1	3912	3	N	-0-			-0-
06	3930	X	3883	-0-	-47	-0-	10	1	3873	3	N	-0-			-0-
07	4061	X	3879	-0-	-182	-0-	11	1	3868	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	13	1	3896	3	N	-0-			-0-
03	4030	X	3416	-0-	-614	-0-	9	1	3407	3	N	-0-			-0-
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	11	1	4226	3	N	-0-			-0-
05	4030	X	3910	-0-	-120	-0-	10	1	3900	3	N	-0-			-0-
06	3900	X	2936	-0-	-964	-0-	8	1	2928	3	N	-0-			-0-
07	4030	X	3186	-0-	-844	-0-	9	1	3177	3	N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

02	952	N	898	-0-	-54	-0-	898	3			N	-0-			-0-
03	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	3			N	-0-			-0-
04	960	N	850	-0-	-110	-0-	850	3			N	-0-			-0-
05	992	N	737	-0-	-255	-0-	737	3			N	-0-			-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-			-0-
*07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

02	4060	X	3487	-0-	-573	-0-	3487	3			N	-0-			-0-
03	4495	X	3644	-0-	-851	-0-	3644	3			N	-0-			-0-
04	4350	X	3628	-0-	-722	-0-	3628	3			N	-0-			-0-
05	4495	X	3828	-0-	-667	-0-	3828	3			N	-0-			-0-
06	4110	X	4046	-0-	-64	-0-	4046	3			N	-0-			-0-
*07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	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

02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	7	1	1948	3	N	-0-			-0-
03	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	4	1	1596	3	N	-0-			-0-
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	5	1	2027	3	N	-0-			-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	5	1	2049	3	N	-0-			-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	5	1	1963	3	N	-0-			-0-
*07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	6	1	2090	3	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

02	7140	X	6578	-0-	-562	-0-	22	1	6556	3	N	-0-			-0-
03	7812	X	7082	-0-	-730	-0-	20	1	7062	3	N	-0-			-0-
04	7350	X	6682	-0-	-668	-0-	17	1	6665	3	N	-0-			-0-
05	7595	X	6766	-0-	-829	-0-	18	1	6748	3	N	-0-			-0-
06	7170	X	6462	-0-	-708	-0-	17	1	6445	3	N	-0-			-0-
07	7285	X	6681	-0-	-604	-0-	19	1	6662	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 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
02	6328	X	5466	-0-	-862	-0-	810	1	4656	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5994	-0-	-206	-0-	890	1	5104	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5752	-0-	-398	-0-	860	1	4892	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	5850	-0-	-505	-0-	887	1	4963	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5682	-0-	-468	-0-	862	1	4820	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5934	-0-	-111	-0-	891	1	5043	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

02	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	496	1	11001	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	11754	-0-	-398	-0-	508	1	11246	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	11063	-0-	-577	-0-	467	1	10596	2	N	-0-					-0-
05	11904	X	11350	-0-	-554	-0-	489	1	10861	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	10892	-0-	-598	-0-	441	1	10451	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	11270	-0-	-479	-0-	456	1	10814	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

02	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	30	1	9067	3	Y	5	5	1			20
							6	9									
03	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	28	1	10196	3	Y	56	56	1			20
							62	9									
04	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	26	1	9915	3	Y	2	2	1			20
							2	9									
05	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	25	1	9686	3	Y	62	62	1			20
							68	9									
06	10170	X	7767	-0-	-2403	-0-	20	1	7746	3	Y	1	1	1			20
							1	9									
07	10292	X	9243	-0-	-1049	-0-	27	1	9193	3	Y	21	21	1			20
							23	9									

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454

02	6832	X	4203	-0-	-2629	-0-	145	1	4058	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	4721	-0-	-2843	-0-	158	1	4563	2	N	-0-					-0-
04	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	152	1	4368	2	N	-0-					-0-
05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	159	1	4537	2	N	-0-					-0-
06	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	162	1	4542	2	N	-0-					-0-
*07	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	170	1	4743	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

02	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	1149	1	10216	2	N	-0-					-0-
03	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	887	1	10263	2	N	-0-					-0-
04	10350	X	9988	-0-	-362	-0-	336	1	9652	2	N	-0-					-0-
05	12524	X	9966	-0-	-2558	-0-	337	1	9629	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	9500	-0-	-2620	-0-	327	1	9173	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	9295	-0-	-3229	-0-	323	1	8972	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

02	8372	X	7855	-0-	-517	-0-	271	1	7584	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	8580	-0-	-689	-0-	287	1	8293	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	8115	-0-	-615	-0-	273	1	7842	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8054	-0-	-967	-0-	272	1	7782	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	7364	-0-	-1366	-0-	253	1	7111	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	7755	-0-	-956	-0-	269	1	7486	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, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 10060

02	10192	X	10014	-0-	-178	-0-	33	1	9981	3	Y	-0-					-0-
03	11284	X	10930	-0-	-354	-0-	30	1	10900	3	Y	-0-					-0-
04	10920	X	10398	-0-	-522	-0-	27	1	10371	3	Y	-0-					-0-
05	11284	X	10702	-0-	-582	-0-	28	1	10674	3	Y	-0-					-0-
06	10590	X	10223	-0-	-367	-0-	26	1	10197	3	Y	-0-					-0-
07	10943	X	10525	-0-	-418	-0-	30	1	10495	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

02	7112	X	6635	-0-	-477	-0-	664	1	5962	3	Y	8	1	1			10
							9	9									
03	7533	X	7070	-0-	-463	-0-	731	1	6332	3	Y	6					16
							7	9									
04	7290	X	5969	-0-	-1321	-0-	704	1	5264	3	Y	1	17	1			-0-
							1	9									
05	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	732	1	7252	3	Y	-0-					-0-
06	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	707	1	6705	3	Y	-0-					-0-
*07	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	733	1	6804	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1036	-0-	-452	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9141 - 11165

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 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
02	6244	X	5814	-0-	-430	-0-	19	1	5795	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	6387	-0-	-92	-0-	18	1	6369	3	N	-0-					-0-
04	6210	X	6067	-0-	-143	-0-	16	1	6051	3	N	-0-					-0-
05	6448	X	6125	-0-	-323	-0-	16	1	6109	3	N	-0-					-0-
06	6240	X	5804	-0-	-436	-0-	15	1	5789	3	N	-0-					-0-
*07	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	19	1	6467	3	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 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
02	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	30	1	9080	3	N	-0-					-0-
03	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	27	1	9657	3	N	-0-					-0-
04	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	24	1	9032	3	N	-0-					-0-
05	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	23	1	8984	3	N	-0-					-0-
06	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	23	1	8812	3	N	-0-					-0-
*07	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	26	1	8980	3	N	-0-					-0-

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
02	3304	X	2536	-0-	-768	-0-	8	1	2528	3	Y	-0-					-0-
03	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	11	1	3984	3	Y	-0-					-0-
04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	16	1	6009	3	Y	-0-					-0-
05	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	15	1	5917	3	Y	-0-					-0-
06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	15	1	5657	3	Y	-0-					-0-
07	6231	X	4940	-0-	-1291	-0-	14	1	4926	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
02	7504	X	6660	-0-	-844	-0-	230	1	6430	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7200	-0-	-984	-0-	241	1	6959	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	6609	-0-	-1311	-0-	222	1	6387	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	6426	-0-	-1169	-0-	217	1	6209	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6138	-0-	-1182	-0-	211	1	5927	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	6159	-0-	-1219	-0-	214	1	5945	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
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	135	1	3789	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	4188	-0-	-28	-0-	140	1	4048	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3565	-0-	-515	-0-	120	1	3445	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3933	-0-	-283	-0-	133	1	3800	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3666	-0-	-414	-0-	126	1	3540	2	N	-0-					-0-
*07	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	213	1	5934	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
02	8036	X	7414	-0-	-622	-0-	24 20	1 9	7370	3	Y	18	18	1			-0-
03	9145	X	6978	-0-	-2167	-0-	19 3	1 9	6956	3	Y	3	3	1			-0-
04	8850	X	6560	-0-	-2290	-0-	17	1	6543	3	Y	-0-					-0-
05	9145	X	7003	-0-	-2142	-0-	18	1	6985	3	Y	-0-					-0-
06	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	17	1	6519	3	Y	-0-					-0-
*07	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	21	1	7138	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 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
02	5740	X	5543	-0-	-197	-0-	18	1	5525	3	Y	-0-					9
03	6262	X	4845	-0-	-1417	-0-	13	1	4832	3	Y	-0-					9
04	6270	X	4672	-0-	-1598	-0-	12	1	4660	3	Y	-0-					9
05	6479	X	4666	-0-	-1813	-0-	12	1	4654	3	Y	-0-					9
06	6270	X	4486	-0-	-1784	-0-	12	1	4474	3	Y	-0-					9
07	6138	X	4914	-0-	-1224	-0-	14	1	4900	3	Y	-0-					9

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
02	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	232	1	6480	2	N	-0-					-0-
03	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	243	1	7012	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	248	1	7132	2	N	-0-					-0-
05	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	253	1	7231	2	N	-0-					-0-
06	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	243	1	6812	2	N	-0-					-0-
*07	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	255	1	7093	2	N	-0-					-0-

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
02	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	234	1	6544	2	N	-0-					-0-
03	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	174	1	5025	2	N	-0-					-0-
04	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	279	1	8023	2	N	-0-					-0-
05	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	280	1	7988	2	N	-0-					-0-
06	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	217	1	6100	2	N	-0-					-0-
*07	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	258	1	7186	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
02	10752	X	10230	-0-	-522	-0-	34	1	10196	3	N	-0-					-0-
03	11811	X	11395	-0-	-416	-0-	31	1	11364	3	N	-0-					-0-
04	11370	X	10928	-0-	-442	-0-	28	1	10900	3	N	-0-					-0-
05	11563	X	11212	-0-	-351	-0-	29	1	11183	3	N	-0-					-0-
06	11040	X	5825	-0-	-5215	-0-	15	1	5810	3	N	-0-					-0-
07	11408	X	4089	-0-	-7319	-0-	12	1	4077	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
02	2184	X	2011	-0-	-173	-0-	7	1	1995	3	N	8					39
							9	9									
03	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	6	1	2228	3	N	75					114
							83	9									
04	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	6	1	2216	3	N	44	109	1			49
							48	9									
05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	6	1	2480	3	N	15					64
							17	9									
06	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	6	1	2396	3	N	5					69
							6	9									
*07	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	7	1	2458	3	N	9					78
							10	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		30	-0-	30	30	30	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					Y	-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 #: 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
02	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	146	1	4078	2	N	-0-					-0-
03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	154	1	4452	2	N	-0-					-0-
04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	164	1	4717	2	N	-0-					-0-
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	154	1	4409	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3528	-0-	-882	-0-	257	1	3271	2	N	-0-					-0-
*07	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	192	1	5337	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
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	9	1	2733	3	N	-0-					-0-
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	8	1	3007	3	N	-0-					-0-
04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	7	1	2837	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2796	-0-	-242	-0-	7	1	2789	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2690	-0-	-250	-0-	7	1	2683	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	8	1	2808	3	N	-0-					-0-

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
02	5936	X	4901	-0-	-1035	-0-	16	1	4885	3	N	-0-					-0-
03	6572	X	6120	-0-	-452	-0-	17	1	6103	3	N	-0-					-0-
04	6300	X	5837	-0-	-463	-0-	15	1	5822	3	N	-0-					-0-
05	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	18	1	6856	3	N	-0-					-0-
06	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	17	1	6491	3	N	-0-					-0-
*07	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	19	1	6426	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
02	9296	X	8788	-0-	-508	-0-	303	1	8485	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	9472	-0-	-820	-0-	317	1	9155	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	9057	-0-	-903	-0-	304	1	8753	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	9347	-0-	-449	-0-	316	1	9031	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	9087	-0-	-393	-0-	313	1	8774	2	N	-0-					-0-
07	9734	X	9102	-0-	-632	-0-	316	1	8786	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
02	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	22	1	6628	3	Y	-0-					-0-
03	7223	X	7107	-0-	-116	-0-	20	1	7078	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	6990	X	6728	-0-	-262	-0-	17	1	6711	3	Y	-0-					-0-
05	7223	X	7042	-0-	-181	-0-	18	1	7024	3	Y	-0-					-0-
06	7080	X	6768	-0-	-312	-0-	18	1	6750	3	Y	-0-					-0-
07	7316	X	6952	-0-	-364	-0-	20	1	6932	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
02	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12170	3			N	-0-					-0-
03	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	12902	3			N	-0-					-0-
04	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	3			N	-0-					-0-
05	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	12640	3			N	-0-					-0-
06	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	3			N	-0-					-0-
*07	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	11812	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 #: 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
02	6328	X	4984	-0-	-1344	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	4861	-0-	-2145	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	4986	-0-	-1794	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	5169	-0-	-1341	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	4954	-0-	-596	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4411	-0-	-1107	-0-	4411	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

02	5460	X	5165	-0-	-295	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5443	-0-	-602	-0-	5443	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	4693	-0-	-857	-0-	4693	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	4672	-0-	-1032	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	4572	-0-	-948	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5010	-0-	-694	-0-	5010	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

02	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	3			N	-0-					-0-
03	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	3			N	-0-					-0-
04	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	14464	3			N	-0-					-0-
05	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	13960	3			N	-0-					-0-
06	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	12582	3			N	-0-					-0-
*07	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	3			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

02	5768	X	5298	-0-	-470	-0-	183	1	5115	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5764	-0-	-622	-0-	193	1	5571	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5308	-0-	-872	-0-	178	1	5130	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5286	-0-	-945	-0-	179	1	5107	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5137	-0-	-743	-0-	177	1	4960	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5446	-0-	-413	-0-	189	1	5257	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 8410

02	8820	X	7950	-0-	-870	-0-	26	1	7924	3	Y	-0-					-0-
03	9486	X	8615	-0-	-871	-0-	24	1	8591	3	Y	-0-					-0-
04	9060	X	7808	-0-	-1252	-0-	20	1	7788	3	Y	-0-					-0-
05	9176	X	7359	-0-	-1817	-0-	19	1	7340	3	Y	-0-					-0-
06	8700	X	7113	-0-	-1587	-0-	18	1	7095	3	Y	-0-					-0-
07	8804	X	8054	-0-	-750	-0-	23	1	8031	3	Y	-0-					-0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

02	5152	X	4672	-0-	-480	-0-	657	1	4015	3	N	-0-					-0-
03	5704	X	4977	-0-	-727	-0-	725	1	4252	3	N	-0-					-0-
04	5250	X	5097	-0-	-153	-0-	701	1	4396	3	N	-0-					-0-
05	5363	X	5187	-0-	-176	-0-	725	1	4462	3	N	-0-					-0-
06	5070	X	4914	-0-	-156	-0-	701	1	4213	3	N	-0-					-0-
*07	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	726	1	4596	3	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

02	5964	X	4804	-0-	-1160	-0-	16	1	4788	3	Y	-0-					2
03	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	18	1	6658	3	Y	-0-					2
04	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	17	1	6555	3	Y	-0-					2
05	6541	X	6040	-0-	-501	-0-	16	1	6024	3	Y	-0-					2
06	6450	X	5856	-0-	-594	-0-	15	1	5841	3	Y	-0-					2
07	6789	X	6336	-0-	-453	-0-	18	1	6318	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	25	1	7614	3	N	-0-					-0-
03	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	24	1	8515	3	N	-0-					-0-
04	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	20	1	7541	3	N	-0-					-0-
05	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	21	1	8182	3	N	-0-					-0-
06	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	21	1	8008	3	N	-0-					-0-
*07	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	18	1	6101	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
02	3500	X	3204	-0-	-296	-0-	11	1	3193	3	N	-0-					-0-
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	11	1	3881	3	N	-0-					-0-
04	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	10	1	4021	3	N	-0-					-0-
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	11	1	4053	3	N	-0-					-0-
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	10	1	3981	3	N	-0-					-0-
07	4154	X	3958	-0-	-196	-0-	11	1	3947	3	N	-0-					-0-

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
02	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	38	1	11335	3	Y	32					34
							35	9									
03	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	35	1	12692	3	Y	61					95
							67	9									
04	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	31	1	11971	3	Y	53	95	1			53
							58	9									
05	12462	X	12413	-0-	-49	-0-	32	1	12348	3	Y	30					83
							33	9									
06	12390	X	11858	-0-	-532	-0-	31	1	11802	3	Y	23					106
							25	9									
07	12803	X	12368	-0-	-435	-0-	36	1	12298	3	Y	31	113	1			24
							34	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
02	2800	N	2774	-0-	-26	41	9	1	2765	3	N	-0-					-0-
03	2666	N	2607	-0-	-59	-0-	7	1	2600	3	N	-0-					-0-
04	2820	X	2699	-0-	-121	-0-	7	1	2692	3	N	-0-					-0-
05	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	7	1	2722	3	N	-0-					-0-
06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	8	1	2910	3	N	-0-					-0-
*07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	8	1	2931	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
02	7924	X	7396	-0-	-528	-0-	255	1	7141	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	8402	-0-	-371	-0-	281	1	8121	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	7878	-0-	-612	-0-	265	1	7613	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	7603	-0-	-953	-0-	257	1	7346	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	7966	-0-	-314	-0-	274	1	7692	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	8146	-0-	-255	-0-	283	1	7863	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
02	4900	X	4367	-0-	-533	-0-	14	1	4353	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	4920	-0-	-505	-0-	14	1	4906	3	N	-0-					-0-
04	4710	X	4656	-0-	-54	-0-	12	1	4644	3	N	-0-					-0-
05	4867	X	4828	-0-	-39	-0-	13	1	4815	3	N	-0-					-0-
06	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	13	1	5151	3	N	-0-					-0-
*07	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	16	1	5476	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 #: 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
02	6384	X	4734	-0-	-1650	-0-	16	1	4718	3	N	-0-					-0-
03	7068	X	5154	-0-	-1914	-0-	14	1	5140	3	N	-0-					-0-
04	6840	X	4868	-0-	-1972	-0-	13	1	4855	3	N	-0-					-0-
05	7068	X	4535	-0-	-2533	-0-	12	1	4523	3	N	-0-					-0-
06	5520	X	3282	-0-	-2238	-0-	8	1	3274	3	N	-0-					-0-
07	5239	X	3859	-0-	-1380	-0-	11	1	3848	3	N	-0-					-0-

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
02	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	34	1	10262	3	Y	18	3	1			20
							20	9									
03	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	31	1	11221	3	Y	14					34
							15	9									
04	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	28	1	10771	3	Y	-0-	34	1			-0-
05	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	29	1	11287	3	Y	-0-					-0-
06	10800	X	10726	-0-	-74	-0-	28	1	10698	3	Y	-0-					-0-
07	11160	X	10230	-0-	-930	-0-	30	1	10200	3	Y	-0-					-0-

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
02	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	114	1	2526	2	N	-0-					-0-
03	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	115	1	2557	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2445	-0-	-135	-0-	103	1	2342	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2602	-0-	-64	-0-	112	1	2490	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2497	-0-	-83	-0-	101	1	2396	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2486	-0-	-180	-0-	101	1	2385	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
02	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	570	1	7337	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7651	-0-	-316	-0-	585	1	7066	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	7510	-0-	-1070	-0-	571	1	6939	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	8201	-0-	-665	-0-	607	1	7594	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	7853	-0-	-727	-0-	589	1	7264	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	8393	-0-	-349	-0-	620	1	7773	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
02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	15	1	4478	3	Y	-0-					-0-
03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	13	1	4781	3	Y	-0-					-0-
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	12	1	4716	3	Y	-0-					-0-
05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	13	1	4914	3	Y	-0-					-0-
06	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	12	1	4789	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4911	-0-	-49	-0-	14	1	4897	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
02	8036	X	7219	-0-	-817	-0-	24	1	7195	3	N	-0-					-0-
03	8680	X	7628	-0-	-1052	-0-	21	1	7607	3	N	-0-					-0-
04	8400	X	5657	-0-	-2743	-0-	15	1	5642	3	N	-0-					-0-
05	8680	X	573	-0-	-8107	-0-	2	1	571	3	N	-0-					-0-
06	8100	X	19	-0-	-8081	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	7998	X	3608	-0-	-4390	-0-	10	1	3598	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	12236	X	10932	-0-	-1304	-0-	377	1	10555	2	N	-0-			-0-
03	13144	X	12365	-0-	-779	-0-	413	1	11952	2	N	-0-			-0-
04	12720	X	12094	-0-	-626	-0-	407	1	11687	2	N	-0-			-0-
05	12989	X	12208	-0-	-781	-0-	413	1	11795	2	N	-0-			-0-
06	12570	X	11748	-0-	-822	-0-	404	1	11344	2	N	-0-			-0-
07	12493	X	12312	-0-	-181	-0-	427	1	11885	2	N	-0-			-0-

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

02	4340	X	4244	-0-	-96	-0-	517	1	3727	2	N	-0-			-0-
03	4805	X	817	-0-	-3988	-0-	93	1	724	2	N	-0-			-0-
04	4650	X	645	-0-	-4005	-0-	58	1	587	2	N	-0-			-0-
05	4805	X	1044	-0-	-3761	-0-	114	1	930	2	N	-0-			-0-
06	4650	X	2005	-0-	-2645	-0-	188	1	1817	2	N	-0-			-0-
07	4712	X	96	-0-	-4616	-0-	13	1	83	2	N	-0-			-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

02	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	322	1	4246	3	N	-0-			-0-
03	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	354	1	4508	3	N	-0-			-0-
04	4590	X	4573	-0-	-17	-0-	341	1	4232	3	N	-0-			-0-
05	4743	X	4444	-0-	-299	-0-	352	1	4092	3	N	-0-			-0-
06	4590	X	4146	-0-	-444	-0-	340	1	3806	3	N	-0-			-0-
07	4743	X	4225	-0-	-518	-0-	352	1	3873	3	N	-0-			-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

02	8400	X	6280	-0-	-2120	-0-	21	1	6259	3	N	-0-			-0-
03	9331	X	6296	-0-	-3035	-0-	17	1	6279	3	N	-0-			-0-
04	9030	X	5938	-0-	-3092	-0-	15	1	5923	3	N	-0-			-0-
05	9331	X	6621	-0-	-2710	-0-	17	1	6604	3	N	-0-			-0-
06	8370	X	6048	-0-	-2322	-0-	16	1	6032	3	N	-0-			-0-
07	6944	X	6488	-0-	-456	-0-	19	1	6469	3	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

02	11396	X	10482	-0-	-914	-0-	362	1	10120	2	N	-0-			-0-
03	12338	X	11518	-0-	-820	-0-	385	1	11133	2	N	-0-			-0-
04	11940	X	11023	-0-	-917	-0-	371	1	10652	2	N	-0-			-0-
05	12152	X	11160	-0-	-992	-0-	377	1	10783	2	N	-0-			-0-
06	11760	X	10856	-0-	-904	-0-	374	1	10482	2	N	-0-			-0-
07	11594	X	11159	-0-	-435	-0-	387	1	10772	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	563	1	1513	2	N	-0-			-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	461	1	94	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

02	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	474	1	8311	2	N	-0-			-0-
03	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	541	1	9357	2	N	-0-			-0-
04	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	456	1	9297	2	N	-0-			-0-
05	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	487	1	9219	2	N	-0-			-0-
06	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	472	1	8760	2	N	-0-			-0-
*07	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	486	1	9569	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 "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 10570

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
02	9604	X	9148	-0-	-456	-0-	30	1	9118	3	N	-0-					-0-
03	10571	X	10084	-0-	-487	-0-	28	1	10056	3	N	-0-					-0-
04	10230	X	9773	-0-	-457	-0-	25	1	9748	3	N	-0-					-0-
05	10571	X	10066	-0-	-505	-0-	26	1	10040	3	N	-0-					-0-
06	9810	X	9567	-0-	-243	-0-	25	1	9542	3	N	-0-					-0-
07	10137	X	9907	-0-	-230	-0-	29	1	9878	3	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	3808	-0-	-560	-0-	320	1	3488	3	N	-0-					-0-
03	4557	X	3975	-0-	-582	-0-	351	1	3624	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	3848	-0-	-352	-0-	339	1	3509	3	N	-0-					-0-
05	4309	X	3847	-0-	-462	-0-	350	1	3497	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	2953	-0-	-1187	-0-	337	1	2616	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	1938	-0-	-2278	-0-	346	1	1592	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	4184	-0-	-1752	-0-	721	1	3463	3	N	-0-					140
03	4712	X	4229	-0-	-483	-0-	722	1	3411	3	N	87					227
							96	9									
04	4260	X	3817	-0-	-443	-0-	698	1	3068	3	N	46	180	1			93
							51	9									
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	724	1	4086	3	N	45					138
							50	9									
06	4470	X	4418	-0-	-52	-0-	700	1	3709	3	N	8					146
							9	9									
07	4619	X	4240	-0-	-379	-0-	723	1	3445	3	N	65					211
							72	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	656	1	3709	3	N	-0-					35
03	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	725	1	4275	3	N	40					75
							44	9									
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	700	1	3807	3	N	14	74	1			15
							15	9									
05	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	724	1	4125	3	N	-0-					15
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	700	1	3825	3	N	-0-					15
*07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	724	1	3796	3	N	5					20
							6	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	815	1	824	3	Y	-0-					-0-
03	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	901	1	659	3	Y	-0-					-0-
04	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	871	1	463	3	Y	-0-					-0-
05	1829	X	1520	-0-	-309	-0-	901	1	619	3	Y	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	871	1	257	3	Y	-0-					-0-
*07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	900	1	274	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3564	-0-	-132	-0-	123	1	3441	2	N	-0-					-0-
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	132	1	3812	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3410	-0-	-190	-0-	115	1	3295	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3920	-0-	-17	-0-	133	1	3787	2	N	-0-					-0-
06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	131	1	3686	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3910	-0-	-27	-0-	136	1	3774	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 - 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
02	4956	X	4850	-0-	-106	-0-	16	1	4834	3	N	-0-					-0-
03	5487	X	5244	-0-	-243	-0-	15	1	5229	3	N	-0-					-0-
04	5310	X	5154	-0-	-156	-0-	13	1	5141	3	N	-0-					-0-
05	5394	X	5279	-0-	-115	-0-	14	1	5265	3	N	-0-					-0-
06	5190	X	4969	-0-	-221	-0-	13	1	4956	3	N	-0-					-0-
07	5363	X	5253	-0-	-110	-0-	15	1	5238	3	N	-0-					-0-

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
02	4172	X	2661	-0-	-1511	-0-	9	1	2652	3	Y	-0-					-0-
03	4340	X	2473	-0-	-1867	-0-	7	1	2466	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	2776	-0-	-584	-0-	7	1	2769	3	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2396	-0-	-549	-0-	6	1	2390	3	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2461	-0-	-389	-0-	6	1	2455	3	Y	-0-					-0-
07	2945	X	1888	-0-	-1057	-0-	5	1	1883	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	16	1	4965	3	Y	-0-					3
03	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	15	1	5386	3	Y	-0-					3
04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	12	1	4645	3	Y	-0-					3
05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	11	1	4297	3	Y	-0-					3
06	5760	X	4272	-0-	-1488	-0-	11	1	4259	3	Y	2					5
							2	9									
07	5518	X	3811	-0-	-1707	-0-	11	1	3764	3	Y	33	38	1			-0-
							36	9									

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
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	2	1	471	3	N	-0-					-0-
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	7	1	2394	3	N	-0-					-0-
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	5	1	1984	3	N	-0-					-0-
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	4	1	1690	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	1496	-0-	-754	-0-	4	1	1492	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1355	-0-	-691	-0-	4	1	1351	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
02	14924	X	14348	-0-	-576	-0-	495	1	13853	2	N	-0-					-0-
03	16523	X	16452	-0-	-71	-0-	550	1	15902	2	N	-0-					-0-
04	17096	X	17096	-0-	-0-	-0-	575	1	16521	2	N	-0-					-0-
05	16337	X	15661	-0-	-676	-0-	529	1	15132	2	N	-0-					-0-
06	15930	X	14893	-0-	-1037	-0-	512	1	14381	2	N	-0-					-0-
07	17670	X	15402	-0-	-2268	-0-	534	1	14868	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 #: 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
02	9016	X	4858	-0-	-4158	-0-	168	1	4690	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	5626	-0-	-4356	-0-	188	1	5438	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	8236	-0-	-1424	-0-	277	1	7959	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	9078	-0-	-904	-0-	307	1	8771	2	N	-0-					-0-
06	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	367	1	10306	2	N	-0-					-0-
*07	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	346	1	9623	2	N	-0-					-0-

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
02	11256	X	10398	-0-	-858	-0-	359	1	10039	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	11701	-0-	-327	-0-	391	1	11310	2	N	-0-					-0-
04	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	380	1	10912	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	11389	-0-	-205	-0-	385	1	11004	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	10708	-0-	-602	-0-	368	1	10340	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	10713	-0-	-974	-0-	372	1	10341	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
02	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	173	1	4837	2	N	-0-					-0-
03	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	205	1	5915	2	N	-0-					-0-
04	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	212	1	6085	2	N	-0-					-0-
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	212	1	6046	2	N	-0-					-0-
06	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	205	1	5742	2	N	-0-					-0-
*07	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	218	1	6058	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
02	4480	X	3983	-0-	-497	-0-	13	1	3970	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	4252	-0-	-708	-0-	12	1	4240	3	N	-0-					-0-
04	4770	X	4112	-0-	-658	-0-	11	1	4101	3	N	-0-					-0-
05	4774	X	4411	-0-	-363	-0-	11	1	4400	3	N	-0-					-0-
06	4500	X	3421	-0-	-1079	-0-	9	1	3412	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	2829	-0-	-1573	-0-	8	1	2821	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
02	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	326	1	5330	3	Y	9	66	1			12
							10	9									
03	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	359	1	6368	3	Y	54	9	1			57
							59	9									
04	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	346	1	6000	3	Y	16					73
							18	9									
05	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	359	1	6927	3	Y	19	67	1			25
							21	9									
06	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	347	1	6571	3	Y	24	49	1			-0-
							26	9									
*07	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	360	1	6531	3	Y	2	2	1			-0-
							2	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
02	980	N	892	-0-	-88	-0-	3	1	889	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	848	-0-	-268	-0-	2	1	846	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	938	-0-	-142	-0-	2	1	936	3	N	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	3	1	1065	3	N	-0-					-0-
06	810	N	670	-0-	-140	-0-	2	1	668	3	N	-0-					-0-
*07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	3	1	975	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 - 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
02	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	339	1	9470	2	N	-0-			-0-
03	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	360	1	10398	2	N	-0-			-0-
04	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	349	1	10025	2	N	-0-			-0-
05	10850	X	9909	-0-	-941	-0-	335	1	9574	2	N	-0-			-0-
06	10500	X	9535	-0-	-965	-0-	328	1	9207	2	N	-0-			-0-
07	10850	X	9877	-0-	-973	-0-	343	1	9534	2	N	-0-			-0-

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
02	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	34	1	10387	3	N	-0-			-0-
03	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	31	1	11329	3	N	-0-			-0-
04	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	29	1	10956	3	N	-0-			-0-
05	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	29	1	11008	3	N	-0-			-0-
06	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	27	1	10543	3	N	-0-			-0-
*07	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	30	1	10461	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	14	1	4250	3	N	-0-			-0-
03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	14	1	5065	3	N	-0-			-0-
04	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	13	1	4977	3	N	-0-			-0-
05	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	14	1	5429	3	N	-0-			-0-
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	13	1	5078	3	N	-0-			-0-
*07	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	16	1	5443	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	133	-0-	-35	-0-	133	3			N	-0-			-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 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
02	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	262	1	7322	2	N	-0-			-0-
03	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	283	1	8183	2	N	-0-			-0-
04	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	276	1	7946	2	N	-0-			-0-
05	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	281	1	8028	2	N	-0-			-0-
06	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	278	1	7796	2	N	-0-			-0-
*07	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	288	1	8024	2	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 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
02	9688	X	9546	-0-	-142	-0-	329	1	9217	2	N	-0-			-0-
03	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	359	1	10368	2	N	-0-			-0-
04	10470	X	10462	-0-	-8	-0-	352	1	10110	2	N	-0-			-0-
05	10819	X	10723	-0-	-96	-0-	363	1	10360	2	N	-0-			-0-
06	10470	X	10289	-0-	-181	-0-	354	1	9935	2	N	-0-			-0-
07	10819	X	10121	-0-	-698	-0-	351	1	9770	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 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
02	15680	X	15163	-0-	-517	-0-	523	1	14640	2	N	-0-			-0-
03	17360	X	16962	-0-	-398	-0-	567	1	16395	2	N	-0-			-0-
04	16800	X	15232	-0-	-1568	-0-	512	1	14720	2	N	-0-			-0-
05	17360	X	15312	-0-	-2048	-0-	518	1	14794	2	N	-0-			-0-
06	16800	X	14821	-0-	-1979	-0-	510	1	14311	2	N	-0-			-0-
07	16957	X	15236	-0-	-1721	-0-	529	1	14707	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 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
02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	771	1	4524	3	N	-0-					-0-
03	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	851	1	5209	3	N	-0-					-0-
04	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	803	1	4946	3	N	-0-					-0-
05	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	848	1	4370	3	N	-0-					-0-
06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	794	1	4622	3	N	-0-					-0-
*07	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	823	1	3943	3	N	-0-					-0-

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
02	5768	X	5579	-0-	-189	-0-	18	1	5492	3	Y	63					85
							69	9									
03	6324	X	6067	-0-	-257	-0-	17	1	6005	3	Y	41	72	1			54
							45	9									
04	6000	X	5796	-0-	-204	-0-	15	1	5779	3	Y	2	2	1			54
							2	9									
05	6200	X	5767	-0-	-433	-0-	15	1	5726	3	Y	24	2	1			76
							26	9									
06	5970	X	5838	-0-	-132	-0-	15	1	5806	3	Y	15	72	1			19
							17	9									
07	6169	X	5567	-0-	-602	-0-	16	1	5548	3	Y	3	3	1			19
							3	9									

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
02	6272	X	2520	-0-	-3752	-0-	8	1	2512	3	N	-0-					-0-
03	8246	X	5155	-0-	-3091	-0-	14	1	5141	3	N	-0-					-0-
04	7980	X	3454	-0-	-4526	-0-	9	1	3445	3	N	-0-					-0-
05	8246	X	1978	-0-	-6268	-0-	5	1	1973	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	521	-0-	-7129	-0-	1	1	520	3	N	-0-					-0-
07	5146	X	3829	-0-	-1317	-0-	11	1	3818	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
02	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	18	1	5348	3	N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	862	X	862	-0-	-0-	-0-	2	1	860	3	N	-0-					-0-
05	270	X	270	-0-	-0-	-0-	1	1	269	3	N	-0-					-0-
06	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	4	1	1699	3	N	-0-					-0-
*07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	12	1	3994	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
02	2688	X	2332	-0-	-356	-0-	8	1	2324	3	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2642	-0-	-334	-0-	7	1	2635	3	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2365	-0-	-155	-0-	6	1	2359	3	Y	-0-					-0-
05	2604	X	2567	-0-	-37	-0-	7	1	2560	3	Y	-0-					-0-
06	2550	X	2483	-0-	-67	-0-	6	1	2477	3	Y	-0-					-0-
*07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	8	1	2743	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
02	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	246	1	6886	2	N	-0-					-0-
03	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	297	1	8581	2	N	-0-					-0-
04	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	294	1	8452	2	N	-0-					-0-
05	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	305	1	8717	2	N	-0-					-0-
06	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	297	1	8326	2	N	-0-					-0-
*07	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	286	1	7944	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 "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
02	11368	X	10520	-0-	-848	-0-	363	1	10157	2	N	-0-			-0-
03	12524	X	11667	-0-	-857	-0-	390	1	11277	2	N	-0-			-0-
04	11610	X	11051	-0-	-559	-0-	371	1	10680	2	N	-0-			-0-
05	11997	X	11230	-0-	-767	-0-	380	1	10850	2	N	-0-			-0-
06	11610	X	10798	-0-	-812	-0-	372	1	10426	2	N	-0-			-0-
07	11656	X	11132	-0-	-524	-0-	386	1	10746	2	N	-0-			-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

02	8652	X	8115	-0-	-537	-0-	280	1	7835	2	N	-0-			-0-
03	9486	X	8836	-0-	-650	-0-	295	1	8541	2	N	-0-			-0-
04	9000	X	8665	-0-	-335	-0-	291	1	8374	2	N	-0-			-0-
05	9083	X	8696	-0-	-387	-0-	294	1	8402	2	N	-0-			-0-
06	8790	X	8174	-0-	-616	-0-	281	1	7893	2	N	-0-			-0-
07	8990	X	8457	-0-	-533	-0-	293	1	8164	2	N	-0-			-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 9935

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

02	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	17	1	5220	3	N	-0-			-0-
03	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	17	1	6161	3	N	-0-			-0-
04	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	16	1	6145	3	N	-0-			-0-
05	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	17	1	6361	3	N	-0-			-0-
06	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	15	1	5705	3	N	-0-			-0-
*07	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	17	1	5949	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

02	6104	X	5070	-0-	-1034	-0-	17	1	5053	3	N	-0-			-0-
03	6758	X	5661	-0-	-1097	-0-	16	1	5645	3	N	-0-			-0-
04	6540	X	5615	-0-	-925	-0-	15	1	5600	3	N	-0-			-0-
05	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	15	1	5859	3	N	-0-			-0-
06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	14	1	5544	3	N	-0-			-0-
07	5797	X	5539	-0-	-258	-0-	16	1	5523	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

02	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	22	1	6733	3	N	-0-			-0-
03	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	20	1	7360	3	N	-0-			-0-
04	7410	X	6934	-0-	-476	-0-	18	1	6916	3	N	-0-			-0-
05	7657	X	7186	-0-	-471	-0-	19	1	7167	3	N	-0-			-0-
06	7410	X	6767	-0-	-643	-0-	18	1	6749	3	N	-0-			-0-
07	7471	X	7012	-0-	-459	-0-	20	1	6992	3	N	-0-			-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359

02	6160	X	5740	-0-	-420	-0-	198	1	5542	2	N	-0-			-0-
03	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	334	1	9653	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	4589	-0-	-2011	-0-	154	1	4435	2	N	-0-			-0-
05	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	332	1	9487	2	N	-0-			-0-
06	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	312	1	8751	2	N	-0-			-0-
*07	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	315	1	8751	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

02	4760	X	4324	-0-	-436	-0-	149	1	4175	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	4620	-0-	-154	-0-	154	1	4466	2	N	-0-			-0-
04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	151	1	4342	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	4591	-0-	-183	-0-	155	1	4436	2	N	-0-			-0-
06	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	181	1	5073	2	N	-0-			-0-
*07	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	171	1	4762	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

02	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	257	1	7202	2	N	-0-			-0-
03	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	279	1	8056	2	N	-0-			-0-
04	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	248	1	7125	2	N	-0-			-0-
05	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	270	1	7724	2	N	-0-			-0-
06	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	270	1	7585	2	N	-0-			-0-
*07	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	279	1	7769	2	N	-0-			-0-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

02	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	264	1	7385	2	N	-0-			-0-
03	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	228	1	6590	2	N	-0-			-0-
04	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	263	1	7567	2	N	-0-			-0-
05	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	336	1	9615	2	N	-0-			-0-
06	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	332	1	9330	2	N	-0-			-0-
*07	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	324	1	9024	2	N	-0-			-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

02	8764	X	7921	-0-	-843	-0-	26	1	7895	3	N	-0-			-0-
03	9703	X	9342	-0-	-361	-0-	26	1	9316	3	N	-0-			-0-
04	9390	X	9038	-0-	-352	-0-	23	1	9015	3	N	-0-			-0-
05	9238	X	9230	-0-	-8	-0-	24	1	9206	3	N	-0-			-0-
06	9030	X	8735	-0-	-295	-0-	23	1	8712	3	N	-0-			-0-
07	9331	X	9299	-0-	-32	-0-	27	1	9272	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

02	8064	X	6806	-0-	-1258	-0-	235	1	6571	2	N	-0-			-0-
03	8897	X	7320	-0-	-1577	-0-	245	1	7075	2	N	-0-			-0-
04	8340	X	6623	-0-	-1717	-0-	223	1	6400	2	N	-0-			-0-
05	8184	X	6509	-0-	-1675	-0-	220	1	6289	2	N	-0-			-0-
06	7920	X	6398	-0-	-1522	-0-	220	1	6178	2	N	-0-			-0-
07	7533	X	6888	-0-	-645	-0-	239	1	6649	2	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 #: 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
02	9800	X	9542	-0-	-258	-0-	31	1	9470	3	Y	37					44
							41	9									
03	10912	X	10353	-0-	-559	-0-	28	1	10262	3	Y	57	67	1			34
							63	9									
04	10560	X	9837	-0-	-723	-0-	25	1	9791	3	Y	19	2	1			51
							21	9									
05	10912	X	10082	-0-	-830	-0-	26	1	10041	3	Y	14	2	1			63
							15	9									
06	10320	X	9613	-0-	-707	-0-	25	1	9481	3	Y	97	140	1			20
							107	9									
07	10571	X	9625	-0-	-946	-0-	28	1	9590	3	Y	6	6	1			20
							7	9									

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
02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	631	1	4482	3	Y	20					40
							22	9									
03	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	696	1	5131	3	Y	57	67	1			30
							63	9									
04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	673	1	4836	3	Y	2	2	1			30
							2	9									
05	4247	X	4052	-0-	-195	-0-	691	1	3348	3	Y	12	2	1			40
							13	9									
06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	669	1	3529	3	Y	25	63	1			2
							28	9									
*07	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	694	1	4125	3	Y	3	3	1			2
							3	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
02	5516	X	5263	-0-	-253	-0-	17	1	5204	3	Y	38	58	1			25
							42	9									
03	6107	X	5762	-0-	-345	-0-	16	1	5714	3	Y	29	54	1			-0-
							32	9									
04	5790	X	5612	-0-	-178	-0-	14	1	5530	3	Y	62	1	1			61
							68	9									
05	5952	X	5769	-0-	-183	-0-	15	1	5709	3	Y	41	79	1			23
							45	9									
06	5640	X	5552	-0-	-88	-0-	14	1	5512	3	Y	24	38	1			9
							26	9									
07	5828	X	5640	-0-	-188	-0-	16	1	5576	3	Y	44	2	1			51
							48	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
02	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	161	1	4493	2	N	-0-					-0-
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	174	1	5041	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3447	-0-	-153	-0-	116	1	3331	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	2498	-0-	-1222	-0-	140	1	2358	2	N	-0-					-0-
06	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	1059	1	13714	2	N	-0-					-0-
*07	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	537	1	6532	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
02	7616	X	6904	-0-	-712	-0-	238	1	6666	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	7513	-0-	-826	-0-	251	1	7262	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	7506	-0-	-324	-0-	252	1	7254	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7628	-0-	-277	-0-	258	1	7370	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	6903	-0-	-747	-0-	238	1	6665	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	7400	-0-	-350	-0-	257	1	7143	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	4312	X	4272	-0-	-40	-0-	14	1	4258	3	Y	-0-					-0-
03	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	16	1	5896	3	Y	-0-					-0-
04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	15	1	5636	3	Y	-0-					-0-
05	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	15	1	5673	3	Y	-0-					-0-
06	5730	X	5390	-0-	-340	-0-	14	1	5376	3	Y	-0-					-0-
07	5921	X	5412	-0-	-509	-0-	16	1	5396	3	Y	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800

02	4004	X	3389	-0-	-615	-0-	11	1	3365	3	Y	12					22
							13	9									
03	4433	X	3705	-0-	-728	-0-	10	1	3632	3	Y	57	67	1			12
							63	9									
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	11	1	4111	3	Y	2	2	1			12
							2	9									
05	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	12	1	4734	3	Y	30	2	1			40
							33	9									
06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	13	1	5032	3	Y	85	122	1			3
							94	9									
*07	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	15	1	5280	3	Y	63	63	1			3
							69	9									

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

02	4480	X	4161	-0-	-319	-0-	14	1	4078	3	Y	63	80	1			22
							69	9									
03	4898	X	4587	-0-	-311	-0-	12	1	4486	3	Y	81	11	1			92
							89	9									
04	4650	X	4434	-0-	-216	-0-	11	1	4369	3	Y	49	75	1			66
							54	9									
05	4712	X	4553	-0-	-159	-0-	12	1	4475	3	Y	60					126
							66	9									
06	4500	X	4348	-0-	-152	-0-	11	1	4285	3	Y	47					173
							52	9									
07	4588	X	4528	-0-	-60	-0-	13	1	4454	3	Y	55	184	1			44
							61	9									

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

02	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	347	1	9700	2	N	-0-					-0-
03	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	363	1	10500	2	N	-0-					-0-
04	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	273	1	7842	2	N	-0-					-0-
05	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	198	1	5658	2	N	-0-					-0-
06	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	217	1	6103	2	N	-0-					-0-
*07	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	239	1	6660	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

02	8680	X	8426	-0-	-254	-0-	291	1	8135	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	9402	-0-	-146	-0-	314	1	9088	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	9076	-0-	-74	-0-	305	1	8771	2	N	-0-					-0-
05	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	317	1	9056	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8983	-0-	-107	-0-	309	1	8674	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	9209	-0-	-184	-0-	320	1	8889	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"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
02	7112	X	5928	-0-	-1184	-0-	20	1	5908	3	N	-0-			-0-
03	7967	X	5476	-0-	-2491	-0-	15	1	5461	3	N	-0-			-0-
04	7710	X	5914	-0-	-1796	-0-	15	1	5899	3	N	-0-			-0-
05	7967	X	6628	-0-	-1339	-0-	17	1	6611	3	N	-0-			-0-
06	7560	X	5633	-0-	-1927	-0-	15	1	5618	3	N	-0-			-0-
07	6572	X	5510	-0-	-1062	-0-	16	1	5494	3	N	-0-			-0-

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
02	10136	X	2116	-0-	-8020	-0-	7	1	2109	3	Y	-0-			2
03	11036	X	2990	-0-	-8046	-0-	8	1	2982	3	Y	-0-			2
04	10680	X	3937	-0-	-6743	-0-	10	1	3927	3	Y	-0-			2
05	5766	X	3694	-0-	-2072	-0-	10	1	3684	3	Y	-0-			2
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	9	1	3440	3	Y	-0-			2
07	4061	X	3534	-0-	-527	-0-	10	1	3524	3	Y	-0-			2

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 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
02	17192	X	16342	-0-	-850	-0-	564	1	15778	2	N	-0-			-0-
03	18631	X	17947	-0-	-684	-0-	600	1	17347	2	N	-0-			-0-
04	17850	X	17001	-0-	-849	-0-	571	1	16430	2	N	-0-			-0-
05	18352	X	17313	-0-	-1039	-0-	585	1	16728	2	N	-0-			-0-
06	17580	X	16640	-0-	-940	-0-	573	1	16067	2	N	-0-			-0-
07	18104	X	16949	-0-	-1155	-0-	588	1	16361	2	N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1624	N	1521	-0-	-103	-0-	1521	3			N	-0-			-0-
03	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1701	3			N	-0-			-0-
04	1710	N	1660	-0-	-50	-0-	1660	3			N	-0-			-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-			-0-
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-			-0-
07	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1672	3			N	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 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
02	9128	X	8062	-0-	-1066	-0-	278	1	7784	2	N	-0-			-0-
03	10106	X	8762	-0-	-1344	-0-	293	1	8469	2	N	-0-			-0-
04	9780	X	9470	-0-	-310	-0-	318	1	9152	2	N	-0-			-0-
05	9610	X	7672	-0-	-1938	-0-	259	1	7413	2	N	-0-			-0-
06	9300	X	9078	-0-	-222	-0-	312	1	8766	2	N	-0-			-0-
07	9796	X	8810	-0-	-986	-0-	306	1	8504	2	N	-0-			-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 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
02	6020	X	5136	-0-	-884	-0-	17	1	5119	3	N	-0-			-0-
03	6665	X	6092	-0-	-573	-0-	17	1	6075	3	N	-0-			-0-
04	6450	X	5749	-0-	-701	-0-	15	1	5734	3	N	-0-			-0-
05	6603	X	6067	-0-	-536	-0-	16	1	6051	3	N	-0-			-0-
06	5910	X	5745	-0-	-165	-0-	15	1	5730	3	N	-0-			-0-
07	6107	X	5971	-0-	-136	-0-	17	1	5954	3	N	-0-			-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	353	1	9884	2	N	-0-			-0-
03	11191	X	10761	-0-	-430	-0-	360	1	10401	2	N	-0-			-0-
04	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	383	1	11002	2	N	-0-			-0-
05	11346	X	10771	-0-	-575	-0-	364	1	10407	2	N	-0-			-0-
06	10980	X	10058	-0-	-922	-0-	346	1	9712	2	N	-0-			-0-
07	11780	X	10311	-0-	-1469	-0-	358	1	9953	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
02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	117	1	3267	3	N	-0-			-0-
03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	150	1	4340	3	N	-0-			-0-
04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	181	1	5216	3	N	-0-			-0-
05	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	188	1	5358	3	N	-0-			-0-
06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	110	1	3094	3	N	-0-			-0-
*07	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	54	1	1488	3	N	-0-			-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

02	9184	X	8793	-0-	-391	-0-	303	1	8490	2	N	-0-			-0-
03	10137	X	8783	-0-	-1354	-0-	294	1	8489	2	N	-0-			-0-
04	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	322	1	9269	2	N	-0-			-0-
05	9827	X	9468	-0-	-359	-0-	320	1	9148	2	N	-0-			-0-
06	9510	X	9006	-0-	-504	-0-	310	1	8696	2	N	-0-			-0-
07	9920	X	9220	-0-	-700	-0-	320	1	8900	2	N	-0-			-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

02	8120	X	7531	-0-	-589	-0-	260	1	7271	2	N	-0-			-0-
03	8866	X	8415	-0-	-451	-0-	281	1	8134	2	N	-0-			-0-
04	8490	X	8070	-0-	-420	-0-	271	1	7799	2	N	-0-			-0-
05	8649	X	8271	-0-	-378	-0-	280	1	7991	2	N	-0-			-0-
06	8370	X	7959	-0-	-411	-0-	274	1	7685	2	N	-0-			-0-
07	8401	X	8137	-0-	-264	-0-	282	1	7855	2	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

02	1456	X	313	-0-	-1143	-0-	1	1	312	3	N	-0-			-0-
03	1457	X	841	-0-	-616	-0-	2	1	839	3	N	-0-			-0-
04	1260	X	1032	-0-	-228	-0-	3	1	1029	3	N	-0-			-0-
05	1178	X	1033	-0-	-145	-0-	3	1	1030	3	N	-0-			-0-
06	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	3	1	1142	3	N	-0-			-0-
07	1054	X	1015	-0-	-39	-0-	3	1	1012	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

02	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	16	1	4900	3	N	-0-			-0-
03	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	15	1	5396	3	N	-0-			-0-
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	14	1	5225	3	N	-0-			-0-
05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	14	1	5268	3	N	-0-			-0-
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	12	1	4655	3	N	-0-			-0-
*07	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	14	1	4886	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	9	1	2765	3	N	-0-			-0-
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	8	1	2999	3	N	-0-			-0-
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	8	1	2903	3	N	-0-			-0-
05	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	8	1	3018	3	N	-0-			-0-
06	2850	X	2814	-0-	-36	-0-	7	1	2807	3	N	-0-			-0-
*07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	9	1	2946	3	N	-0-			-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

02	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	21	1	6331	3	N	-0-			-0-
03	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	19	1	6956	3	N	-0-			-0-
04	6480	X	6105	-0-	-375	-0-	16	1	6089	3	N	-0-			-0-
05	7037	X	6077	-0-	-960	-0-	16	1	6061	3	N	-0-			-0-
06	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	18	1	7134	3	N	-0-			-0-
*07	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	21	1	7315	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
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
06	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
*07	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	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
02	5516	X	4916	-0-	-600	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5499	-0-	-608	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5259	-0-	-651	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5431	-0-	-428	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5285	-0-	-235	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
*07	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	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
02	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	339	1	9490	2	N	-0-					-0-
03	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	349	1	10100	2	N	-0-					-0-
04	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	212	1	6092	2	N	-0-					-0-
05	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	269	1	7695	2	N	-0-					-0-
06	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	296	1	8317	2	N	-0-					-0-
*07	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	303	1	8426	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
02	9100	X	8060	-0-	-1040	-0-	278	1	7782	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	9500	-0-	-296	-0-	318	1	9182	2	N	-0-					-0-
04	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	318	1	9155	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	8524	-0-	-1024	-0-	288	1	8236	2	N	-0-					-0-
06	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	319	1	8941	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	9415	-0-	-381	-0-	327	1	9088	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
02	6160	X	5298	-0-	-862	-0-	637	1	4660	3	Y	1					23
							1	9									
03	6820	X	5738	-0-	-1082	-0-	701	1	5036	3	Y	1					24
							1	9									
04	6600	X	5467	-0-	-1133	-0-	672	1	4760	3	Y	32					56
							35	9									
05	6386	X	6036	-0-	-350	-0-	696	1	5339	3	Y	1					57
							1	9									
06	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	673	1	5144	3	Y	1					58
							1	9									
*07	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	697	1	5333	3	Y	1					59
							1	9									

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
02	8064	X	7516	-0-	-548	-0-	259	1	7257	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	8284	-0-	-613	-0-	277	1	8007	2	N	-0-					-0-
04	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	287	1	8252	2	N	-0-					-0-
05	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	295	1	8421	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	8197	-0-	-173	-0-	282	1	7915	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	8341	-0-	-494	-0-	289	1	8052	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 #: 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
02	9408	X	9033	-0-	-375	-0-	312	1	8721	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	9902	-0-	-514	-0-	331	1	9571	2	N	-0-					-0-
04	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	339	1	9751	2	N	-0-					-0-
05	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	339	1	9675	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	9533	-0-	-157	-0-	328	1	9205	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	9742	-0-	-674	-0-	338	1	9404	2	N	-0-					-0-

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
02	7812	X	7387	-0-	-425	-0-	255	1	7132	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	8084	-0-	-441	-0-	270	1	7814	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	7699	-0-	-371	-0-	259	1	7440	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	7987	-0-	-290	-0-	270	1	7717	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	7649	-0-	-331	-0-	263	1	7386	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7925	-0-	-259	-0-	275	1	7650	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
02	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	20	1	6024	3	N	-0-					-0-
03	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	20	1	7182	3	N	-0-					-0-
04	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	18	1	6886	3	N	-0-					-0-
05	6696	X	6539	-0-	-157	-0-	17	1	6522	3	N	-0-					-0-
06	6870	X	6169	-0-	-701	-0-	16	1	6153	3	N	-0-					-0-
07	7099	X	6332	-0-	-767	-0-	18	1	6314	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
02	7924	X	7443	-0-	-481	-0-	25	1	7418	3	N	-0-					-0-
03	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	23	1	8478	3	N	-0-					-0-
04	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	22	1	8554	3	N	-0-					-0-
05	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	24	1	9253	3	N	-0-					-0-
06	8220	X	8108	-0-	-112	-0-	21	1	8087	3	N	-0-					-0-
07	8866	X	8045	-0-	-821	-0-	23	1	8022	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
02	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	383	1	10708	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	12153	-0-	-123	-0-	406	1	11747	2	N	-0-					-0-
04	11820	X	10865	-0-	-955	-0-	365	1	10500	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	11306	-0-	-970	-0-	382	1	10924	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	10842	-0-	-1038	-0-	373	1	10469	2	N	-0-					-0-
07	12276	X	11220	-0-	-1056	-0-	389	1	10831	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
02	8904	X	8036	-0-	-868	-0-	27	1	8009	3	Y	-0-					11
03	9858	X	8881	-0-	-977	-0-	25	1	8856	3	Y	-0-					11
04	9360	X	7679	-0-	-1681	-0-	20	1	7659	3	Y	-0-					11
05	9672	X	7242	-0-	-2430	-0-	19	1	7223	3	Y	-0-					11
06	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	22	1	8343	3	Y	-0-					11
07	8463	X	8261	-0-	-202	-0-	24	1	8237	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
02	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	24	1	7274	3	Y	-0-					-0-
03	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	24	1	8498	3	Y	-0-					-0-
04	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	22	1	8295	3	Y	-0-					-0-
05	8277	X	8106	-0-	-171	-0-	21	1	8085	3	Y	-0-					-0-
06	8190	X	7855	-0-	-335	-0-	20	1	7835	3	Y	-0-					-0-
07	8463	X	7737	-0-	-726	-0-	22	1	7715	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

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
02	9688	X	9488	-0-	-200	-0-	42	1	9412	3	Y	31					105
							34	9									
03	10323	X	9685	-0-	-638	-0-	27	1	9648	3	Y	9					114
							10	9									
04	10230	X	8742	-0-	-1488	-0-	30	1	8587	3	Y	114	182	1			46
							125	9									
05	10571	X	9193	-0-	-1378	-0-	32	1	9161	3	Y	-0-					46
06	9930	X	8878	-0-	-1052	-0-	31	1	8847	3	Y	-0-					46
07	10261	X	1922	-0-	-8339	-0-	7	1	1915	3	Y	-0-					46

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

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
02	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	26	1	7767	3	Y	-0-					-0-
03	8122	X	8063	-0-	-59	-0-	22	1	8041	3	Y	-0-					-0-
04	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	20	1	7836	3	Y	-0-					-0-
05	8122	X	8014	-0-	-108	-0-	21	1	7993	3	Y	-0-					-0-
06	7980	X	7639	-0-	-341	-0-	20	1	7619	3	Y	-0-					-0-
07	8246	X	7828	-0-	-418	-0-	23	1	7805	3	Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

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
02	6552	X	6474	-0-	-78	-0-	21	1	6453	3	Y	-0-					-0-
03	7254	X	7010	-0-	-244	-0-	19	1	6991	3	Y	-0-					-0-
04	6990	X	6596	-0-	-394	-0-	17	1	6579	3	Y	-0-					-0-
05	7161	X	6566	-0-	-595	-0-	17	1	6549	3	Y	-0-					-0-
06	6930	X	6660	-0-	-270	-0-	17	1	6643	3	Y	-0-					-0-
07	7161	X	6520	-0-	-641	-0-	19	1	6501	3	Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

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
02	3584	X	3560	-0-	-24	-0-	12	1	3548	3	Y	-0-					-0-
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	11	1	4004	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3735	-0-	-105	-0-	10	1	3725	3	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3894	-0-	-74	-0-	10	1	3884	3	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3647	-0-	-283	-0-	9	1	3638	3	Y	-0-					-0-
07	4030	X	2983	-0-	-1047	-0-	9	1	2974	3	Y	-0-					-0-

JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

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
02	3948	X	3695	-0-	-253	-0-	12	1	3665	3	Y	16					49
							18	9									
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	11	1	3988	3	Y	37	80	1			6
							41	9									
04	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	10	1	3905	3	Y	50					56
							55	9									
05	4092	X	3829	-0-	-263	-0-	10	1	3795	3	Y	22					78
							24	9									
06	3960	X	3743	-0-	-217	-0-	10	1	3727	3	Y	5					83
							6	9									
07	4092	X	3594	-0-	-498	-0-	10	1	3550	3	Y	31					114
							34	9									

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

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
02	17052	X	15365	-0-	-1687	-0-	530	1	14835	2	N	-0-					-0-
03	18879	X	17535	-0-	-1344	-0-	586	1	16949	2	N	-0-					-0-
04	17670	X	16504	-0-	-1166	-0-	555	1	15949	2	N	-0-					-0-
05	17949	X	16890	-0-	-1059	-0-	571	1	16319	2	N	-0-					-0-
06	17370	X	16058	-0-	-1312	-0-	553	1	15505	2	N	-0-					-0-
07	17546	X	16618	-0-	-928	-0-	577	1	16041	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
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	18	1	5466	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	6178	-0-	-518	-0-	17	1	6161	3	N	-0-					-0-
04	6480	X	5784	-0-	-696	-0-	15	1	5769	3	N	-0-					-0-
05	6696	X	5136	-0-	-1560	-0-	13	1	5123	3	N	-0-					-0-
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
*07	19148	X	19148	-0-	-0-	-0-	55	1	19093	3	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

02	4340	X	3555	-0-	-785	-0-	12	1	3543	3	N	-0-					-0-
03	4650	X	3480	-0-	-1170	-0-	10	1	3470	3	N	-0-					-0-
04	4470	X	4216	-0-	-254	-0-	11	1	4205	3	N	-0-					-0-
05	4619	X	4334	-0-	-285	-0-	11	1	4323	3	N	-0-					-0-
06	4050	X	3862	-0-	-188	-0-	10	1	3852	3	N	-0-					-0-
07	4371	X	3816	-0-	-555	-0-	11	1	3805	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

02	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	352	1	9852	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	11062	-0-	-129	-0-	370	1	10692	2	N	-0-					-0-
04	10830	X	10816	-0-	-14	-0-	364	1	10452	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	10774	-0-	-510	-0-	364	1	10410	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	10430	-0-	-490	-0-	359	1	10071	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	10044	-0-	-1240	-0-	349	1	9695	2	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

02	6692	X	6253	-0-	-439	-0-	21	1	6232	3	N	-0-					-0-
03	7099	X	6849	-0-	-250	-0-	19	1	6830	3	N	-0-					-0-
04	6840	X	6469	-0-	-371	-0-	17	1	6452	3	N	-0-					-0-
05	7068	X	6603	-0-	-465	-0-	17	1	6586	3	N	-0-					-0-
06	6720	X	6346	-0-	-374	-0-	16	1	6330	3	N	-0-					-0-
07	6913	X	6591	-0-	-322	-0-	19	1	6572	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

02	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6868	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
03	5115	X	4959	-0-	-156	-0-	4948	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	4740	X	4337	-0-	-403	-0-	4312	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	5115	X	3883	-0-	-1232	-0-	3883	3			Y	-0-					-0-
06	4410	X	4173	-0-	-237	-0-	4173	3			Y	-0-					-0-
*07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	3			Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

02	9912	X	9377	-0-	-535	-0-	324	1	9053	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	10386	-0-	-588	-0-	347	1	10039	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	9802	-0-	-818	-0-	329	1	9473	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	10054	-0-	-951	-0-	340	1	9714	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	9601	-0-	-689	-0-	330	1	9271	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	9801	-0-	-584	-0-	340	1	9461	2	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	25	1	7643	3	N	-0-					-0-
03	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	24	1	8562	3	N	-0-					-0-
04	8100	X	7901	-0-	-199	-0-	21	1	7880	3	N	-0-					-0-
05	8494	X	8322	-0-	-172	-0-	22	1	8300	3	N	-0-					-0-
06	8310	X	8219	-0-	-91	-0-	21	1	8198	3	N	-0-					-0-
*07	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	25	1	8617	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

02	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	16	1	4891	3	N	-0-					-0-
03	4061	X	4046	-0-	-15	-0-	11	1	4035	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	3846	-0-	-414	-0-	10	1	3836	3	N	-0-					-0-
05	5425	X	3605	-0-	-1820	-0-	9	1	3596	3	N	-0-					-0-
06	5250	X	3958	-0-	-1292	-0-	10	1	3948	3	N	-0-					-0-
07	5425	X	3727	-0-	-1698	-0-	11	1	3716	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

02	6692	X	5154	-0-	-1538	-0-	17	1	5137	3	Y	-0-					-0-
03	7409	X	5790	-0-	-1619	-0-	16	1	5774	3	Y	-0-					-0-
04	7170	X	5425	-0-	-1745	-0-	14	1	5411	3	Y	-0-					-0-
05	7409	X	6778	-0-	-631	-0-	18	1	6760	3	Y	-0-					-0-
06	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	16	1	6354	3	Y	-0-					-0-
*07	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	19	1	6407	3	Y	-0-					-0-

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

02	4536	X	4293	-0-	-243	-0-	14	1	4227	3	Y	47	28	1			19
							52	9									
03	4805	X	4469	-0-	-336	-0-	12	1	4445	3	Y	11	4	1			26
							12	9									
04	4650	X	3848	-0-	-802	-0-	10	1	3804	3	Y	31					57
							34	9									
05	4805	X	4056	-0-	-749	-0-	11	1	4042	3	Y	3	60	1			-0-
							3	9									
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	11	1	4129	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
07	4278	X	4146	-0-	-132	-0-	12	1	4128	3	Y	5					12
							6	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
02	5292	X	4899	-0-	-393	-0-	16	1	4862	3	Y	19					32
							21	9									
03	5859	X	5389	-0-	-470	-0-	15	1	5370	3	Y	4					36
							4	9									
04	5640	X	5125	-0-	-515	-0-	13	1	5070	3	Y	38					74
							42	9									
05	5642	X	4682	-0-	-960	-0-	12	1	4663	3	Y	6	79	1			1
							7	9									
06	5400	X	4686	-0-	-714	-0-	12	1	4671	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
07	5425	X	4474	-0-	-951	-0-	13	1	4454	3	Y	6					9
							7	9									

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
02	5152	X	4585	-0-	-567	-0-	15	1	4560	3	Y	9					10
							10	9									
03	5394	X	5089	-0-	-305	-0-	14	1	5067	3	Y	7					17
							8	9									
04	5220	X	4887	-0-	-333	-0-	13	1	4816	3	Y	53					70
							58	9									
05	5394	X	5113	-0-	-281	-0-	13	1	5089	3	Y	10	79	1			1
							11	9									
06	4980	X	4867	-0-	-113	-0-	13	1	4846	3	Y	7	1	1			7
							8	9									
07	5084	X	4977	-0-	-107	-0-	14	1	4955	3	Y	7					14
							8	9									

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
02	8708	X	8450	-0-	-258	-0-	28	1	8375	3	Y	43	50	1			1
							47	9									
03	9579	X	9304	-0-	-275	-0-	26	1	9259	3	Y	17	7	1			11
							19	9									
04	9210	X	9074	-0-	-136	-0-	23	1	8988	3	Y	57					68
							63	9									
05	9517	X	9309	-0-	-208	-0-	24	1	9273	3	Y	11	79	1			-0-
							12	9									
06	9090	X	8978	-0-	-112	-0-	23	1	8932	3	Y	21	1	1			20
							23	9									
07	9362	X	9134	-0-	-228	-0-	26	1	9090	3	Y	16					36
							18	9									

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
02	2296	N	2119	-0-	-177	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2381	-0-	-99	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2345	-0-	-55	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
*07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	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
02	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	35	1	10582	3	Y	-0-					-0-
03	6944	X	6801	-0-	-143	-0-	19	1	6782	3	Y	-0-					-0-
04	6720	X	6433	-0-	-287	-0-	17	1	6391	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	8990	X	5439	-0-	-3551	-0-	14	1	5425	3	Y	-0-					-0-
06	6990	X	5783	-0-	-1207	-0-	15	1	5768	3	Y	-0-					-0-
07	7223	X	6415	-0-	-808	-0-	19	1	6396	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
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	106	3	4	9	Y	4	7	1			5
03	217	N	111	-0-	-106	-0-	110	3	1	9	Y	1	1	1			5
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	1	1	191	3	Y	1					6
							1	9									
05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	846	1	1832	3	Y	54					60
							59	9									
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	756	1	768	3	Y	19	71	1			8
							21	9									
*07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	2	1	617	3	Y	3	3	1			8
							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
02	8904	X	8654	-0-	-250	-0-	150	1	8504	3	Y	-0-					-0-
03	9858	X	9438	-0-	-420	-0-	160	1	9278	3	Y	-0-					-0-
04	9540	X	9062	-0-	-478	-0-	159	1	8903	3	Y	-0-					-0-
05	9858	X	9236	-0-	-622	-0-	146	1	9090	3	Y	-0-					-0-
06	9060	X	8612	-0-	-448	-0-	112	1	8500	3	Y	-0-					-0-
07	9362	X	9176	-0-	-186	-0-	187	1	8989	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
02	14196	X	13753	-0-	-443	-0-	45	1	13708	3	Y	-0-					-0-
03	15531	X	15155	-0-	-376	-0-	42	1	15039	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
04	15030	X	14470	-0-	-560	-0-	38	1	14428	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	15531	X	14732	-0-	-799	-0-	38	1	14692	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	14550	X	14104	-0-	-446	-0-	36	1	14068	3	Y	-0-					2
07	15035	X	14719	-0-	-316	-0-	43	1	14676	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
02	7728	X	7347	-0-	-381	-0-	24	1	7323	3	N	-0-					-0-
03	8494	X	7478	-0-	-1016	-0-	21	1	7457	3	N	-0-					-0-
04	8190	X	7666	-0-	-524	-0-	20	1	7646	3	N	-0-					-0-
05	8463	X	7980	-0-	-483	-0-	21	1	7959	3	N	-0-					-0-
06	8070	X	7437	-0-	-633	-0-	19	1	7418	3	N	-0-					-0-
07	8122	X	7607	-0-	-515	-0-	22	1	7585	3	N	-0-					-0-

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
02	8372	X	7786	-0-	-586	-0-	26	1	7760	3	Y	-0-					-0-
03	9269	X	8111	-0-	-1158	-0-	22	1	8089	3	Y	-0-					-0-
04	8940	X	7863	-0-	-1077	-0-	20	1	7843	3	Y	-0-					-0-
05	9238	X	8115	-0-	-1123	-0-	21	1	8094	3	Y	-0-					-0-
06	7950	X	7616	-0-	-334	-0-	20	1	7596	3	Y	-0-					-0-
07	8215	X	7872	-0-	-343	-0-	23	1	7849	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	5768	X	5166	-0-	-602	-0-	17	1	5149	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5553	-0-	-585	-0-	15	1	5538	3	N	-0-					-0-
04	5940	X	5551	-0-	-389	-0-	14	1	5537	3	N	-0-					-0-
05	6138	X	4995	-0-	-1143	-0-	13	1	4982	3	N	-0-					-0-
06	5940	X	5295	-0-	-645	-0-	14	1	5281	3	N	-0-					-0-
*07	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	18	1	6056	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

02	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	20	1	6103	3	Y	-0-					-0-
03	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	10	1	3667	3	Y	-0-					-0-
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	8	1	3092	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	4681	X	2669	-0-	-2012	-0-	7	1	2662	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3086	-0-	-634	-0-	8	1	3078	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3487	-0-	-357	-0-	10	1	3477	3	Y	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

02	6412	X	5024	-0-	-1388	-0-	659	1	4365	3	Y	-0-					30
03	6572	X	5472	-0-	-1100	-0-	726	1	4735	3	Y	10					40
							11	9									
04	5880	X	4966	-0-	-914	-0-	701	1	4254	3	Y	10					50
							11	9									
05	6014	X	5067	-0-	-947	-0-	724	1	4320	3	Y	21					71
							23	9									
06	5610	X	5038	-0-	-572	-0-	701	1	4315	3	Y	20					91
							22	9									
07	5549	X	5305	-0-	-244	-0-	726	1	4557	3	Y	20					111
							22	9									

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680

02	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	17	1	4998	3	Y	-0-					10
03	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	15	1	5502	3	Y	-0-					10
04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	13	1	5140	3	Y	-0-					10
05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	14	1	5307	3	Y	-0-					10
06	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	13	1	5100	3	Y	-0-					10
*07	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	15	1	5240	3	Y	-0-					10

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

02	7056	X	6556	-0-	-500	-0-	226	1	6330	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	7318	-0-	-463	-0-	245	1	7073	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6890	-0-	-610	-0-	232	1	6658	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	6958	-0-	-668	-0-	235	1	6723	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	6681	-0-	-699	-0-	230	1	6451	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6890	-0-	-426	-0-	239	1	6651	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 HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 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
02	7000	X	6565	-0-	-435	-0-	227	1	6338	2	N	-0-			-0-
03	7750	X	7168	-0-	-582	-0-	240	1	6928	2	N	-0-			-0-
04	7410	X	6361	-0-	-1049	-0-	214	1	6147	2	N	-0-			-0-
05	7657	X	7145	-0-	-512	-0-	242	1	6903	2	N	-0-			-0-
06	7410	X	6683	-0-	-727	-0-	230	1	6453	2	N	-0-			-0-
07	7254	X	6299	-0-	-955	-0-	219	1	6080	2	N	-0-			-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 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
02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-					N	-0-			-0-
03	3038	X	108	-0-	-2930	-0-	108	1			N	-0-			-0-
04	2340	X	1390	-0-	-950	-0-	757	1	633	2	N	-0-			-0-
05	2418	X	2172	-0-	-246	-0-	882	1	1290	2	N	-0-			-0-
06	2250	X	1937	-0-	-313	-0-	849	1	1088	2	N	-0-			-0-
*07	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	864	1	741	2	N	-0-			-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 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
02	11340	X	9414	-0-	-1926	-0-	325	1	9089	2	N	-0-			-0-
03	12555	X	8930	-0-	-3625	-0-	299	1	8631	2	N	-0-			-0-
04	12150	X	9864	-0-	-2286	-0-	332	1	9532	2	N	-0-			-0-
05	12555	X	11708	-0-	-847	-0-	396	1	11312	2	N	-0-			-0-
06	12150	X	11975	-0-	-175	-0-	412	1	11563	2	N	-0-			-0-
*07	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	432	1	12023	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14448	X	13867	-0-	-581	-0-	479	1	13388	2	N	-0-			-0-
03	15996	X	15520	-0-	-476	-0-	519	1	15001	2	N	-0-			-0-
04	15390	X	15057	-0-	-333	-0-	506	1	14551	2	N	-0-			-0-
05	15810	X	15406	-0-	-404	-0-	521	1	14885	2	N	-0-			-0-
06	15300	X	14886	-0-	-414	-0-	512	1	14374	2	N	-0-			-0-
07	15562	X	14756	-0-	-806	-0-	512	1	14244	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11984	X	11517	-0-	-467	-0-	397	1	11120	2	N	-0-			-0-
03	13206	X	12846	-0-	-360	-0-	429	1	12417	2	N	-0-			-0-
04	12720	X	12309	-0-	-411	-0-	414	1	11895	2	N	-0-			-0-
05	13144	X	12566	-0-	-578	-0-	425	1	12141	2	N	-0-			-0-
06	12720	X	12043	-0-	-677	-0-	414	1	11629	2	N	-0-			-0-
07	12834	X	12359	-0-	-475	-0-	429	1	11930	2	N	-0-			-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	7700	X	7238	-0-	-462	-0-	24	1	7214	3	Y	-0-					22
03	8742	X	7532	-0-	-1210	-0-	21	1	7476	3	Y	32					54
							35	9									
04	8460	X	7337	-0-	-1123	-0-	19	1	7318	3	Y	-0-					54
05	8742	X	7506	-0-	-1236	-0-	19	1	7487	3	Y	-0-					54
06	7470	X	6989	-0-	-481	-0-	18	1	6971	3	Y	-0-					54
07	7719	X	7228	-0-	-491	-0-	21	1	7207	3	Y	-0-					54

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
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	822	1	2165	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	908	1	2378	3	Y	-0-					-0-
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	878	1	2341	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	2685	-0-	-632	-0-	905	1	1780	3	Y	-0-					-0-
06	2520	X	2349	-0-	-171	-0-	875	1	1474	3	Y	-0-					-0-
07	2604	X	1881	-0-	-723	-0-	903	1	928	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									

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
02	7924	X	7039	-0-	-885	-0-	23	1	7016	3	Y	-0-					41
03	8773	X	7685	-0-	-1088	-0-	21	1	7640	3	Y	22					63
							24	9									
04	8130	X	7192	-0-	-938	-0-	19	1	7173	3	Y	-0-					63
05	8215	X	7137	-0-	-1078	-0-	18	1	7119	3	Y	-0-					63
06	7350	X	6714	-0-	-636	-0-	17	1	6697	3	Y	-0-					63
07	7595	X	6998	-0-	-597	-0-	20	1	6978	3	Y	-0-					63

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
02	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	18	1	5439	3	Y	-0-					-0-
03	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	16	1	5737	3	Y	-0-					-0-
04	5100	X	4507	-0-	-593	-0-	12	1	4495	3	Y	-0-					-0-
05	5270	X	4664	-0-	-606	-0-	12	1	4652	3	Y	-0-					-0-
06	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	12	1	4711	3	Y	-0-					-0-
*07	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	15	1	5082	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
02	10920	X	10514	-0-	-406	-0-	35	1	10433	3	Y	42	154	1			22
							46	9									
03	12245	X	11333	-0-	-912	-0-	31	1	11302	3	Y	-0-					22
04	11850	X	10763	-0-	-1087	-0-	28	1	10735	3	Y	-0-					22
05	12245	X	11134	-0-	-1111	-0-	29	1	11103	3	Y	2					24
							2	9									
06	11580	X	10550	-0-	-1030	-0-	27	1	10517	3	Y	5					29
							6	9									
07	11656	X	10869	-0-	-787	-0-	31	1	10832	3	Y	5					34
							6	9									

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
02	7280	X	6991	-0-	-289	-0-	23	1	6968	3	Y	-0-					39
03	8029	X	7833	-0-	-196	-0-	21	1	7659	3	Y	139					178
							153	9									
04	7770	X	7157	-0-	-613	-0-	19	1	7134	3	Y	4	144	1			38
							4	9									
05	8029	X	7302	-0-	-727	-0-	19	1	7283	3	Y	-0-					38
06	7770	X	6888	-0-	-882	-0-	18	1	6870	3	Y	-0-					38
07	7843	X	7129	-0-	-714	-0-	21	1	7108	3	Y	-0-					38

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
02	6664	X	6092	-0-	-572	-0-	327	1	5765	3	N	-0-					-0-
03	7378	X	6426	-0-	-952	-0-	358	1	6068	3	N	-0-					-0-
04	6750	X	6340	-0-	-410	-0-	346	1	5994	3	N	-0-					-0-
05	6758	X	6516	-0-	-242	-0-	357	1	6159	3	N	-0-					-0-
06	6540	X	6218	-0-	-322	-0-	345	1	5873	3	N	-0-					-0-
07	6758	X	4410	-0-	-2348	-0-	353	1	4057	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2800	N	2970	-0-	170	170	10	1	2960	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2031	-0-	-170	-0-	6	1	2025	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					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
02	6552	X	5903	-0-	-649	-0-	19	1	5852	3	Y	29	71	1			5
							32	9									
03	7223	X	5603	-0-	-1620	-0-	15	1	5557	3	Y	28	10	1			23
							31	9									
04	6930	X	5409	-0-	-1521	-0-	14	1	5361	3	Y	31					54
							34	9									
05	7161	X	5704	-0-	-1457	-0-	15	1	5659	3	Y	27					81
							30	9									
06	6510	X	4943	-0-	-1567	-0-	13	1	4909	3	Y	19					100
							21	9									
*07	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	21	1	7069	3	Y	31					131
							34	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
02	7224	X	6915	-0-	-309	-0-	23	1	6892	3	Y	-0-					-0-
03	8308	X	7583	-0-	-725	-0-	21	1	7562	3	Y	-0-					-0-
04	8040	X	6837	-0-	-1203	-0-	18	1	6819	3	Y	-0-					-0-
05	8308	X	6843	-0-	-1465	-0-	18	1	6825	3	Y	-0-					-0-
06	7140	X	5273	-0-	-1867	-0-	14	1	5259	3	Y	-0-					-0-
07	7378	X	6903	-0-	-475	-0-	20	1	6883	3	Y	-0-					-0-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

02	7476	X	6608	-0-	-868	-0-	22	1	6586	3	Y	-0-					-0-
03	8277	X	7589	-0-	-688	-0-	21	1	7568	3	Y	-0-					-0-
04	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	21	1	8090	3	Y	-0-					-0-
05	7843	X	7466	-0-	-377	-0-	19	1	7447	3	Y	-0-					-0-
06	7470	X	6620	-0-	-850	-0-	17	1	6603	3	Y	-0-					-0-
07	7719	X	6669	-0-	-1050	-0-	19	1	6650	3	Y	-0-					-0-

M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

02	4200	X	4045	-0-	-155	-0-	13	1	4032	3	Y	-0-					12
03	4588	X	4497	-0-	-91	-0-	12	1	4471	3	Y	13					25
							14	9									
04	4440	X	3979	-0-	-461	-0-	10	1	3967	3	Y	2					27
							2	9									
05	4588	X	3824	-0-	-764	-0-	10	1	3808	3	Y	5	32	1			-0-
							6	9									
06	4350	X	3820	-0-	-530	-0-	10	1	3810	3	Y	-0-					-0-
07	4495	X	3963	-0-	-532	-0-	11	1	3952	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

02	13356	X	12892	-0-	-464	-0-	445	1	12447	2	N	-0-					-0-
03	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	486	1	14055	2	N	-0-					-0-
04	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	475	1	13669	2	N	-0-					-0-
05	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	490	1	13992	2	N	-0-					-0-
06	14070	X	13677	-0-	-393	-0-	471	1	13206	2	N	-0-					-0-
07	14601	X	13739	-0-	-862	-0-	477	1	13262	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

02	8092	X	6900	-0-	-1192	-0-	30	1	6870	3	Y	-0-					1
03	8339	X	7545	-0-	-794	-0-	28	1	7515	3	Y	2					3
							2	9									
04	7590	X	7178	-0-	-412	-0-	19	1	7158	3	Y	1					4
							1	9									
05	7843	X	6976	-0-	-867	-0-	18	1	6958	3	Y	-0-					4
06	7380	X	6494	-0-	-886	-0-	17	1	6429	3	Y	44					48
							48	9									
07	7626	X	6891	-0-	-735	-0-	20	1	6791	3	Y	73	121	1			-0-
							80	9									

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

02	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	29	1	8640	3	N	-0-					-0-
03	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	29	1	10369	3	N	-0-					-0-
04	9720	X	9650	-0-	-70	-0-	25	1	9625	3	N	-0-					-0-
05	10044	X	9885	-0-	-159	-0-	26	1	9859	3	N	-0-					-0-
06	10050	X	9765	-0-	-285	-0-	25	1	9740	3	N	-0-					-0-
07	10385	X	9903	-0-	-482	-0-	29	1	9874	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7168	X	7127	-0-	-41	-0-	24	1	7103	3	N	-0-					-0-
03	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	22	1	7999	3	N	-0-					-0-
04	7650	X	7611	-0-	-39	-0-	20	1	7591	3	N	-0-					-0-
05	7905	X	7121	-0-	-784	-0-	18	1	7103	3	N	-0-					-0-
06	7770	X	6715	-0-	-1055	-0-	17	1	6698	3	N	-0-					-0-
07	8029	X	6811	-0-	-1218	-0-	20	1	6791	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8372	X	7977	-0-	-395	-0-	26	1	7951	3	N	-0-					-0-
03	9269	X	8980	-0-	-289	-0-	25	1	8955	3	N	-0-					-0-
04	8760	X	8474	-0-	-286	-0-	22	1	8452	3	N	-0-					-0-
05	9052	X	8937	-0-	-115	-0-	23	1	8914	3	N	-0-					-0-
06	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	23	1	8953	3	N	-0-					-0-
*07	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	26	1	9103	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	23	1	6875	3	Y	111	151	1			119
							122	9									
03	7936	X	7415	-0-	-521	-0-	20	1	7278	3	Y	106	186	1			39
							117	9									
04	7680	X	7008	-0-	-672	-0-	18	1	6915	3	Y	68	68	1			39
							75	9									
05	7936	X	7221	-0-	-715	-0-	18	1	7104	3	Y	90					129
							99	9									
06	7290	X	6912	-0-	-378	-0-	18	1	6783	3	Y	101	184	1			46
							111	9									
07	7533	X	7060	-0-	-473	-0-	20	1	6957	3	Y	75	96	1			25
							83	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7028	X	5881	-0-	-1147	-0-	19	1	5834	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
03	7781	X	6788	-0-	-993	-0-	19	1	6766	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	7530	X	6084	-0-	-1446	-0-	16	1	6068	3	Y	-0-					-0-
05	7719	X	6750	-0-	-969	-0-	17	1	6733	3	Y	-0-					-0-
06	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	18	1	6864	3	Y	-0-					-0-
*07	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	21	1	7214	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9464	X	8726	-0-	-738	-0-	29	1	8697	3	Y	-0-					-0-
03	10137	X	9468	-0-	-669	-0-	26	1	9442	3	Y	-0-					-0-
04	9630	X	9094	-0-	-536	-0-	24	1	9070	3	Y	-0-					-0-
05	9951	X	9300	-0-	-651	-0-	24	1	9276	3	Y	-0-					-0-
06	9330	X	8828	-0-	-502	-0-	23	1	8805	3	Y	-0-					-0-
07	9641	X	8532	-0-	-1109	-0-	25	1	8507	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8484	X	7997	-0-	-487	-0-	26	1	7971	3	N	-0-					-0-
03	9393	X	8779	-0-	-614	-0-	24	1	8755	3	N	-0-					-0-
04	9090	X	8321	-0-	-769	-0-	22	1	8299	3	N	-0-					-0-
05	8866	X	7877	-0-	-989	-0-	20	1	7857	3	N	-0-					-0-
06	8580	X	7458	-0-	-1122	-0-	19	1	7439	3	N	-0-					-0-
07	8866	X	7803	-0-	-1063	-0-	23	1	7780	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
02	11424	X	9902	-0-	-1522	-0-	396	1	9506	3	N	-0-					-0-
03	12617	X	10671	-0-	-1946	-0-	431	1	10240	3	N	-0-					-0-
04	11490	X	10499	-0-	-991	-0-	416	1	10083	3	N	-0-					-0-
05	11873	X	9478	-0-	-2395	-0-	426	1	9052	3	N	-0-					-0-
06	10950	X	6997	-0-	-3953	-0-	407	1	6590	3	N	-0-					-0-
07	10974	X	7222	-0-	-3752	-0-	423	1	6799	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
02	11620	X	11514	-0-	-106	-0-	38	1	11476	3	N	-0-					-0-
03	12865	X	12026	-0-	-839	-0-	33	1	11993	3	N	-0-					-0-
04	12450	X	11762	-0-	-688	-0-	31	1	11731	3	N	-0-					-0-
05	12865	X	12229	-0-	-636	-0-	32	1	12197	3	N	-0-					-0-
06	12420	X	11660	-0-	-760	-0-	30	1	11630	3	N	-0-					-0-
07	12741	X	11168	-0-	-1573	-0-	32	1	11136	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
02	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	17	1	5250	3	Y	-0-					30
03	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	17	1	5986	3	Y	10					40
							11	9									
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	14	1	5382	3	Y	10					50
							11	9									
05	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	15	1	5751	3	Y	21					71
							23	9									
06	5820	X	5633	-0-	-187	-0-	15	1	5608	3	Y	9					80
							10	9									
07	6014	X	5898	-0-	-116	-0-	17	1	5870	3	Y	10					90
							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
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	14	1	4240	3	Y	-0-					119
03	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	13	1	4681	3	Y	-0-					119
04	4530	X	4468	-0-	-62	-0-	12	1	4456	3	Y	-0-					119
05	4681	X	4380	-0-	-301	-0-	11	1	4369	3	Y	-0-					119
06	4560	X	4288	-0-	-272	-0-	11	1	4277	3	Y	-0-					119
07	4743	X	4481	-0-	-262	-0-	13	1	4337	3	Y	119					-0-
							131	9									

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
02	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	23	1	6956	3	N	-0-					-0-
03	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	15	1	5524	3	N	-0-					-0-
04	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	17	1	6648	3	N	-0-					-0-
05	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	19	1	7140	3	N	-0-					-0-
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	17	1	6496	3	N	-0-					-0-
*07	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	20	1	6956	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
02	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	352	1	13196	3	N	-0-					-0-
03	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	381	1	14445	3	N	-0-					-0-
04	14130	X	14065	-0-	-65	-0-	362	1	13703	3	N	-0-					-0-
05	14601	X	14574	-0-	-27	-0-	389	1	14185	3	N	-0-					-0-
06	14130	X	13855	-0-	-275	-0-	356	1	13499	3	N	-0-					-0-
07	14601	X	13722	-0-	-879	-0-	361	1	13361	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
02	3892	X	2245	-0-	-1647	-0-	7	1	2227	3	Y	10					51
							11	9									
03	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	11	1	3796	3	Y	-0-					51
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	9	1	3618	3	Y	101					152
							111	9									
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	9	1	3443	3	Y	9					161
							10	9									
06	3690	X	3226	-0-	-464	-0-	8	1	3216	3	Y	2					163
							2	9									
07	3875	X	3404	-0-	-471	-0-	10	1	3384	3	Y	9					172
							10	9									

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

02	13860	X	12646	-0-	-1214	-0-	42	1	12604	3	N	-0-					-0-
03	15345	X	13626	-0-	-1719	-0-	38	1	13588	3	N	-0-					-0-
04	14820	X	12941	-0-	-1879	-0-	34	1	12907	3	N	-0-					-0-
05	14787	X	13363	-0-	-1424	-0-	35	1	13328	3	N	-0-					-0-
06	13710	X	11728	-0-	-1982	-0-	30	1	11698	3	N	-0-					-0-
07	14012	X	11739	-0-	-2273	-0-	34	1	11705	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

02	644	N	194	-0-	-450	-0-	1	1	178	3	Y	14					40
							15	9									
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	1	1	340	3	Y	5					45
							6	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76					121
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	20					141
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	13					154
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					179

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

02	9520	X	8831	-0-	-689	-0-	364	1	8467	3	N	-0-					-0-
03	10540	X	8807	-0-	-1733	-0-	395	1	8412	3	N	-0-					-0-
04	10200	X	8424	-0-	-1776	-0-	381	1	8043	3	N	-0-					-0-
05	10447	X	8992	-0-	-1455	-0-	35	1	8957	3	N	-0-					-0-
06	9810	X	8643	-0-	-1167	-0-	22	1	8621	3	N	-0-					-0-
07	9765	X	8817	-0-	-948	-0-	396	1	8421	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

02	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	274	1	7654	2	N	-0-					-0-
03	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	291	1	8405	2	N	-0-					-0-
04	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	272	1	7816	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	8100	-0-	-208	-0-	274	1	7826	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7833	-0-	-207	-0-	270	1	7563	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7946	-0-	-362	-0-	276	1	7670	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

02	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	27	1	8116	3	N	-0-					-0-
03	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	25	1	9138	3	N	-0-					-0-
04	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	22	1	8566	3	N	-0-					-0-
05	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	21	1	8208	3	N	-0-					-0-
06	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	22	1	8602	3	N	-0-					-0-
*07	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	25	1	8687	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
02	6440	X	6292	-0-	-148	-0-	21	1	6212	3	N	54					150
							59	9									
03	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	19	1	6902	3	N	54	189	1			15
							59	9									
04	6690	X	6627	-0-	-63	-0-	17	1	6564	3	Y	42	57	1			-0-
							46	9									
05	6975	X	6954	-0-	-21	-0-	18	1	6906	3	Y	27					27
							30	9									
06	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	17	1	6688	3	Y	55					82
							61	9									
07	6975	X	6592	-0-	-383	-0-	19	1	6541	3	Y	29	89	1			22
							32	9									

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
02	7140	X	6696	-0-	-444	-0-	22	1	6618	3	Y	51					151
							56	9									
03	7905	X	7490	-0-	-415	-0-	20	1	7382	3	Y	80	192	1			39
							88	9									
04	7650	X	7345	-0-	-305	-0-	19	1	7258	3	Y	62	101	1			-0-
							68	9									
05	7812	X	7513	-0-	-299	-0-	19	1	7468	3	Y	24					24
							26	9									
06	7320	X	7274	-0-	-46	-0-	19	1	7189	3	Y	60					84
							66	9									
*07	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	22	1	7564	3	Y	29	97	1			16
							32	9									

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
02	7280	X	5905	-0-	-1375	-0-	204	1	5701	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6859	-0-	-891	-0-	229	1	6630	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6534	-0-	-966	-0-	220	1	6314	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	6668	-0-	-648	-0-	225	1	6443	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6444	-0-	-576	-0-	222	1	6222	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6623	-0-	-228	-0-	230	1	6393	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
02	9184	X	8339	-0-	-845	-0-	28	1	8311	3	N	-0-					-0-
03	10075	X	9179	-0-	-896	-0-	25	1	9154	3	N	-0-					-0-
04	9750	X	9386	-0-	-364	-0-	24	1	9362	3	N	-0-					-0-
05	10075	X	9632	-0-	-443	-0-	25	1	9607	3	N	-0-					-0-
06	9630	X	9106	-0-	-524	-0-	24	1	9082	3	N	-0-					-0-
07	9703	X	9192	-0-	-511	-0-	27	1	9165	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
02	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	37	1	11145	3	N	-0-					-0-
03	13825	X	13825	-0-	-0-	-0-	38	1	13787	3	N	-0-					-0-
04	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	56	1	12774	3	N	-0-					-0-
05	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	57	1	13092	3	N	-0-					-0-
06	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	351	1	11349	3	N	-0-					-0-
*07	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	747	1	11619	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
02	10920	X	8767	-0-	-2153	-0-	29	1	8738	3	Y	-0-					-0-
03	11842	X	9792	-0-	-2050	-0-	27	1	9765	3	Y	-0-					-0-
04	11460	X	11278	-0-	-182	-0-	29	1	11249	3	Y	-0-					-0-
05	11842	X	10904	-0-	-938	-0-	28	1	10876	3	Y	-0-					-0-
06	10440	X	9981	-0-	-459	-0-	26	1	9955	3	Y	-0-					-0-
07	11656	X	10307	-0-	-1349	-0-	30	1	10277	3	Y	-0-					-0-

FRANK WALLACE WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425

02	11424	X	11389	-0-	-35	-0-	37 63	1 9	11289	3	Y	57	57	1			3
03	12648	X	12205	-0-	-443	-0-	34 9	1 9	12162	3	Y	8	8	1			3
04	12090	X	11793	-0-	-297	-0-	31	1	11762	3	Y	-0-					3
05	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	33	1	12617	3	Y	-0-					3
06	12210	X	12070	-0-	-140	-0-	31	1	12039	3	Y	-0-					3
07	12617	X	12173	-0-	-444	-0-	35	1	12138	3	Y	-0-					3

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

02	10080	X	9480	-0-	-600	-0-	338	1	9142	3	N	-0-					-0-
03	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	372	1	11035	3	N	-0-					-0-
04	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	358	1	10642	3	N	-0-					-0-
05	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	370	1	11258	3	N	-0-					-0-
06	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	358	1	10820	3	N	-0-					-0-
*07	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	376	1	12175	3	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

02	4284	X	3348	-0-	-936	-0-	11	1	3337	3	Y	-0-					2
03	4557	X	3626	-0-	-931	-0-	10	1	3616	3	Y	-0-					2
04	3750	X	3262	-0-	-488	-0-	9	1	3253	3	Y	-0-					2
05	3875	X	3343	-0-	-532	-0-	9	1	3334	3	Y	-0-					2
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	9 14	1 9	3276	3	Y	13					15
*07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	10 22	1 9	3404	3	Y	20	35	1			-0-

FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

02	8344	X	7536	-0-	-808	-0-	25 2	1 9	7509	3	Y	2	2	1			-0-
03	9145	X	8174	-0-	-971	-0-	23	1	8151	3	Y	-0-					-0-
04	8610	X	7849	-0-	-761	-0-	20	1	7829	3	Y	-0-					-0-
05	8742	X	8189	-0-	-553	-0-	21	1	8168	3	Y	-0-					-0-
06	8100	X	7778	-0-	-322	-0-	20	1	7758	3	Y	-0-					-0-
07	8339	X	7996	-0-	-343	-0-	23	1	7973	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

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
02	5012	X	3733	-0-	-1279	-0-	12	1	3721	3	Y	-0-					-0-
03	5239	X	3862	-0-	-1377	-0-	11	1	3820	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	5190	X	3462	-0-	-1728	-0-	9	1	3452	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	5363	X	3718	-0-	-1645	-0-	10	1	3707	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2220	X	376	-0-	-1844	-0-	77	1	299	3	Y	-0-					-0-
*07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	598	1	3017	3	Y	-0-					-0-

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

02	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	35	1	10488	3	Y	-0-					-0-
03	11811	X	11306	-0-	-505	-0-	31	1	11275	3	Y	-0-					-0-
04	11430	X	10773	-0-	-657	-0-	28	1	10745	3	Y	-0-					-0-
05	11811	X	10978	-0-	-833	-0-	28	1	10950	3	Y	-0-					-0-
06	11130	X	10295	-0-	-835	-0-	27	1	10268	3	Y	-0-					-0-
07	11501	X	10641	-0-	-860	-0-	31	1	10610	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

02	9604	X	8798	-0-	-806	-0-	304	1	8494	2	N	-0-					-0-
03	10633	X	9184	-0-	-1449	-0-	307	1	8877	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	9497	-0-	-793	-0-	319	1	9178	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	9749	-0-	-326	-0-	330	1	9419	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	9540	-0-	-210	-0-	328	1	9212	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	9598	-0-	-229	-0-	333	1	9265	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

02	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	342	1	9572	2	N	-0-					-0-
03	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	378	1	10939	2	N	-0-					-0-
04	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	361	1	10377	2	N	-0-					-0-
05	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	372	1	10619	2	N	-0-					-0-
06	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	354	1	9940	2	N	-0-					-0-
*07	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	377	1	10485	2	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465

02	10164	X	10106	-0-	-58	-0-	33	1	10021	3	N	47					92
							52	9									
03	11253	X	10997	-0-	-256	-0-	30	1	10930	3	N	34					126
							37	9									
04	10890	X	10767	-0-	-123	-0-	28	1	10676	3	N	57	183	1			-0-
							63	9									
05	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	30	1	11492	3	N	12					12
							13	9									
06	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	28	1	10895	3	N	11					23
							12	9									
07	11191	X	10838	-0-	-353	-0-	31	1	10785	3	N	20					43
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3780	X	3679	-0-	-101	-0-	12	1	3664	3	Y	3					28
							3	9									
03	4154	X	3956	-0-	-198	-0-	11	1	3945	3	Y	-0-					28
04	4020	X	3679	-0-	-341	-0-	10	1	3665	3	Y	4					32
							4	9									
05	4154	X	3583	-0-	-571	-0-	9	1	3574	3	Y	-0-					32
06	3780	X	3661	-0-	-119	-0-	9	1	3650	3	Y	2					34
							2	9									
07	3906	X	3662	-0-	-244	-0-	11	1	3651	3	Y	-0-					34

MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 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
02	6328	X	5857	-0-	-471	-0-	19	1	5814	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
03	6944	X	6119	-0-	-825	-0-	17	1	6099	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	6510	X	6008	-0-	-502	-0-	16	1	5992	3	Y	-0-					-0-
05	6696	X	6436	-0-	-260	-0-	17	1	6419	3	Y	-0-					-0-
06	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	16	1	6196	3	Y	-0-					-0-
*07	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	19	1	6415	3	Y	-0-					-0-

JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9098 - 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
02	7840	X	7516	-0-	-324	-0-	25	1	7465	3	Y	24					176
							26	9									
03	8680	X	8226	-0-	-454	-0-	23	1	8184	3	Y	17					193
							19	9									
04	8280	X	7817	-0-	-463	-0-	20	1	7796	3	Y	1	157	1			37
							1	9									
05	8556	X	8268	-0-	-288	-0-	21	1	8230	3	Y	15					52
							17	9									
06	8040	X	7572	-0-	-468	-0-	20	1	7551	3	Y	1					53
							1	9									
07	8308	X	8042	-0-	-266	-0-	23	1	8004	3	Y	14					67
							15	9									

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 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
02	4284	X	4085	-0-	-199	-0-	13	1	4053	3	Y	17					26
							19	9									
03	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	15	1	5359	3	Y	23					49
							25	9									
04	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	17	1	6371	3	Y	18					67
							20	9									
05	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	17	1	6511	3	Y	23					90
							25	9									
06	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	16	1	6089	3	Y	12					102
							13	9									
07	6634	X	6351	-0-	-283	-0-	18	1	6332	3	Y	1					103
							1	9									

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

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
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-	N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 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
02	15148	X	14315	-0-	-833	-0-	837	1	13478	2	N	-0-					-0-
03	16771	X	15349	-0-	-1422	-0-	963	1	14386	2	N	-0-					-0-
04	15900	X	12096	-0-	-3804	-0-	737	1	11359	2	N	-0-					-0-
05	16430	X	15655	-0-	-775	-0-	961	1	14694	2	N	-0-					-0-
06	15300	X	14137	-0-	-1163	-0-	810	1	13327	2	N	-0-					-0-
07	15810	X	14400	-0-	-1410	-0-	878	1	13522	2	N	-0-					-0-

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
02	5684	X	5623	-0-	-61	-0-	19	1	5587	3	Y	15					15
							17	9									
03	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	18	1	6331	3	Y	-0-	15	1			-0-
04	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	18	1	6939	3	Y	-0-					-0-
05	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	18	1	6994	3	Y	-0-					-0-
06	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	16	1	6312	3	Y	-0-					-0-
07	6944	X	6731	-0-	-213	-0-	19	1	6712	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
02	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	1413	1	3933	3	Y	-0-					7
03	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	1561	1	4037	3	Y	33					40
							36	9									
04	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	1511	1	4163	3	Y	-0-					40
05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	1558	1	3246	3	Y	-0-					40
06	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	1510	1	3910	3	Y	5					45
							6	9									
*07	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	1560	1	3465	3	Y	28					73
							31	9									

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
02	10136	X	9683	-0-	-453	-0-	334	1	9349	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	10620	-0-	-602	-0-	355	1	10265	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	10180	-0-	-560	-0-	342	1	9838	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	10346	-0-	-504	-0-	350	1	9996	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	9886	-0-	-524	-0-	340	1	9546	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	10138	-0-	-588	-0-	352	1	9786	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
02	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	30	1	8922	3	Y	27					50
							30	9									
03	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	28	1	10207	3	Y	40					90
							44	9									
04	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	25	1	9430	3	Y	20					110
							22	9									
05	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	25	1	9554	3	Y	46					156
							51	9									
06	9840	X	9212	-0-	-628	-0-	24	1	9097	3	Y	83	169	1			70
							91	9									
07	10168	X	9253	-0-	-915	-0-	27	1	9215	3	Y	10					80
							11	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
02	11956	X	9611	-0-	-2345	-0-	332	1	9279	2	N	-0-					-0-
03	12896	X	12276	-0-	-620	-0-	410	1	11866	2	N	-0-					-0-
04	11610	X	11399	-0-	-211	-0-	383	1	11016	2	N	-0-					-0-
05	11997	X	11954	-0-	-43	-0-	404	1	11550	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	11032	-0-	-848	-0-	380	1	10652	2	N	-0-					-0-
07	12276	X	12124	-0-	-152	-0-	421	1	11703	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
02	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	42	1	12676	3	N	61					161
							67	9									
03	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	35	1	12774	3	N	69	182	1			48
							76	9									
04	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	35	1	13432	3	N	53					101
							58	9									
05	17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	46	1	17697	3	N	87	172	1			16
							96	9									
06	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	47	1	17968	3	N	63					79
							69	9									
*07	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	38	1	13192	3	N	55	111	1			23
							61	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

02	2492	X	1360	-0-	-1132	-0-	758	1	602	3	Y	-0-					3
03	2759	X	614	-0-	-2145	-0-	614	1			Y	-0-					3
04	2670	X	1493	-0-	-1177	-0-	812	1	681	3	Y	-0-					3
05	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	838	1	536	3	Y	9					12
							10	9									
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	814	1	1508	3	Y	17	29	1			-0-
							19	9									
*07	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	843	1	2061	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

02	3248	X	2092	-0-	-1156	-0-	7	1	2085	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3346	-0-	-219	-0-	9	1	3337	3	Y	-0-					-0-
04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	9	1	3420	3	Y	-0-					-0-
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	9	1	3507	3	Y	-0-					-0-
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	9	1	3358	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3387	-0-	-178	-0-	10	1	3377	3	Y	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

02	2800	N	3486	-0-	686	2177	821	1	2665	3	Y	-0-					1
03	3100	N	3176	-0-	76	2253	905	1	2270	3	Y	1					2
							1	9									
04	4401	X	2148	-0-	-2253	-0-	873	1	1274	3	Y	1					3
							1	9									
05	2542	X	2512	-0-	-30	-0-	961	1	1550	3	Y	1					4
							1	9									
06	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	874	1	1645	3	Y	1					5
							1	9									
*07	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	904	1	1664	3	Y	29					34
							32	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

02	9800	X	8289	-0-	-1511	-0-	286	1	8003	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	9965	-0-	-854	-0-	333	1	9632	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	9598	-0-	-632	-0-	323	1	9275	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	9802	-0-	-521	-0-	331	1	9471	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	9013	-0-	-617	-0-	310	1	8703	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	9499	-0-	-452	-0-	330	1	9169	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
02	4732	X	4492	-0-	-240	-0-	350	1	4131	3	Y	10					34
							11	9									
03	5456	X	4863	-0-	-593	-0-	384	1	4450	3	Y	26	60	1			-0-
							29	9									
04	5280	X	4891	-0-	-389	-0-	372	1	4517	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	5456	X	5098	-0-	-358	-0-	384	1	4697	3	Y	15	2	1			13
							17	9									
06	4560	X	2540	-0-	-2020	-0-	366	1	2172	3	Y	2					15
							2	9									
07	4712	X	4440	-0-	-272	-0-	384	1	4022	3	Y	31	46	1			-0-
							34	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

02	10024	X	9367	-0-	-657	-0-	323	1	9044	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	10512	-0-	-462	-0-	351	1	10161	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	10091	-0-	-379	-0-	339	1	9752	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	10196	-0-	-530	-0-	345	1	9851	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	8517	-0-	-1863	-0-	293	1	8224	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	10486	-0-	-23	-0-	364	1	10122	2	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

02	8400	X	7960	-0-	-440	-0-	333	1	7627	3	N	-0-					-0-
03	9300	X	8631	-0-	-669	-0-	364	1	8267	3	N	-0-					-0-
04	9000	X	8295	-0-	-705	-0-	351	1	7944	3	N	-0-					-0-
05	9300	X	7746	-0-	-1554	-0-	31	1	7715	3	N	-0-					-0-
06	8940	X	7515	-0-	-1425	-0-	19	1	7496	3	N	-0-					-0-
07	8804	X	8369	-0-	-435	-0-	364	1	8005	3	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	13	1	3978	3	N	-0-					-0-
03	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	13	1	4537	3	N	-0-					-0-
04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	12	1	4482	3	N	-0-					-0-
05	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	12	1	4690	3	N	-0-					-0-
06	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	12	1	4542	3	N	-0-					-0-
*07	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	14	1	4700	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

02	5292	X	5291	-0-	-1	-0-	183	1	5108	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5707	-0-	-152	-0-	191	1	5516	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5427	-0-	-483	-0-	182	1	5245	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5567	-0-	-540	-0-	188	1	5379	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5460	-0-	-450	-0-	188	1	5272	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5317	-0-	-542	-0-	185	1	5132	2	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

02	3528	X	3458	-0-	-70	-0-	11	1	3447	3	N	-0-					-0-
03	3906	X	3417	-0-	-489	-0-	9	1	3408	3	N	-0-					-0-
04	3780	X	3086	-0-	-694	-0-	8	1	3078	3	N	-0-					-0-
05	3906	X	3219	-0-	-687	-0-	8	1	3211	3	N	-0-					-0-
06	3720	X	2962	-0-	-758	-0-	8	1	2954	3	N	-0-					-0-
07	3844	X	3075	-0-	-769	-0-	9	1	3066	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
02	7756	X	7011	-0-	-745	-0-	23	1	6988	3	N	-0-			-0-
03	8587	X	7615	-0-	-972	-0-	21	1	7594	3	N	-0-			-0-
04	7980	X	7300	-0-	-680	-0-	19	1	7281	3	N	-0-			-0-
05	8122	X	7464	-0-	-658	-0-	19	1	7445	3	N	-0-			-0-
06	7860	X	7185	-0-	-675	-0-	19	1	7166	3	N	-0-			-0-
07	7750	X	7445	-0-	-305	-0-	22	1	7423	3	N	-0-			-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	14	1	4145	3	N	-0-			-0-
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	13	1	4599	3	N	-0-			-0-
04	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	12	1	4671	3	N	-0-			-0-
05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	14	1	5268	3	N	-0-			-0-
06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	13	1	5097	3	N	-0-			-0-
*07	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	15	1	5269	3	N	-0-			-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 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
02	8624	X	8441	-0-	-183	-0-	28	1	8413	3	N	-0-			-0-
03	9548	X	9107	-0-	-441	-0-	25	1	9082	3	N	-0-			-0-
04	9420	X	9027	-0-	-393	-0-	23	1	9004	3	N	-0-			-0-
05	9734	X	8904	-0-	-830	-0-	23	1	8881	3	N	-0-			-0-
06	9420	X	8401	-0-	-1019	-0-	22	1	8379	3	N	-0-			-0-
07	9331	X	8819	-0-	-512	-0-	25	1	8794	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 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
02	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	45	1	13571	3	N	-0-			-0-
03	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	41	1	14641	3	N	-0-			-0-
04	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	37	1	14374	3	N	-0-			-0-
05	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	38	1	14864	3	N	-0-			-0-
06	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	37	1	14299	3	N	-0-			-0-
*07	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	41	1	13987	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	40	1	12003	3	N	-0-			-0-
03	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	37	1	13194	3	N	-0-			-0-
04	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	32	1	12358	3	N	-0-			-0-
05	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	33	1	12555	3	N	-0-			-0-
06	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	32	1	12349	3	N	-0-			-0-
*07	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	38	1	13237	3	N	-0-			-0-

PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 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
02	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	29	1	8748	3	N	-0-			-0-
03	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	28	1	10000	3	N	-0-			-0-
04	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	25	1	9556	3	N	-0-			-0-
05	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	25	1	9610	3	N	-0-			-0-
06	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	23	1	8759	3	N	-0-			-0-
*07	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	28	1	9624	3	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 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
02	10836	X	10192	-0-	-644	-0-	352	1	9840	2	N	-0-			-0-
03	11811	X	11309	-0-	-502	-0-	378	1	10931	2	N	-0-			-0-
04	11250	X	10891	-0-	-359	-0-	366	1	10525	2	N	-0-			-0-
05	11439	X	11102	-0-	-337	-0-	375	1	10727	2	N	-0-			-0-
06	11070	X	10985	-0-	-85	-0-	378	1	10607	2	N	-0-			-0-
07	11315	X	11233	-0-	-82	-0-	390	1	10843	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
02	6132	X	5087	-0-	-1045	-0-	1388	1	3699	3	Y	-0-					12
03	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	1549	1	8095	3	Y	217	179	1			50
							239	9									
04	6570	X	6206	-0-	-364	-0-	1486	1	4720	3	Y	-0-					50
05	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	1552	1	9458	3	Y	-0-					50
06	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	1501	1	9031	3	Y	-0-					50
*07	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	1547	1	7314	3	Y	-0-					50

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	10	1	3086	3	N	8					15
							9	9									
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	10	1	3490	3	N	22					37
							24	9									
04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	9	1	3392	3	N	8					45
							9	9									
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	9	1	3517	3	N	5					50
							6	9									
06	3420	X	3408	-0-	-12	-0-	9	1	3393	3	N	5					55
							6	9									
07	3534	X	3506	-0-	-28	-0-	10	1	3474	3	N	20					75
							22	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8672 - 12900

02	12404	X	11769	-0-	-635	-0-	39	1	11730	3	N	-0-					-0-
03	13733	X	12868	-0-	-865	-0-	36	1	12832	3	N	-0-					-0-
04	12960	X	12221	-0-	-739	-0-	32	1	12189	3	N	-0-					-0-
05	13392	X	12444	-0-	-948	-0-	32	1	12412	3	N	-0-					-0-
06	12870	X	11762	-0-	-1108	-0-	30	1	11732	3	N	-0-					-0-
07	13020	X	11855	-0-	-1165	-0-	34	1	11821	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
02	11060	X	10553	-0-	-507	-0-	35	1	10518	3	N	-0-					-0-
03	12152	X	11254	-0-	-898	-0-	31	1	11223	3	N	-0-					-0-
04	11880	X	10486	-0-	-1394	-0-	27	1	10459	3	N	-0-					-0-
05	12276	X	10849	-0-	-1427	-0-	28	1	10821	3	N	-0-					-0-
06	11880	X	10307	-0-	-1573	-0-	27	1	10280	3	N	-0-					-0-
07	11687	X	10185	-0-	-1502	-0-	29	1	10156	3	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-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

02	5012	X	4661	-0-	-351	-0-	15	1	4646	3	N	-0-					-0-
03	5549	X	5085	-0-	-464	-0-	14	1	5071	3	N	-0-					-0-
04	5280	X	4693	-0-	-587	-0-	12	1	4681	3	N	-0-					-0-
05	5363	X	4578	-0-	-785	-0-	12	1	4566	3	N	-0-					-0-
06	5130	X	4465	-0-	-665	-0-	12	1	4453	3	N	-0-					-0-
07	5146	X	4318	-0-	-828	-0-	13	1	4305	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

02	4592	X	4466	-0-	-126	-0-	15	1	4451	3	N	-0-					-0-
03	5301	X	5074	-0-	-227	-0-	14	1	5060	3	N	-0-					-0-
04	5400	X	4743	-0-	-657	-0-	12	1	4731	3	N	-0-					-0-
05	5580	X	5084	-0-	-496	-0-	13	1	5071	3	N	-0-					-0-
06	5400	X	4808	-0-	-592	-0-	12	1	4796	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	5044	-0-	-40	-0-	15	1	5029	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	1			N	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	690	1	119	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	7573	-0-	4573	4573	1081	1	6492	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	682	-0-	-2418	2155	682	1			N	-0-					-0-
06	2815	N	660	-0-	-2155	-0-	660	1			N	-0-					-0-
*07	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	1			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
02	10864	X	10542	-0-	-322	-0-	364	1	10178	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	11710	-0-	-318	-0-	391	1	11319	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	11088	-0-	-552	-0-	373	1	10715	2	N	-0-					-0-
05	11842	X	11490	-0-	-352	-0-	388	1	11102	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	10870	-0-	-590	-0-	374	1	10496	2	N	-0-					-0-
07	11718	X	11116	-0-	-602	-0-	386	1	10730	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
02	11368	X	11137	-0-	-231	-0-	37	1	11100	3	N	-0-					-0-
03	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	36	1	13037	3	N	-0-					-0-
04	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	31	1	11771	3	N	-0-					-0-
05	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	33	1	12704	3	N	-0-					-0-
06	12660	X	12219	-0-	-441	-0-	32	1	12187	3	N	-0-					-0-
07	13082	X	12178	-0-	-904	-0-	35	1	12143	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
02	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	20	1	5949	3	N	-0-					-0-
03	6789	X	6554	-0-	-235	-0-	18	1	6536	3	N	-0-					-0-
04	6570	X	6496	-0-	-74	-0-	17	1	6479	3	N	-0-					-0-
05	6789	X	6620	-0-	-169	-0-	17	1	6603	3	N	-0-					-0-
06	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	17	1	6393	3	N	-0-					-0-
07	6727	X	6365	-0-	-362	-0-	18	1	6347	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
02	3528	X	2165	-0-	-1363	-0-	679	1	1484	3	Y	2					23
							2	9									
03	3906	X	2263	-0-	-1643	-0-	717	1	1542	3	Y	4					27
							4	9									
04	3780	X	2327	-0-	-1453	-0-	694	1	1505	3	Y	116	143	1			-0-
							128	9									
05	3472	X	2255	-0-	-1217	-0-	717	1	1538	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2156	-0-	-964	-0-	694	1	1462	3	Y	-0-					-0-
07	2418	X	1945	-0-	-473	-0-	717	1	1228	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
02	6440	X	6102	-0-	-338	-0-	20	1	6082	3	N	-0-					-0-
03	7006	X	6932	-0-	-74	-0-	19	1	6913	3	N	-0-					-0-
04	6780	X	6610	-0-	-170	-0-	17	1	6593	3	N	-0-					-0-
05	6789	X	6480	-0-	-309	-0-	17	1	6463	3	N	-0-					-0-
06	6720	X	6400	-0-	-320	-0-	17	1	6383	3	N	-0-					-0-
07	6944	X	6634	-0-	-310	-0-	19	1	6615	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
02	4844	X	3525	-0-	-1319	-0-	12	1	3511	3	Y	2					76
							2	9									
03	4061	X	3781	-0-	-280	-0-	10	1	3767	3	Y	4					80
							4	9									
04	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	10	1	3986	3	Y	5	36	1			49
							6	9									
05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	11	1	4247	3	Y	2					51
							2	9									
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	10	1	3814	3	Y	4					55
							4	9									
07	4123	X	3909	-0-	-214	-0-	11	1	3777	3	Y	110	136	1			29
							121	9									

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
02	12852	X	12130	-0-	-722	-0-	40	1	12090	3	N	-0-					-0-
03	14322	X	13671	-0-	-651	-0-	38	1	13633	3	N	-0-					-0-
04	13860	X	12584	-0-	-1276	-0-	33	1	12551	3	N	-0-					-0-
05	14322	X	9448	-0-	-4874	-0-	24	1	9424	3	N	-0-					-0-
06	13650	X	12630	-0-	-1020	-0-	33	1	12597	3	N	-0-					-0-
07	13671	X	12224	-0-	-1447	-0-	35	1	12189	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
02	11284	X	10559	-0-	-725	-0-	35	1	10524	3	N	-0-					-0-
03	12493	X	9305	-0-	-3188	-0-	26	1	9279	3	N	-0-					-0-
04	12090	X	5302	-0-	-6788	-0-	14	1	5288	3	N	-0-					-0-
05	12276	X	5517	-0-	-6759	-0-	14	1	5503	3	N	-0-					-0-
06	11310	X	5299	-0-	-6011	-0-	14	1	5285	3	N	-0-					-0-
07	11687	X	4968	-0-	-6719	-0-	14	1	4954	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
02	8008	X	6166	-0-	-1842	-0-	213	1	5953	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	5382	-0-	-3484	-0-	180	1	5202	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	7744	-0-	-836	-0-	260	1	7484	2	N	-0-					-0-
05	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	310	1	8858	2	N	-0-					-0-
06	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	316	1	8867	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	2379	-0-	-5619	-0-	83	1	2296	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
02	4620	X	4249	-0-	-371	-0-	14 39	1 9	4196	3	Y	35					89
03	5115	X	4643	-0-	-472	-0-	13 51	1 9	4579	3	Y	46					135
04	4860	X	4372	-0-	-488	-0-	11 67	1 9	4294	3	Y	61	181	1			15
05	4898	X	4719	-0-	-179	-0-	12 12	1 9	4695	3	Y	11					26
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	12 35	1 9	4547	3	Y	32					58
07	4650	X	4589	-0-	-61	-0-	13 37	1 9	4539	3	Y	34	73	1			19

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
02	12236	X	11530	-0-	-706	-0-	398	1	11132	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	12669	-0-	-878	-0-	423	1	12246	2	N	-0-					-0-
04	12870	X	12100	-0-	-770	-0-	407	1	11693	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	12456	-0-	-564	-0-	421	1	12035	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	11987	-0-	-613	-0-	412	1	11575	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	12131	-0-	-641	-0-	421	1	11710	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
02	9464	X	8998	-0-	-466	-0-	311	1	8687	2	N	-0-					-0-
03	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	351	1	10142	2	N	-0-					-0-
04	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	342	1	9822	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	10147	-0-	-207	-0-	343	1	9804	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	9742	-0-	-398	-0-	335	1	9407	2	N	-0-					-0-
*07	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	365	1	10167	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
02	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	325	1	5071	3	Y	20					40
							22	9									
03	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	356	1	5271	3	Y	30					70
							33	9									
04	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	343	1	4826	3	Y	21					91
							23	9									
05	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	353	1	4556	3	Y	62					153
							68	9									
06	5220	X	4832	-0-	-388	-0-	342	1	4433	3	Y	52	175	1			30
							57	9									
07	5394	X	4450	-0-	-944	-0-	353	1	4097	3	Y	-0-					30

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

02	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	38	1	11345	3	N	-0-					-0-
03	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	35	1	12497	3	N	-0-					-0-
04	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	31	1	12047	3	N	-0-					-0-
05	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	31	1	12113	3	N	-0-					-0-
06	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	31	1	11883	3	N	-0-					-0-
*07	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	36	1	12288	3	N	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

02	4312	X	4069	-0-	-243	-0-	18	1	4051	3	Y	-0-					-0-
03	4774	X	4466	-0-	-308	-0-	16	1	4450	3	Y	-0-					-0-
04	4620	X	3375	-0-	-1245	-0-	12	1	3363	3	Y	-0-					-0-
05	4619	X	3538	-0-	-1081	-0-	12	1	3526	3	Y	-0-					-0-
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	13	1	3822	3	Y	-0-					-0-
*07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	16	1	4125	3	Y	-0-					-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

02	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	401	1	11225	2	N	-0-					-0-
03	13020	X	12392	-0-	-628	-0-	414	1	11978	2	N	-0-					-0-
04	12630	X	11082	-0-	-1548	-0-	373	1	10709	2	N	-0-					-0-
05	13330	X	11714	-0-	-1616	-0-	396	1	11318	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	10377	-0-	-2253	-0-	357	1	10020	2	N	-0-					-0-
07	12865	X	10984	-0-	-1881	-0-	381	1	10603	2	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

02	11816	X	11053	-0-	-763	-0-	381	1	10672	2	N	-0-					-0-
03	12958	X	12072	-0-	-886	-0-	404	1	11668	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	11626	-0-	-794	-0-	391	1	11235	2	N	-0-					-0-
05	12462	X	12168	-0-	-294	-0-	411	1	11757	2	N	-0-					-0-
06	12060	X	11223	-0-	-837	-0-	386	1	10837	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	11213	-0-	-1032	-0-	389	1	10824	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
02	8764	X	8109	-0-	-655	-0-	280	1	7829	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	9130	-0-	-573	-0-	305	1	8825	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	8709	-0-	-681	-0-	293	1	8416	2	N	-0-					-0-
05	9207	X	8129	-0-	-1078	-0-	275	1	7854	2	N	-0-					-0-
06	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	362	1	10158	2	N	-0-					-0-
*07	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	369	1	10254	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

02	11564	X	9814	-0-	-1750	-0-	32	1	9760	3	Y	20					60
							22	9									
03	11811	X	11083	-0-	-728	-0-	31	1	11030	3	Y	20					80
							22	9									
04	11430	X	10110	-0-	-1320	-0-	26	1	10062	3	Y	20					100
							22	9									
05	11780	X	11036	-0-	-744	-0-	28	1	10985	3	Y	21					121
							23	9									
06	10920	X	9742	-0-	-1178	-0-	25	1	9706	3	Y	10					131
							11	9									
07	11098	X	9392	-0-	-1706	-0-	27	1	9354	3	Y	10					141
							11	9									

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

02	2828	X	2489	-0-	-339	-0-	8	1	2481	3	Y	-0-					15
03	3131	X	2281	-0-	-850	-0-	6	1	2169	3	Y	96					111
							106	9									
04	3030	X	1988	-0-	-1042	-0-	5	1	1976	3	Y	6					117
							7	9									
05	3131	X	2278	-0-	-853	-0-	6	1	2248	3	Y	22					139
							24	9									
06	2220	X	1618	-0-	-602	-0-	4	1	1608	3	Y	5					144
							6	9									
*07	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	12	1	4153	3	Y	53	182	1			15
							58	9									

MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

02	3444	X	3325	-0-	-119	-0-	11	1	3314	3	Y	-0-					10
03	3813	X	3631	-0-	-182	-0-	10	1	3553	3	Y	62					72
							68	9									
04	3690	X	3285	-0-	-405	-0-	9	1	3266	3	Y	9					81
							10	9									
05	3813	X	3258	-0-	-555	-0-	8	1	3221	3	Y	26					107
							29	9									
06	3270	X	2980	-0-	-290	-0-	8	1	2953	3	Y	17					124
							19	9									
07	3379	X	2724	-0-	-655	-0-	8	1	2657	3	Y	54	158	1			20
							59	9									

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

02	8848	X	8335	-0-	-513	-0-	669	1	7666	3	N	-0-					-0-
03	9951	X	9186	-0-	-765	-0-	736	1	8450	3	N	-0-					-0-
04	9630	X	8617	-0-	-1013	-0-	711	1	7906	3	N	-0-					-0-
05	9951	X	8724	-0-	-1227	-0-	734	1	7990	3	N	-0-					-0-
06	9180	X	8762	-0-	-418	-0-	711	1	8051	3	N	-0-					-0-
07	9238	X	9059	-0-	-179	-0-	737	1	8322	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
02	11116	X	10759	-0-	-357	-0-	36	1	10723	3	N	-0-					-0-
03	12307	X	11709	-0-	-598	-0-	32	1	11677	3	N	-0-					-0-
04	11910	X	11203	-0-	-707	-0-	29	1	11174	3	N	-0-					-0-
05	12276	X	11260	-0-	-1016	-0-	29	1	11231	3	N	-0-					-0-
06	11730	X	10594	-0-	-1136	-0-	27	1	10567	3	N	-0-					-0-
07	11904	X	9964	-0-	-1940	-0-	29	1	9935	3	N	-0-					-0-

MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	15	1	4567	3	Y	184	189	1			12
							202	9									
03	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	14	1	5130	3	Y	41					53
							45	9									
04	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	13	1	4983	3	Y	4					57
							4	9									
05	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	13	1	5140	3	Y	18					75
							20	9									
06	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	13	1	5068	3	Y	22					97
							24	9									
07	5208	X	4761	-0-	-447	-0-	14	1	4739	3	Y	7					104
							8	9									

MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	12	1	3538	3	Y	-0-					10
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	11	1	3833	3	Y	142					152
							156	9									
04	3750	X	3645	-0-	-105	-0-	9	1	3623	3	Y	12					164
							13	9									
05	3875	X	3602	-0-	-273	-0-	9	1	3570	3	Y	21	175	1			10
							23	9									
06	3570	X	3568	-0-	-2	-0-	9	1	3556	3	Y	3					13
							3	9									
07	3689	X	3611	-0-	-78	-0-	10	1	3565	3	Y	33					46
							36	9									

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

02	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	35	1	10684	3	Y	77					216
							85	9									
03	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	32	1	11728	3	Y	114	186	1			144
							125	9									
04	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	29	1	11331	3	Y	141	131	1			154
							155	9									
05	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	30	1	11610	3	Y	109	180	1			83
							120	9									
06	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	29	1	11246	3	Y	92					175
							101	9									
*07	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	33	1	11225	3	Y	88					263
							97	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	8988	X	8387	-0-	-601	-0-	289	1	8098	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9512	-0-	-439	-0-	318	1	9194	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	9189	-0-	-441	-0-	309	1	8880	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	9445	-0-	-320	-0-	319	1	9126	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	9062	-0-	-148	-0-	312	1	8750	2	N	-0-					-0-
*07	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	331	1	9220	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 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
02	4088	X	4048	-0-	-40	-0-	13	1	4035	3	Y	-0-					7
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	12	1	4457	3	Y	172					179
							189	9									
04	4380	X	4239	-0-	-141	-0-	11	1	4217	3	Y	10	181	1			8
							11	9									
05	4526	X	4434	-0-	-92	-0-	11	1	4417	3	Y	5					13
							6	9									
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	11	1	4213	3	Y	40					53
							44	9									
*07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	12	1	4287	3	Y	14					67
							15	9									

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 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
02	11144	X	10790	-0-	-354	-0-	372	1	10418	2	N	-0-					-0-
03	12338	X	12112	-0-	-226	-0-	405	1	11707	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	11278	-0-	-662	-0-	379	1	10899	2	N	-0-					-0-
05	12338	X	11394	-0-	-944	-0-	385	1	11009	2	N	-0-					-0-
06	11940	X	11324	-0-	-616	-0-	390	1	10934	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	11550	-0-	-571	-0-	401	1	11149	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 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
02	18200	X	17598	-0-	-602	-0-	58	1	17540	3	N	-0-					-0-
03	20150	X	19519	-0-	-631	-0-	54	1	19465	3	N	-0-					-0-
04	19230	X	18741	-0-	-489	-0-	49	1	18692	3	N	-0-					-0-
05	19654	X	19195	-0-	-459	-0-	50	1	19145	3	N	-0-					-0-
06	18900	X	18410	-0-	-490	-0-	48	1	18362	3	N	-0-					-0-
07	19530	X	18828	-0-	-702	-0-	54	1	18774	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 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
02	13356	X	12901	-0-	-455	-0-	43	1	12858	3	N	-0-					-0-
03	14787	X	14239	-0-	-548	-0-	39	1	14200	3	N	-0-					-0-
04	14010	X	13517	-0-	-493	-0-	35	1	13482	3	N	-0-					-0-
05	14446	X	14017	-0-	-429	-0-	36	1	13981	3	N	-0-					-0-
06	13950	X	12204	-0-	-1746	-0-	32	1	12172	3	N	-0-					-0-
07	14291	X	14041	-0-	-250	-0-	41	1	14000	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 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
02	10472	X	9637	-0-	-835	-0-	563	1	9074	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	10801	-0-	-390	-0-	677	1	10124	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	8439	-0-	-2151	-0-	515	1	7924	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	10218	-0-	-725	-0-	628	1	9590	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	9393	-0-	-1047	-0-	538	1	8855	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	9320	-0-	-1468	-0-	569	1	8751	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
02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	826	1	4347	3	N	-0-			-0-
03	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	912	1	4714	3	N	-0-			-0-
04	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	882	1	4571	3	N	-0-			-0-
05	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	911	1	4459	3	N	-0-			-0-
06	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	881	1	4328	3	N	-0-			-0-
*07	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	913	1	4932	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
02	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	31	1	9462	3	N	-0-			-0-
03	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	27	1	9740	3	N	-0-			-0-
04	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	26	1	9953	3	N	-0-			-0-
05	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	25	1	9575	3	N	-0-			-0-
06	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	25	1	9488	3	N	-0-			-0-
*07	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	30	1	10252	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
02	4116	X	3765	-0-	-351	-0-	12	1	3753	3	Y	-0-			-0-
03	4557	X	4029	-0-	-528	-0-	11	1	4018	3	Y	-0-			-0-
04	4230	X	3873	-0-	-357	-0-	10	1	3863	3	Y	-0-			-0-
05	4371	X	4198	-0-	-173	-0-	11	1	4187	3	Y	-0-			-0-
06	4050	X	3985	-0-	-65	-0-	10	1	3975	3	Y	-0-			-0-
*07	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	12	1	4150	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
02	7700	X	6353	-0-	-1347	-0-	219	1	6134	2	N	-0-			-0-
03	7936	X	7108	-0-	-828	-0-	238	1	6870	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	6918	-0-	-762	-0-	233	1	6685	2	N	-0-			-0-
05	7378	X	7295	-0-	-83	-0-	247	1	7048	2	N	-0-			-0-
06	6870	X	6736	-0-	-134	-0-	232	1	6504	2	N	-0-			-0-
07	7161	X	6879	-0-	-282	-0-	239	1	6640	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
02	7112	X	6530	-0-	-582	-0-	22	1	6508	3	Y	-0-			-0-
03	7874	X	6886	-0-	-988	-0-	19	1	6867	3	Y	-0-			-0-
04	7620	X	6505	-0-	-1115	-0-	17	1	6488	3	Y	-0-			-0-
05	7874	X	6965	-0-	-909	-0-	18	1	6947	3	Y	-0-			-0-
06	7620	X	7290	-0-	-330	-0-	19	1	7271	3	Y	-0-			-0-
07	7223	X	7061	-0-	-162	-0-	20	1	7041	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
02	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	655	1	3270	3	N	-0-			17
03	4898	X	3843	-0-	-1055	-0-	722	1	3121	3	N	-0-			17
04	4890	X	3879	-0-	-1011	-0-	698	1	3156	3	N	23			40
							25	9							
05	5053	X	3910	-0-	-1143	-0-	721	1	3179	3	N	9			49
							10	9							
06	4890	X	3689	-0-	-1201	-0-	698	1	2987	3	N	4			53
							4	9							
07	4340	X	4014	-0-	-326	-0-	723	1	3270	3	N	19			72
							21	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
02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	16	1	4828	3	N	32					79
							35	9									
03	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	17	1	6231	3	N	47					126
							52	9									
04	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	16	1	6022	3	N	57	167	1			16
							63	9									
05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	11	1	4188	3	N	9					25
							10	9									
06	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	13	1	5018	3	N	13					38
							14	9									
*07	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	19	1	6720	3	N	40					78
							44	9									

PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

02	2968	X	2373	-0-	-595	-0-	8	1	2365	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2710	-0-	-204	-0-	8	1	2702	3	N	-0-					-0-
04	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	8	1	2997	3	N	-0-					-0-
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	8	1	3054	3	N	-0-					-0-
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	7	1	2827	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2683	-0-	-417	-0-	8	1	2675	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

02	11452	X	10326	-0-	-1126	-0-	356	1	9970	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	11352	-0-	-800	-0-	379	1	10973	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	10858	-0-	-902	-0-	365	1	10493	2	N	-0-					-0-
05	11966	X	10909	-0-	-1057	-0-	369	1	10540	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	10221	-0-	-1299	-0-	352	1	9869	2	N	-0-					-0-
07	11439	X	10242	-0-	-1197	-0-	355	1	9887	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

02	8512	X	6241	-0-	-2271	-0-	21	1	6220	3	N	-0-					-0-
03	8804	X	7367	-0-	-1437	-0-	20	1	7277	3	N	64					64
							70	9									
04	8520	X	7260	-0-	-1260	-0-	19	1	7152	3	N	81	20	1			125
							89	9									
05	8804	X	5932	-0-	-2872	-0-	15	1	5898	3	Y	17	141	1			1
							19	9									
06	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	20	1	7717	3	Y	9	2	1			8
							10	9									
07	7502	X	7278	-0-	-224	-0-	21	1	7255	3	Y	2					10
							2	9									

L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

02	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	348	1	9741	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	9589	-0-	-1261	-0-	321	1	9268	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	9438	-0-	-1332	-0-	317	1	9121	2	N	-0-					-0-
05	11160	X	9565	-0-	-1595	-0-	323	1	9242	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	10705	-0-	-95	-0-	368	1	10337	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	10264	-0-	-896	-0-	356	1	9908	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
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	2	N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	2	N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	2	N	-0-					-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	59	1	1658	2	N	-0-					-0-
*07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	53	1	1484	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

02	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	20	1	5981	3	Y	-0-					-0-
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	14	1	5182	3	Y	-0-					-0-
04	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	14	1	5511	3	Y	-0-					-0-
05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	14	1	5371	3	Y	-0-					-0-
06	5940	X	5364	-0-	-576	-0-	14	1	5350	3	Y	-0-					-0-
07	6138	X	4929	-0-	-1209	-0-	14	1	4915	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

02	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	22	1	6707	3	Y	-0-					-0-
03	6510	X	6200	-0-	-310	-0-	17	1	6183	3	Y	-0-					-0-
04	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	17	1	6388	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	6510	X	5711	-0-	-799	-0-	15	1	5696	3	Y	-0-					-0-
06	6750	X	5594	-0-	-1156	-0-	14	1	5580	3	Y	-0-					-0-
07	6975	X	5845	-0-	-1130	-0-	17	1	5828	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

02	3164	X	2720	-0-	-444	-0-	9	1	2659	3	Y	47					47
							52	9									
03	3503	X	2906	-0-	-597	-0-	8	1	2898	3	Y	-0-					47
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	8	1	3151	3	Y	-0-					47
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	9	1	3337	3	Y	137					184
							151	9									
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	8	1	3056	3	Y	14	185	1			13
							15	9									
*07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	9	1	3266	3	Y	-0-					13

VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

02	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	19	1	5620	3	Y	-0-					-0-
03	6138	X	5925	-0-	-213	-0-	16	1	5909	3	Y	-0-					-0-
04	5940	X	5627	-0-	-313	-0-	15	1	5593	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	6138	X	5567	-0-	-571	-0-	14	1	5553	3	Y	-0-					-0-
*06	5760	X	5368	-0-	-392	-0-	14	1	5354	3	Y	-0-					-0-
*07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	17	1	5945	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

02	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	17	1	5321	3	Y	-0-					-0-
03	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	15	1	5155	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4919	-0-	-1	-0-	13	1	4906	3	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4888	-0-	-196	-0-	12	1	4876	3	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4723	-0-	-17	-0-	12	1	4711	3	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4119	-0-	-779	-0-	12	1	4107	3	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 #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 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
02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	5	1	1632	3	N	-0-			-0-
03	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	3	1	1121	3	N	-0-			-0-
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	7	1	2514	3	N	-0-			-0-
05	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	3	1	998	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3141	-0-	141	141	8	1	3133	3	N	-0-			-0-
*07	1942	N	1801	-0-	-141	-0-	5	1	1796	3	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

02	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	28	1	8392	3	N	-0-			-0-
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	11	1	4008	3	N	-0-			-0-
04	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	18	1	6876	3	N	-0-			-0-
05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	6	1	2193	3	N	-0-			-0-
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	12	1	4722	3	N	-0-			-0-
*07	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	19	1	6595	3	N	-0-			-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

02	3808	X	3731	-0-	-77	-0-	12	1	3719	3	Y	-0-			-0-
03	4216	X	4101	-0-	-115	-0-	11	1	4090	3	Y	-0-			-0-
04	4080	X	3855	-0-	-225	-0-	10	1	3845	3	Y	-0-			-0-
05	4154	X	3122	-0-	-1032	-0-	8	1	3114	3	Y	-0-			-0-
06	3990	X	2858	-0-	-1132	-0-	7	1	2851	3	Y	-0-			-0-
07	4123	X	2957	-0-	-1166	-0-	9	1	2948	3	Y	-0-			-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

02	9660	X	9196	-0-	-464	-0-	317	1	8879	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	10051	-0-	-613	-0-	336	1	9715	2	N	-0-			-0-
04	10320	X	9559	-0-	-761	-0-	321	1	9238	2	N	-0-			-0-
05	10540	X	9773	-0-	-767	-0-	330	1	9443	2	N	-0-			-0-
06	10200	X	9254	-0-	-946	-0-	318	1	8936	2	N	-0-			-0-
07	10168	X	9522	-0-	-646	-0-	330	1	9192	2	N	-0-			-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

02	8148	X	7908	-0-	-240	-0-	273	1	7635	2	N	-0-			-0-
03	9021	X	8903	-0-	-118	-0-	298	1	8605	2	N	-0-			-0-
04	8670	X	8113	-0-	-557	-0-	273	1	7840	2	N	-0-			-0-
05	8866	X	8283	-0-	-583	-0-	280	1	8003	2	N	-0-			-0-
06	8610	X	7684	-0-	-926	-0-	264	1	7420	2	N	-0-			-0-
07	8897	X	8056	-0-	-841	-0-	280	1	7776	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

02	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	239	1	6685	2	N	-0-			-0-
03	7533	X	6821	-0-	-712	-0-	228	1	6593	2	N	-0-			-0-
04	7290	X	4989	-0-	-2301	-0-	168	1	4821	2	N	-0-			-0-
05	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	262	1	7491	2	N	-0-			-0-
06	7410	X	6725	-0-	-685	-0-	231	1	6494	2	N	-0-			-0-
07	7657	X	7015	-0-	-642	-0-	243	1	6772	2	N	-0-			-0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

02	10864	X	9995	-0-	-869	-0-	33	1	9962	3	N	-0-			-0-
03	12028	X	11530	-0-	-498	-0-	32	1	11498	3	N	-0-			-0-
04	11250	X	7686	-0-	-3564	-0-	20	1	7666	3	N	-0-			-0-
05	11625	X	10258	-0-	-1367	-0-	27	1	10231	3	N	-0-			-0-
06	11220	X	9961	-0-	-1259	-0-	26	1	9935	3	N	-0-			-0-
07	11532	X	10904	-0-	-628	-0-	32	1	10872	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

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
02	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	322	1	4238	3	Y	192	182	1			10
							211	9									
03	5115	X	5032	-0-	-83	-0-	354	1	4678	3	Y	-0-					10
04	4950	X	4261	-0-	-689	-0-	340	1	3921	3	Y	-0-					10
05	5270	X	4025	-0-	-1245	-0-	351	1	3670	3	Y	4					14
							4	9									
06	5100	X	3941	-0-	-1159	-0-	339	1	3584	3	Y	16					30
							18	9									
07	5270	X	4239	-0-	-1031	-0-	352	1	3885	3	Y	2					32
							2	9									

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

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
02	6972	X	6613	-0-	-359	-0-	664	1	5949	3	Y	-0-					18
03	7719	X	6673	-0-	-1046	-0-	729	1	5944	3	Y	-0-					18
04	7470	X	5126	-0-	-2344	-0-	701	1	4237	3	Y	171	171	1			18
							188	9									
05	7719	X	5481	-0-	-2238	-0-	725	1	4756	3	Y	-0-					18
06	7290	X	6863	-0-	-427	-0-	706	1	6157	3	Y	-0-					18
07	7316	X	6959	-0-	-357	-0-	731	1	6228	3	Y	-0-					18

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

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
02	8960	X	8427	-0-	-533	-0-	28	1	8399	3	Y	-0-					-0-
03	9796	X	8639	-0-	-1157	-0-	24	1	8615	3	Y	-0-					-0-
04	9600	X	8585	-0-	-1015	-0-	22	1	8544	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	9920	X	8504	-0-	-1416	-0-	22	1	8482	3	Y	-0-					-0-
06	8850	X	8169	-0-	-681	-0-	21	1	8148	3	Y	-0-					-0-
07	9145	X	8503	-0-	-642	-0-	24	1	8479	3	Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100

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
02	8596	X	8474	-0-	-122	-0-	28	1	8416	3	Y	27					167
							30	9									
03	9517	X	9217	-0-	-300	-0-	25	1	9120	3	Y	65	187	1			45
							72	9									
04	9150	X	8724	-0-	-426	-0-	22	1	8597	3	Y	95					140
							105	9									
05	9455	X	9046	-0-	-409	-0-	23	1	8956	3	Y	61					201
							67	9									
06	9150	X	8825	-0-	-325	-0-	23	1	8743	3	Y	54	188	1			67
							59	9									
07	9393	X	8936	-0-	-457	-0-	26	1	8871	3	Y	35					102
							39	9									

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-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 #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 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
02	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	24	1	7376	3	Y	-0-					-0-
03	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	21	1	7447	3	Y	-0-					-0-
04	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	22	1	8511	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	20	1	7520	3	Y	-0-					-0-
06	7740	X	7030	-0-	-710	-0-	18	1	7012	3	Y	-0-					-0-
07	8835	X	6816	-0-	-2019	-0-	20	1	6796	3	Y	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 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
02	5404	X	5004	-0-	-400	-0-	213	1	4791	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5016	-0-	-967	-0-	214	1	4802	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4827	-0-	-723	-0-	204	1	4623	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4909	-0-	-268	-0-	210	1	4699	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4742	-0-	-208	-0-	188	1	4554	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4679	-0-	-343	-0-	191	1	4488	2	N	-0-					-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 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
02	4200	X	4008	-0-	-192	-0-	311	1	3686	3	Y	10					55
							11	9									
03	4650	X	4555	-0-	-95	-0-	349	1	4195	3	Y	10					65
							11	9									
04	4500	X	4410	-0-	-90	-0-	338	1	4066	3	Y	5					70
							6	9									
05	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	350	1	4184	3	Y	11					81
							12	9									
06	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	338	1	3938	3	Y	9					90
							10	9									
07	4371	X	4216	-0-	-155	-0-	345	1	3860	3	Y	10					100
							11	9									

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 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
02	15876	X	15876	-0-	-0-	-0-	52	1	15824	3	Y	-0-					-0-
03	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	36	1	13014	3	Y	-0-					-0-
04	10500	X	10197	-0-	-303	-0-	26	1	10171	3	Y	-0-					-0-
05	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	30	1	11467	3	Y	-0-					-0-
06	11490	X	10396	-0-	-1094	-0-	27	1	10369	3	Y	-0-					-0-
07	11873	X	11108	-0-	-765	-0-	32	1	11076	3	Y	-0-					-0-

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
02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	18	1	4013	3	Y	-0-					18
03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	15	1	4062	3	Y	148					166
							163	9									
04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	14	1	4014	3	Y	-0-					166
05	3875	X	2630	-0-	-1245	-0-	9	1	2591	3	Y	27	185	1			8
							30	9									
06	4290	X	1819	-0-	-2471	-0-	6	1	1813	3	Y	-0-					8
*07	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	19	1	5002	3	Y	-0-					8

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
02	9800	X	9458	-0-	-342	-0-	31	1	9427	3	Y	-0-					-0-
03	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	28	1	10112	3	Y	-0-					-0-
04	9480	X	8881	-0-	-599	-0-	23	1	8858	3	Y	-0-					-0-
05	10478	X	9813	-0-	-665	-0-	25	1	9788	3	Y	-0-					-0-
06	10140	X	9498	-0-	-642	-0-	25	1	9473	3	Y	-0-					-0-
07	10478	X	9927	-0-	-551	-0-	29	1	9898	3	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 #: 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
02	6468	X	5188	-0-	-1280	-0-	17	1	5171	3	N	-0-					-0-
03	7161	X	5291	-0-	-1870	-0-	15	1	5276	3	N	-0-					-0-
04	6930	X	4480	-0-	-2450	-0-	12	1	4468	3	N	-0-					-0-
05	7161	X	4141	-0-	-3020	-0-	11	1	4130	3	N	-0-					-0-
06	6930	X	5530	-0-	-1400	-0-	14	1	5516	3	N	-0-					-0-
*07	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	23	1	8037	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
02	14840	X	14247	-0-	-593	-0-	492	1	13755	2	N	-0-					-0-
03	16430	X	15820	-0-	-610	-0-	529	1	15291	2	N	-0-					-0-
04	15780	X	15577	-0-	-203	-0-	524	1	15053	2	N	-0-					-0-
05	15903	X	15738	-0-	-165	-0-	532	1	15206	2	N	-0-					-0-
06	15390	X	15151	-0-	-239	-0-	521	1	14630	2	N	-0-					-0-
07	16089	X	15318	-0-	-771	-0-	532	1	14786	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
02	8120	X	7290	-0-	-830	-0-	863	1	6427	2	N	-0-					-0-
03	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	967	1	7344	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	7786	-0-	-44	-0-	929	1	6857	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	7667	-0-	-424	-0-	948	1	6719	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7344	-0-	-696	-0-	919	1	6425	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7849	-0-	-459	-0-	959	1	6890	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
02	10472	X	9713	-0-	-759	-0-	32	1	9623	3	Y	53	9	1			129
							58	9									
03	11563	X	11061	-0-	-502	-0-	30	1	10920	3	Y	101	193	1			37
							111	9									
04	11070	X	10573	-0-	-497	-0-	27	1	10478	3	Y	62					99
							68	9									
05	11439	X	11215	-0-	-224	-0-	29	1	11116	3	Y	64					163
							70	9									
06	10860	X	10808	-0-	-52	-0-	28	1	10715	3	Y	59	178	1			44
							65	9									
*07	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	32	1	11195	3	Y	61					105
							67	9									

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
02	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	27	1	5988	3	Y	2					97
							2	9									
03	6603	X	6565	-0-	-38	-0-	24	1	6541	3	Y	-0-					97
04	6390	X	6291	-0-	-99	-0-	22	1	6268	3	Y	1					98
							1	9									
05	6603	X	6371	-0-	-232	-0-	22	1	6349	3	Y	-0-					98
06	6330	X	6048	-0-	-282	-0-	21	1	6027	3	Y	-0-					98
07	6541	X	6173	-0-	-368	-0-	24	1	6149	3	Y	-0-					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	5236	X	4638	-0-	-598	-0-	661	1	3944	3	Y	30					52
							33	9									
03	5580	X	4822	-0-	-758	-0-	728	1	4068	3	Y	24					76
							26	9									
04	4980	X	4480	-0-	-500	-0-	700	1	3765	3	Y	14					90
							15	9									
05	5146	X	4060	-0-	-1086	-0-	722	1	3326	3	Y	11					101
							12	9									
06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	698	1	3121	3	Y	57					158
							63	9									
*07	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	724	1	3758	3	Y	20	156	1			20
							22	9									

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

02	3192	X	1991	-0-	-1201	-0-	7	1	1984	3	Y	-0-					10
03	2573	X	1336	-0-	-1237	-0-	4	1	1332	3	Y	-0-					10
04	2640	X	953	-0-	-1687	-0-	3	1	950	3	Y	-0-					10
05	2728	X	2115	-0-	-613	-0-	6	1	2109	3	Y	-0-					10
06	2640	X	1719	-0-	-921	-0-	4	1	1715	3	Y	-0-					10
07	2201	X	1470	-0-	-731	-0-	4	1	1466	3	Y	-0-					10

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

02	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	39	1	11769	3	N	-0-					-0-
03	12586	X	11745	-0-	-841	-0-	32	1	11713	3	N	-0-					-0-
04	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	35	1	13575	3	N	-0-					-0-
05	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	36	1	13979	3	N	-0-					-0-
06	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	33	1	12753	3	N	-0-					-0-
07	12586	X	12470	-0-	-116	-0-	36	1	12434	3	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	1			Y	-0-					23
03	465	N	153	-0-	-312	-0-	153	1			Y	-0-					23
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	1			Y	-0-					23
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	1			Y	-0-					23
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	484	1	10	9	Y	9					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	29	1			21

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

02	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	30	1	9018	3	N	-0-					-0-
03	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	24	1	8738	3	N	-0-					-0-
04	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	27	1	10211	3	N	-0-					-0-
05	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	25	1	9679	3	N	-0-					-0-
06	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	23	1	8989	3	N	-0-					-0-
*07	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	24	1	8370	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 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
02	10276	X	10234	-0-	-42	-0-	34	1	10156	3	Y	40					208
							44	9									
03	11532	X	10929	-0-	-603	-0-	30	1	10831	3	Y	62	190	1			80
							68	9									
04	11160	X	10178	-0-	-982	-0-	26	1	10054	3	Y	89	56	1			113
							98	9									
05	11532	X	10520	-0-	-1012	-0-	27	1	10430	3	Y	57					170
							63	9									
06	10980	X	10302	-0-	-678	-0-	26	1	10221	3	Y	50					220
							55	9									
07	11346	X	9620	-0-	-1726	-0-	28	1	9548	3	Y	40	186	1			74
							44	9									

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

02	5236	X	2313	-0-	-2923	-0-	8	1	2305	3	Y	-0-					-0-
03	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	17	1	6204	3	Y	-0-					-0-
04	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	19	1	7302	3	Y	-0-					-0-
05	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	19	1	7268	3	Y	-0-					-0-
06	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	19	1	7066	3	Y	-0-					-0-
07	7564	X	7202	-0-	-362	-0-	21	1	7181	3	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

02	6188	X	4564	-0-	-1624	-0-	158	1	4406	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	5776	-0-	-982	-0-	193	1	5583	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5524	-0-	-1016	-0-	186	1	5338	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5503	-0-	-883	-0-	186	1	5317	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5003	-0-	-1177	-0-	172	1	4831	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	4095	-0-	-1671	-0-	142	1	3953	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

02	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	383	1	10719	2	N	-0-					-0-
03	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	412	1	11914	2	N	-0-					-0-
04	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	392	1	11259	2	N	-0-					-0-
05	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	403	1	11507	2	N	-0-					-0-
06	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	374	1	10506	2	N	-0-					-0-
*07	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	376	1	10457	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

02	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	304	1	8492	2	N	-0-					-0-
03	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	335	1	9682	2	N	-0-					-0-
04	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	321	1	9225	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	7944	-0-	-395	-0-	269	1	7675	2	N	-0-					-0-
06	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	322	1	9026	2	N	-0-					-0-
*07	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	327	1	9092	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9156	X	8457	-0-	-699	-0-	28 35	1 9	8394	3	N	32					102
03	10013	X	9753	-0-	-260	-0-	27 59	1 9	9667	3	N	54					156
04	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	25 129	1 9	9445	3	N	117	75	1			198
05	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	25 30	1 9	9649	3	N	27					225
06	9450	X	9293	-0-	-157	-0-	24 47	1 9	9222	3	N	43					268
07	9920	X	9451	-0-	-469	-0-	27 42	1 9	9382	3	N	38	182	1			124

H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	689	1	13469	3	Y	-0-					-0-
03	17840	X	17840	-0-	-0-	-0-	760	1	17080	3	Y	-0-					-0-
04	17806	X	17806	-0-	-0-	-0-	734	1	17072	3	Y	-0-					-0-
05	17972	X	17972	-0-	-0-	-0-	758	1	17214	3	Y	-0-					-0-
06	17190	X	16917	-0-	-273	-0-	732	1	16185	3	Y	-0-					-0-
07	17763	X	16701	-0-	-1062	-0-	278	1	16423	3	Y	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10948	X	10450	-0-	-498	-0-	35	1	10415	3	N	-0-					-0-
03	12059	X	11387	-0-	-672	-0-	31	1	11356	3	N	-0-					-0-
04	11670	X	10805	-0-	-865	-0-	28	1	10777	3	N	-0-					-0-
05	12059	X	11323	-0-	-736	-0-	29	1	11294	3	N	-0-					-0-
06	11220	X	10755	-0-	-465	-0-	28	1	10727	3	N	-0-					-0-
07	11563	X	11328	-0-	-235	-0-	33	1	11295	3	N	-0-					-0-

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12320	X	11069	-0-	-1251	-0-	382	1	10687	2	N	-0-					-0-
03	12834	X	12367	-0-	-467	-0-	413	1	11954	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	12271	-0-	-149	-0-	412	1	11859	2	N	-0-					-0-
05	12803	X	12467	-0-	-336	-0-	421	1	12046	2	N	-0-					-0-
06	12390	X	12014	-0-	-376	-0-	413	1	11601	2	N	-0-					-0-
07	12679	X	11415	-0-	-1264	-0-	396	1	11019	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	12684	X	11574	-0-	-1110	-0-	399	1	11175	2	N	-0-					-0-
03	13609	X	12744	-0-	-865	-0-	426	1	12318	2	N	-0-					-0-
04	13140	X	12354	-0-	-786	-0-	415	1	11939	2	N	-0-					-0-
05	13454	X	13182	-0-	-272	-0-	446	1	12736	2	N	-0-					-0-
06	13020	X	12325	-0-	-695	-0-	424	1	11901	2	N	-0-					-0-
07	12803	X	12448	-0-	-355	-0-	432	1	12016	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
02	6300	X	6147	-0-	-153	-0-	212	1	5935	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6640	-0-	-180	-0-	222	1	6418	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6084	-0-	-786	-0-	205	1	5879	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6707	-0-	-392	-0-	227	1	6480	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6263	-0-	-607	-0-	216	1	6047	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6275	-0-	-545	-0-	218	1	6057	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
02	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	19	1	5574	3	Y	42					117
							46	9									
03	6200	X	5995	-0-	-205	-0-	16	1	5936	3	Y	39					156
							43	9									
04	6000	X	4707	-0-	-1293	-0-	12	1	4682	3	Y	12	154	1			14
							13	9									
05	6200	X	5097	-0-	-1103	-0-	13	1	5056	3	Y	25					39
							28	9									
06	6060	X	5350	-0-	-710	-0-	14	1	5318	3	Y	16					55
							18	9									
07	6231	X	5563	-0-	-668	-0-	16	1	5472	3	Y	68					123
							75	9									

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
02	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	393	1	10990	2	N	-0-					-0-
03	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	422	1	12196	2	N	-0-					-0-
04	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	401	1	11542	2	N	-0-					-0-
05	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	420	1	11990	2	N	-0-					-0-
06	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	409	1	11484	2	N	-0-					-0-
*07	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	425	1	11826	2	N	-0-					-0-

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
02	14840	X	13939	-0-	-901	-0-	481	1	13458	2	N	-0-					-0-
03	16275	X	15520	-0-	-755	-0-	519	1	15001	2	N	-0-					-0-
04	15510	X	14700	-0-	-810	-0-	494	1	14206	2	N	-0-					-0-
05	15686	X	14500	-0-	-1186	-0-	490	1	14010	2	N	-0-					-0-
06	15180	X	13892	-0-	-1288	-0-	478	1	13414	2	N	-0-					-0-
07	15531	X	14051	-0-	-1480	-0-	488	1	13563	2	N	-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 #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 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
02	8876	X	7575	-0-	-1301	-0-	25	1	7540	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
03	9827	X	9284	-0-	-543	-0-	26	1	9246	3	N	11	11	0			-0-
							12	9									
04	9000	X	8764	-0-	-236	-0-	23	1	8730	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
05	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	23	1	9062	3	N	11	11	0			-0-
							12	9									
06	8970	X	8351	-0-	-619	-0-	22	1	8307	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
07	9269	X	8817	-0-	-452	-0-	25	1	8769	3	N	21	21	0			-0-
							23	9									

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

02	5600	X	5467	-0-	-133	-0-	18	1	5430	3	Y	17					70
							19	9									
03	6200	X	5854	-0-	-346	-0-	16	1	5812	3	Y	24					94
							26	9									
04	6000	X	5552	-0-	-448	-0-	14	1	5524	3	Y	13					107
							14	9									
05	6200	X	5756	-0-	-444	-0-	15	1	5727	3	Y	13					120
							14	9									
06	6030	X	5570	-0-	-460	-0-	14	1	5548	3	Y	7					127
							8	9									
07	6045	X	5827	-0-	-218	-0-	17	1	5809	3	Y	1					128
							1	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

02	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	26	1	7830	3	N	-0-					-0-
03	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	24	1	8522	3	N	-0-					-0-
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	8	1	3160	3	N	-0-					-0-
05	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	18	1	6846	3	N	-0-					-0-
06	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	15	1	5938	3	N	-0-					-0-
*07	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	17	1	5914	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	4	1	1278	3	N	-0-					13
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	1					14
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	34					48
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	3					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					64

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 8604

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 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
02	8764	X	8252	-0-	-512	-0-	285	1	7967	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	9234	-0-	-376	-0-	309	1	8925	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	8611	-0-	-599	-0-	289	1	8322	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	8661	-0-	-577	-0-	293	1	8368	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	8603	-0-	-337	-0-	296	1	8307	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8791	-0-	-447	-0-	305	1	8486	2	N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690

02	7056	X	6080	-0-	-976	-0-	20	1	6019	3	Y	37					112
							41	9									
03	7223	X	6873	-0-	-350	-0-	19	1	6824	3	Y	27					139
							30	9									
04	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	17	1	6674	3	Y	60					199
							66	9									
05	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	18	1	6905	3	Y	21	189	1			31
							23	9									
06	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	17	1	6655	3	Y	31					62
							34	9									
07	6975	X	5830	-0-	-1145	-0-	17	1	5752	3	Y	55	100	1			17
							61	9									

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

02	13888	X	13462	-0-	-426	-0-	44	1	13316	3	Y	93	181	1			207
							102	9									
03	15376	X	14558	-0-	-818	-0-	40	1	14400	3	Y	107	186	1			128
							118	9									
04	14700	X	13893	-0-	-807	-0-	36	1	13703	3	Y	140	114	1			154
							154	9									
05	15190	X	14174	-0-	-1016	-0-	36	1	14025	3	Y	103	188	1			69
							113	9									
06	14580	X	13553	-0-	-1027	-0-	35	1	13420	3	Y	89					158
							98	9									
07	14911	X	14203	-0-	-708	-0-	41	1	14052	3	Y	100					258
							110	9									

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

02	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	35	1	10479	3	N	-0-					-0-
03	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	23	1	8291	3	N	-0-					-0-
04	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	30	1	11351	3	N	-0-					-0-
05	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	32	1	12176	3	N	-0-					-0-
06	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	31	1	11870	3	N	-0-					-0-
*07	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	36	1	12463	3	N	-0-					-0-

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

02	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	828	1	4782	3	Y	60					201
							66	9									
03	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	914	1	5420	3	Y	25	186	1			40
							28	9									
04	5700	X	5372	-0-	-328	-0-	882	1	4468	3	Y	20					60
							22	9									
05	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	913	1	5275	3	Y	34					94
							37	9									
06	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	883	1	5067	3	Y	35					129
							39	9									
07	5673	X	5627	-0-	-46	-0-	913	1	4701	3	Y	12					141
							13	9									

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 #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 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
02	7056	X	6575	-0-	-481	-0-	227	1	6348	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	7185	-0-	-627	-0-	240	1	6945	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	7198	-0-	-362	-0-	242	1	6956	2	N	-0-					-0-
05	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	272	1	7782	2	N	-0-					-0-
06	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	290	1	8138	2	N	-0-					-0-
*07	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	273	1	7607	2	N	-0-					-0-

KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 12375

02	9100	X	8559	-0-	-541	-0-	28	1	8490	3	Y	37					137
							41	9									
03	9889	X	8944	-0-	-945	-0-	24	1	8810	3	Y	100	180	1			57
							110	9									
04	9540	X	8534	-0-	-1006	-0-	22	1	8510	3	Y	2					59
							2	9									
05	9858	X	8891	-0-	-967	-0-	23	1	8765	3	Y	94					153
							103	9									
06	9300	X	8654	-0-	-646	-0-	22	1	8554	3	Y	71					224
							78	9									
07	9486	X	9014	-0-	-472	-0-	26	1	8973	3	Y	14	236	1			2
							15	9									

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	1405	1	1574	3	Y	-0-					10
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	1556	1	2132	3	Y	20					30
							22	9									
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	1506	1	2103	3	Y	10					40
							11	9									
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	1556	1	2149	3	Y	21					61
							23	9									
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	1506	1	2121	3	Y	9					70
							10	9									
*07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	1555	1	1593	3	Y	94	137	1			27
							103	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	8	1	2552	3	N	-0-					-0-
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	7	1	2404	3	N	-0-					-0-
04	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	13	1	4944	3	N	-0-					-0-
05	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	8	1	3264	3	N	-0-					-0-
06	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	11	1	4141	3	N	-0-					-0-
*07	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	7	1	2528	3	N	-0-					-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	16	1	4726	3	Y	-0-					-0-
03	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	322	1	8128	3	Y	-0-					-0-
04	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	19	1	7381	3	Y	-0-					-0-
05	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	28	1	10935	3	Y	-0-					-0-
06	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	26	1	9898	3	Y	-0-					-0-
*07	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	30	1	10331	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 #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 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
02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-			-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

02	6412	X	6047	-0-	-365	-0-	209	1	5838	2	N	-0-			-0-
03	7037	X	6433	-0-	-604	-0-	215	1	6218	2	N	-0-			-0-
04	6870	X	6730	-0-	-140	-0-	226	1	6504	2	N	-0-			-0-
05	7099	X	6043	-0-	-1056	-0-	204	1	5839	2	N	-0-			-0-
06	6870	X	6551	-0-	-319	-0-	225	1	6326	2	N	-0-			-0-
07	6944	X	6517	-0-	-427	-0-	226	1	6291	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

02	6132	X	4778	-0-	-1354	-0-	16	1	4762	3	N	-0-			-0-
03	6789	X	6701	-0-	-88	-0-	19	1	6682	3	N	-0-			-0-
04	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	17	1	6710	3	N	-0-			-0-
05	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	17	1	6605	3	N	-0-			-0-
06	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	19	1	7342	3	N	-0-			-0-
07	6789	X	6254	-0-	-535	-0-	18	1	6236	3	N	-0-			-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

02	9268	X	9223	-0-	-45	-0-	318	1	8905	2	N	-0-			-0-
03	10261	X	10097	-0-	-164	-0-	338	1	9759	2	N	-0-			-0-
04	9930	X	9662	-0-	-268	-0-	325	1	9337	2	N	-0-			-0-
05	10199	X	10037	-0-	-162	-0-	339	1	9698	2	N	-0-			-0-
06	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	342	1	9601	2	N	-0-			-0-
07	10199	X	9298	-0-	-901	-0-	323	1	8975	2	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

02	9940	X	6384	-0-	-3556	-0-	719	1	5665	3	N	-0-			-0-
03	11005	X	6948	-0-	-4057	-0-	792	1	6156	3	N	-0-			-0-
04	6510	X	6018	-0-	-492	-0-	764	1	5254	3	N	-0-			-0-
05	7068	X	6224	-0-	-844	-0-	789	1	5435	3	N	-0-			-0-
06	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	766	1	6317	3	N	-0-			-0-
07	7068	X	7022	-0-	-46	-0-	793	1	6229	3	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	989	1	2720	3	N	-0-			-0-
03	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	1089	1	1533	3	N	-0-			-0-
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	1059	1	3480	3	N	-0-			-0-
05	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	1102	1	6417	3	N	-0-			-0-
06	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	1069	1	7183	3	N	-0-			-0-
*07	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1086	1	452	3	N	-0-			-0-

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

02	16996	X	14700	-0-	-2296	-0-	49	1	14651	3	N	-0-			-0-
03	18693	X	17035	-0-	-1658	-0-	47	1	16988	3	N	-0-			-0-
04	18090	X	17552	-0-	-538	-0-	46	1	17506	3	N	-0-			-0-
05	18693	X	17830	-0-	-863	-0-	46	1	17784	3	N	-0-			-0-
06	16890	X	16890	-0-	-0-	-0-	44	1	16846	3	N	-0-			-0-
07	18135	X	17238	-0-	-897	-0-	50	1	17188	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 - 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
02	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	36	1	10757	3	N	-0-					-0-
03	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	34	1	12456	3	N	-0-					-0-
04	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	32	1	12155	3	N	-0-					-0-
05	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	32	1	12372	3	N	-0-					-0-
06	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	30	1	11762	3	N	-0-					-0-
*07	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	35	1	12044	3	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

02	6636	X	3598	-0-	-3038	-0-	16	1	3581	3	Y	1					19
							1	9									
03	7347	X	4899	-0-	-2448	-0-	18	1	4881	3	Y	-0-					19
04	5460	X	5182	-0-	-278	-0-	13	1	5169	3	Y	-0-					19
05	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	15	1	5806	3	Y	-0-					19
06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	17	1	6616	3	Y	12					31
							13	9									
*07	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	19	1	6494	3	Y	27	58	1			-0-
							30	9									

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

02	4452	X	1673	-0-	-2779	-0-	7	1	1666	3	Y	-0-					20
03	3286	X	1136	-0-	-2150	-0-	4	1	1130	3	Y	2					22
							2	9									
04	3180	X	1068	-0-	-2112	-0-	3	1	1065	3	Y	-0-					22
05	2666	X	1858	-0-	-808	-0-	5	1	1796	3	Y	52					74
							57	9									
06	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	5	1	2027	3	Y	13	87	1			-0-
							14	9									
*07	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	8	1	2611	3	Y	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

02	3920	X	1969	-0-	-1951	-0-	9	1	1960	3	Y	-0-					17
03	4340	X	1517	-0-	-2823	-0-	6	1	1508	3	Y	3					20
							3	9									
04	4200	X	2022	-0-	-2178	-0-	5	1	2015	3	Y	2					22
							2	9									
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	8	1	3258	3	Y	54					76
							59	9									
06	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	9	1	3383	3	Y	13	89	1			-0-
							14	9									
07	2170	X	2034	-0-	-136	-0-	6	1	2028	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066

02	9268	X	8787	-0-	-481	-0-	150	1	8637	3	Y	-0-					3
03	10013	X	9375	-0-	-638	-0-	157	1	9218	3	Y	-0-					3
04	9690	X	9177	-0-	-513	-0-	161	1	9016	3	Y	-0-					3
05	10013	X	9620	-0-	-393	-0-	154	1	9466	3	Y	-0-					3
06	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	122	1	9104	3	Y	-0-					3
*07	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	198	1	9511	3	Y	-0-					3

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 #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 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
02	11088	X	10674	-0-	-414	-0-	35	1	10639	3	Y	-0-					-0-
03	12090	X	12013	-0-	-77	-0-	33	1	11980	3	Y	-0-					-0-
04	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	31	1	11988	3	Y	-0-					-0-
05	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	32	1	12378	3	Y	-0-					-0-
06	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	29	1	11209	3	Y	-0-					-0-
*07	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	33	1	11241	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

02	5852	X	4504	-0-	-1348	-0-	629	1	3875	3	Y	-0-					-0-
03	6479	X	6031	-0-	-448	-0-	697	1	5334	3	Y	-0-					-0-
04	6270	X	5400	-0-	-870	-0-	672	1	4728	3	Y	-0-					-0-
05	6231	X	5862	-0-	-369	-0-	695	1	5167	3	Y	-0-					-0-
06	5850	X	3966	-0-	-1884	-0-	669	1	3297	3	Y	-0-					-0-
07	6045	X	4390	-0-	-1655	-0-	693	1	3697	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

02	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	26	1	7919	3	N	-0-					-0-
03	8773	X	8127	-0-	-646	-0-	22	1	8105	3	N	-0-					-0-
04	8490	X	7148	-0-	-1342	-0-	19	1	7129	3	N	-0-					-0-
05	8804	X	8036	-0-	-768	-0-	21	1	8015	3	N	-0-					-0-
06	8520	X	7731	-0-	-789	-0-	20	1	7711	3	N	-0-					-0-
07	8804	X	7313	-0-	-1491	-0-	21	1	7292	3	N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	4592	X	4224	-0-	-368	-0-	14	1	4209	3	Y	1					9
							1	9									
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	15	1	5254	3	Y	1					10
							1	9									
04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	13	1	4836	3	Y	-0-					10
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	13	1	4981	3	Y	2					12
							2	9									
06	5100	X	4737	-0-	-363	-0-	12	1	4722	3	Y	3					15
							3	9									
07	5270	X	4813	-0-	-457	-0-	14	1	4754	3	Y	41					56
							45	9									

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 #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

02	1204	X	433	-0-	-771	-0-	1 14	1 9	418	3	Y	13					20
03	1333	X	1040	-0-	-293	-0-	3 90	1 9	947	3	Y	82	101	1			1
04	1290	X	376	-0-	-914	-0-	1	1	375	3	Y	-0-					1
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	2					3
06	1020	X	502	-0-	-518	-0-	1 2	1 9	499	3	Y	2					5
07	1054	X	601	-0-	-453	-0-	2 63	1 9	536	3	Y	57					62

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

02	10388	X	10215	-0-	-173	-0-	34	1	10181	3	N	-0-					-0-
03	11594	X	10718	-0-	-876	-0-	30	1	10688	3	N	-0-					-0-
04	11220	X	10009	-0-	-1211	-0-	26	1	9983	3	N	-0-					-0-
05	11594	X	10704	-0-	-890	-0-	28	1	10676	3	N	-0-					-0-
06	11010	X	9122	-0-	-1888	-0-	67	1	9055	3	N	-0-					-0-
07	11315	X	10050	-0-	-1265	-0-	369	1	9681	3	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	77	1	190	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

02	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	368	1	8234	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	8547	-0-	-784	-0-	366	1	8181	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	8054	-0-	-976	-0-	342	1	7712	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	8261	-0-	-915	-0-	352	1	7909	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	8656	-0-	-224	-0-	347	1	8309	2	N	-0-					-0-
*07	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	351	1	8384	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	35 45	1 9	10669	3	Y	41					155
03	11780	X	11768	-0-	-12	-0-	32 33	1 9	11703	3	Y	30					185
04	11400	X	11399	-0-	-1	-0-	30 21	1 9	11348	3	Y	19	183	1			21
05	11780	X	11480	-0-	-300	-0-	30 11	1 9	11439	3	Y	10					31
06	11610	X	10693	-0-	-917	-0-	28 22	1 9	10643	3	Y	20					51
07	11904	X	10897	-0-	-1007	-0-	31 22	1 9	10844	3	Y	20					71

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

02	6972	X	6016	-0-	-956	-0-	829	1	5187	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	6101	-0-	-1618	-0-	893	1	5208	2	N	-0-					-0-
04	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	889	1	5714	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	3758	-0-	-2938	-0-	797	1	2961	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	3721	-0-	-2759	-0-	794	1	2927	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	5460	-0-	-1360	-0-	878	1	4582	2	N	-0-					-0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

02	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-
03	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

02	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	304	1	8144	3	Y	-0-					-0-
03	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	25	1	9034	3	Y	-0-					-0-
04	7800	X	6917	-0-	-883	-0-	18	1	6899	3	Y	-0-					-0-
05	8060	X	6265	-0-	-1795	-0-	16	1	6249	3	Y	-0-					-0-
06	7020	X	5057	-0-	-1963	-0-	13	1	5044	3	Y	-0-					-0-
07	7254	X	6653	-0-	-601	-0-	19	1	6634	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

02	12516	X	11894	-0-	-622	-0-	410	1	11484	2	N	-0-					-0-
03	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	455	1	13151	2	N	-0-					-0-
04	13050	X	12406	-0-	-644	-0-	417	1	11989	2	N	-0-					-0-
05	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	492	1	14066	2	N	-0-					-0-
06	13170	X	12492	-0-	-678	-0-	430	1	12062	2	N	-0-					-0-
07	13609	X	11409	-0-	-2200	-0-	396	1	11013	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

02	11900	X	10270	-0-	-1630	-0-	354	1	9916	2	N	-0-					-0-
03	13175	X	11984	-0-	-1191	-0-	401	1	11583	2	N	-0-					-0-
04	12750	X	12100	-0-	-650	-0-	407	1	11693	2	N	-0-					-0-
05	12803	X	5740	-0-	-7063	-0-	194	1	5546	2	N	-0-					-0-
06	12390	X	12312	-0-	-78	-0-	424	1	11888	2	N	-0-					-0-
*07	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	489	1	13617	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

02	4508	X	3967	-0-	-541	-0-	13	1	3882	3	Y	65	70	1			-0-
							72	9									
03	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	19	1	6851	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	17	1	6410	3	Y	-0-					-0-
05	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	15	1	5957	3	Y	-0-					-0-
06	6660	X	5739	-0-	-921	-0-	15	1	5724	3	Y	-0-					-0-
07	6882	X	6792	-0-	-90	-0-	20	1	6772	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	3	1	1136	3	N	-0-					-0-
*07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	5	1	1649	3	N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

02	8456	X	8343	-0-	-113	-0-	27	1	8271	3	Y	41					110
							45	9									
03	9424	X	9126	-0-	-298	-0-	25	1	9090	3	Y	10					120
							11	9									
04	9120	X	8775	-0-	-345	-0-	23	1	8649	3	Y	94					214
							103	9									
05	9424	X	8885	-0-	-539	-0-	23	1	8852	3	Y	9	190	1			33
							10	9									
06	8970	X	8908	-0-	-62	-0-	23	1	8846	3	Y	35					68
							39	9									
*07	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	28	1	9495	3	Y	65	86	1			47
							72	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

02	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	30	1	9168	3	N	11					31
							12	9									
03	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	38	1	10285	3	N	16					47
							18	9									
04	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	25	1	9732	3	N	1					48
							1	9									
05	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	25	1	9517	3	N	124	172	1			-0-
							136	9									
06	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	24	1	9354	3	N	-0-					-0-
*07	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	31	1	10615	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. 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

02	11172	X	9814	-0-	-1358	-0-	32	1	9687	3	N	86	171	1			33
							95	9									
03	12369	X	10545	-0-	-1824	-0-	29	1	10417	3	N	90					123
							99	9									
04	11970	X	10110	-0-	-1860	-0-	26	1	9984	3	N	91	168	1			46
							100	9									
05	11563	X	10344	-0-	-1219	-0-	27	1	10237	3	N	73					119
							80	9									
06	10620	X	9931	-0-	-689	-0-	25	1	9797	3	N	99	166	1			52
							109	9									
07	10881	X	10092	-0-	-789	-0-	29	1	10007	3	N	51	68	1			35
							56	9									

KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	460	1	3478	3	Y	-0-					47
03	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	879	1	3784	3	Y	23					70
							25	9									
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	849	1	3530	3	Y	20	79	1			11
							22	9									
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	909	1	5112	3	Y	25					36
							28	9									
06	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	854	1	5285	3	Y	54					90
							59	9									
*07	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	881	1	4374	3	Y	19	88	1			21
							21	9									

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

02	9128	X	8369	-0-	-759	-0-	28	1	8341	3	Y	-0-					2
03	10044	X	9113	-0-	-931	-0-	25	1	9036	3	Y	47	47	1			2
							52	9									
04	9720	X	8072	-0-	-1648	-0-	21	1	8050	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	10044	X	8836	-0-	-1208	-0-	23	1	8811	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	9150	X	8513	-0-	-637	-0-	22	1	8468	3	Y	21					23
							23	9									
07	9269	X	9150	-0-	-119	-0-	26	1	9074	3	Y	45	68	1			-0-
							50	9									

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

02	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	280	1	7834	2	N	-0-					-0-
03	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	300	1	8663	2	N	-0-					-0-
04	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	281	1	8086	2	N	-0-					-0-
05	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	293	1	8372	2	N	-0-					-0-
06	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	268	1	7526	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	7283	-0-	-405	-0-	253	1	7030	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, 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
02	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	284	1	7935	2	N	-0-					-0-
03	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	317	1	9163	2	N	-0-					-0-
04	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	300	1	8636	2	N	-0-					-0-
05	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	303	1	8653	2	N	-0-					-0-
06	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	268	1	7531	2	N	-0-					-0-
*07	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	305	1	8490	2	N	-0-					-0-

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
02	7112	X	5929	-0-	-1183	-0-	327	1	5602	3	Y	-0-					1
03	7874	X	6007	-0-	-1867	-0-	357	1	5650	3	Y	-0-					1
04	6900	X	5692	-0-	-1208	-0-	344	1	5348	3	Y	-0-					1
05	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	357	1	6255	3	Y	-0-					1
06	6390	X	6084	-0-	-306	-0-	345	1	5738	3	Y	1					2
							1	9									
07	6572	X	6495	-0-	-77	-0-	359	1	6136	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	16	1	4935	3	Y	2					106
							2	9									
03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	15	1	5418	3	Y	-0-					106
04	5340	X	5256	-0-	-84	-0-	14	1	5236	3	Y	5					111
							6	9									
05	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	16	1	5997	3	Y	20					131
							22	9									
06	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	15	1	5903	3	Y	-0-					131
*07	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	17	1	5878	3	Y	20	127	1			23
							22	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
02	4424	X	3399	-0-	-1025	-0-	653	1	2746	3	Y	-0-					26
03	4898	X	3272	-0-	-1626	-0-	720	1	2552	3	Y	-0-					26
04	4320	X	3076	-0-	-1244	-0-	696	1	2380	3	Y	-0-					26
05	3906	X	3544	-0-	-362	-0-	720	1	2800	3	Y	22					48
							24	9									
06	3780	X	3135	-0-	-645	-0-	696	1	2429	3	Y	9	57	1			-0-
							10	9									
07	3751	X	715	-0-	-3036	-0-	713	1	2	9	Y	2	2	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	7756	X	6560	-0-	-1196	-0-	22	1	6517	3	Y	19	181	1			31
							21	9									
03	8091	X	7392	-0-	-699	-0-	20	1	7291	3	Y	74					105
							81	9									
04	7620	X	6957	-0-	-663	-0-	18	1	6889	3	Y	45					150
							50	9									
05	7409	X	7160	-0-	-249	-0-	18	1	7101	3	Y	37					187
							41	9									
06	7170	X	7005	-0-	-165	-0-	18	1	6962	3	Y	23	160	1			50
							25	9									
07	7378	X	7352	-0-	-26	-0-	21	1	7273	3	Y	53	59	1			44
							58	9									

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

02	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	32	1	9500	3	N	-0-					-0-
03	10974	X	10940	-0-	-34	-0-	30	1	10910	3	N	-0-					-0-
04	10680	X	9524	-0-	-1156	-0-	25	1	9499	3	N	-0-					-0-
05	11036	X	8949	-0-	-2087	-0-	23	1	8926	3	N	-0-					-0-
06	10680	X	9679	-0-	-1001	-0-	25	1	9654	3	N	-0-					-0-
07	10943	X	8570	-0-	-2373	-0-	25	1	8545	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

02	2436	X	2399	-0-	-37	-0-	8	1	2391	3	N	-0-					-0-
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	8	1	2931	3	N	-0-					-0-
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	7	1	2858	3	N	-0-					-0-
05	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	8	1	2916	3	N	-0-					-0-
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	8	1	2889	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	2788	-0-	-188	-0-	8	1	2780	3	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

02	13776	X	12787	-0-	-989	-0-	42	1	12745	3	N	-0-					-0-
03	18353	X	18353	-0-	-0-	-0-	51	1	18302	3	N	-0-					-0-
04	17541	X	17541	-0-	-0-	-0-	46	1	17495	3	N	-0-					-0-
05	17903	X	17903	-0-	-0-	-0-	46	1	17857	3	N	-0-					-0-
06	16877	X	16877	-0-	-0-	-0-	44	1	16833	3	N	-0-					-0-
*07	16400	X	16400	-0-	-0-	-0-	47	1	16353	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

02	5292	X	5172	-0-	-120	-0-	994	1	4148	3	Y	27	27	1			2
							30	9									
03	5518	X	4755	-0-	-763	-0-	1078	1	3673	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	1059	1	3324	3	Y	-0-					2
05	5735	X	5656	-0-	-79	-0-	1097	1	4559	3	Y	-0-					2
06	5550	X	5288	-0-	-262	-0-	1061	1	4227	3	Y	-0-					2
07	5735	X	4827	-0-	-908	-0-	1096	1	3731	3	Y	-0-					2

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

02	3332	X	3040	-0-	-292	-0-	105	1	2935	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3037	-0-	-652	-0-	102	1	2935	2	N	-0-					-0-
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	124	1	3572	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	1773	-0-	-1916	-0-	60	1	1713	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	2640	-0-	-930	-0-	91	1	2549	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	317	-0-	-3372	-0-	11	1	306	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 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
02	6860	X	6650	-0-	-210	-0-	22	1	6628	3	N	-0-					-0-
03	7595	X	7543	-0-	-52	-0-	21	1	7522	3	N	-0-					-0-
04	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	19	1	7450	3	N	-0-					-0-
05	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	20	1	7781	3	N	-0-					-0-
06	7350	X	7146	-0-	-204	-0-	18	1	7128	3	N	-0-					-0-
*07	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	22	1	7648	3	N	-0-					-0-

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
02	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	314	1	8787	2	N	-0-					-0-
03	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	339	1	9810	2	N	-0-					-0-
04	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	326	1	9363	2	N	-0-					-0-
05	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	283	1	8093	2	N	-0-					-0-
06	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	318	1	8915	2	N	-0-					-0-
*07	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	325	1	9050	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
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					23
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					23
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					23
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	125	1			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
02	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	33	1	9840	3	N	-0-					-0-
03	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	29	1	10591	3	N	-0-					-0-
04	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	26	1	10100	3	N	-0-					-0-
05	10943	X	10424	-0-	-519	-0-	27	1	10397	3	N	-0-					-0-
06	10590	X	9801	-0-	-789	-0-	25	1	9776	3	N	-0-					-0-
07	10943	X	10195	-0-	-748	-0-	29	1	10166	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
02	4172	X	3285	-0-	-887	-0-	11	1	3274	3	Y	-0-					-0-
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	11	1	3877	3	Y	-0-					-0-
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	10	1	3663	3	Y	14					14
							15	9									
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	10	1	3807	3	Y	42					56
							46	9									
06	3750	X	3746	-0-	-4	-0-	10	1	3708	3	Y	25					81
							28	9									
*07	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	11	1	3795	3	Y	73	56	1			98
							80	9									

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
02	14700	X	13502	-0-	-1198	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	15048	-0-	-1041	-0-	15048	3			N	-0-					-0-
04	15210	X	13913	-0-	-1297	-0-	13913	3			N	-0-					-0-
05	15717	X	13771	-0-	-1946	-0-	13771	3			N	-0-					-0-
06	15210	X	13370	-0-	-1840	-0-	13370	3			N	-0-					-0-
07	15035	X	13665	-0-	-1370	-0-	13665	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 (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
02	10248	X	8887	-0-	-1361	-0-	29	1	8858	3	N	-0-			-0-
03	11346	X	9490	-0-	-1856	-0-	26	1	9464	3	N	-0-			-0-
04	10590	X	9486	-0-	-1104	-0-	25	1	9461	3	N	-0-			-0-
05	10323	X	9191	-0-	-1132	-0-	24	1	9167	3	N	-0-			-0-
06	9630	X	8834	-0-	-796	-0-	23	1	8811	3	N	-0-			-0-
07	9827	X	9043	-0-	-784	-0-	26	1	9017	3	N	-0-			-0-

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
02	12320	X	11709	-0-	-611	-0-	39	1	11670	3	Y	-0-			-0-
03	13392	X	12726	-0-	-666	-0-	35	1	12691	3	Y	-0-			-0-
04	12840	X	12337	-0-	-503	-0-	32	1	12305	3	Y	-0-			-0-
05	13144	X	12564	-0-	-580	-0-	32	1	12532	3	Y	-0-			-0-
06	12450	X	12069	-0-	-381	-0-	31	1	12038	3	Y	-0-			-0-
07	12865	X	12475	-0-	-390	-0-	36	1	12439	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
02	12684	X	12152	-0-	-532	-0-	12152	2			N	-0-			-0-
03	13888	X	12911	-0-	-977	-0-	12911	3			N	-0-			-0-
04	13290	X	13019	-0-	-271	-0-	13019	3			N	-0-			-0-
05	13733	X	13419	-0-	-314	-0-	13419	3			N	-0-			-0-
06	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	13101	3			N	-0-			-0-
07	13454	X	12945	-0-	-509	-0-	12945	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
02	6104	X	6015	-0-	-89	-0-	20	1	5995	3	N	-0-			28
03	6820	X	6504	-0-	-316	-0-	18	1	6464	3	N	20			48
							22	9							
04	6600	X	6134	-0-	-466	-0-	16	1	6117	3	N	1			49
							1	9							
05	6820	X	6334	-0-	-486	-0-	16	1	6317	3	N	1			50
							1	9							
06	6450	X	5954	-0-	-496	-0-	15	1	5939	3	N	-0-			50
07	6665	X	6146	-0-	-519	-0-	18	1	6128	3	N	-0-			50

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
02	10360	X	9730	-0-	-630	-0-	32	1	9698	3	Y	-0-			7
03	11470	X	10725	-0-	-745	-0-	30	1	10695	3	Y	-0-			7
04	10950	X	10378	-0-	-572	-0-	27	1	10351	3	Y	-0-			7
05	11191	X	10758	-0-	-433	-0-	28	1	10730	3	Y	-0-			7
06	10560	X	10211	-0-	-349	-0-	26	1	10185	3	Y	-0-			7
07	10788	X	10469	-0-	-319	-0-	30	1	10439	3	Y	-0-			7

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
02	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	15	1	4564	3	Y	-0-			-0-
03	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	14	1	4933	3	Y	-0-			-0-
04	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	12	1	4780	3	Y	-0-			-0-
05	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	13	1	4899	3	Y	-0-			-0-
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	12	1	4664	3	Y	-0-			-0-
07	4774	X	4732	-0-	-42	-0-	14	1	4718	3	Y	-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 #: 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
02	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	324	1	4675	3	N	-0-					-0-
03	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	355	1	5103	3	N	-0-					-0-
04	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	342	1	4683	3	N	-0-					-0-
05	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	355	1	5294	3	N	-0-					-0-
06	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	343	1	5092	3	N	-0-					-0-
*07	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	356	1	5244	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

02	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	665	1	6442	3	N	-0-					-0-
03	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	732	1	6764	3	N	-0-					-0-
04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	686	1	5899	3	N	-0-					-0-
05	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	727	1	5231	3	N	-0-					-0-
06	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	695	1	4911	3	N	-0-					-0-
*07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	726	1	4499	3	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

02	4704	X	3807	-0-	-897	-0-	654	1	3153	3	Y	-0-					3
03	5208	X	3999	-0-	-1209	-0-	722	1	3207	3	Y	64	66	1			1
							70	9									
04	5040	X	3658	-0-	-1382	-0-	698	1	2958	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	4712	X	2753	-0-	-1959	-0-	696	1	2055	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	4080	X	3967	-0-	-113	-0-	688	1	3277	3	Y	2					3
							2	9									
07	4216	X	4066	-0-	-150	-0-	723	1	3343	3	Y	-0-					3

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862

02	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	33	1	10090	3	N	-0-					-0-
03	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	28	1	10282	3	N	-0-					-0-
04	9900	X	8807	-0-	-1093	-0-	23	1	8784	3	N	-0-					-0-
05	11222	X	8616	-0-	-2606	-0-	22	1	8594	3	N	-0-					-0-
06	10860	X	8219	-0-	-2641	-0-	21	1	8198	3	N	-0-					-0-
07	11222	X	9122	-0-	-2100	-0-	26	1	9096	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

02	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	333	1	9302	2	N	-0-					-0-
03	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	296	1	8573	2	N	-0-					-0-
04	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	268	1	7711	2	N	-0-					-0-
05	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	306	1	8753	2	N	-0-					-0-
06	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	286	1	8029	2	N	-0-					-0-
*07	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	219	1	6092	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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 #: 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
02	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	47	1	14030	3	N	-0-					-0-
03	15686	X	15519	-0-	-167	-0-	43	1	15476	3	N	-0-					-0-
04	15360	X	14608	-0-	-752	-0-	38	1	14570	3	N	-0-					-0-
05	15872	X	14603	-0-	-1269	-0-	38	1	14565	3	N	-0-					-0-
06	15360	X	14241	-0-	-1119	-0-	37	1	14204	3	N	-0-					-0-
07	15593	X	14321	-0-	-1272	-0-	41	1	14280	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

02	5180	X	4564	-0-	-616	-0-	15	1	4525	3	Y	22	188	1			18
							24	9									
03	5611	X	5008	-0-	-603	-0-	14	1	4994	3	Y	-0-					18
04	5130	X	4874	-0-	-256	-0-	12	1	4776	3	Y	78					96
							86	9									
05	5301	X	4836	-0-	-465	-0-	12	1	4673	3	Y	137	184	1			49
							151	9									
06	5130	X	4529	-0-	-601	-0-	12	1	4453	3	Y	58					107
							64	9									
07	5053	X	4605	-0-	-448	-0-	13	1	4513	3	Y	72	122	1			57
							79	9									

J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	-0-					-0-
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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

02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	625	1	2564	3	Y	-0-					-0-
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	690	1	2884	3	Y	-0-					-0-
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	666	1	2261	3	Y	380	370	1			10
							418	9									
05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	689	1	2815	3	Y	50					60
							55	9									
06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	667	1	2776	3	Y	166	177	1			49
							183	9									
*07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	690	1	2863	3	Y	140	179	1			10
							154	9									

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

02	11200	X	10358	-0-	-842	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	11010	-0-	-1390	-0-	11010	3			N	-0-					-0-
04	11910	X	10990	-0-	-920	-0-	10990	3			N	-0-					-0-
05	12059	X	10887	-0-	-1172	-0-	10887	3			N	-0-					-0-
06	11430	X	10298	-0-	-1132	-0-	10298	3			N	-0-					-0-
07	11470	X	10033	-0-	-1437	-0-	10033	3			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 13445

02	16268	X	6759	-0-	-9509	-0-	553	1	6206	3	N	-0-					-0-
03	9145	X	5247	-0-	-3898	-0-	602	1	4645	3	N	-0-					-0-
04	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	421	1	10186	3	N	-0-					-0-
05	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	372	1	12725	3	N	-0-					-0-
06	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	363	1	12844	3	N	-0-					-0-
*07	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	382	1	14121	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
02	13104	X	12610	-0-	-494	-0-	42	1	12568	3	N	-0-					-0-
03	14508	X	14129	-0-	-379	-0-	39	1	14090	3	N	-0-					-0-
04	14040	X	13639	-0-	-401	-0-	35	1	13604	3	N	-0-					-0-
05	14508	X	12931	-0-	-1577	-0-	33	1	12898	3	N	-0-					-0-
06	13740	X	12340	-0-	-1400	-0-	32	1	12308	3	N	-0-					-0-
07	14136	X	12516	-0-	-1620	-0-	36	1	12480	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
02	5180	X	2265	-0-	-2915	-0-	984	1	1281	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	561	-0-	-3035	-0-	561	1			Y	-0-					-0-
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	1057	1	2612	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	1091	1	2408	3	Y	-0-					-0-
06	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	1054	1	1468	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	1764	-0-	-2049	-0-	1087	1	675	3	Y	2					2
							2	9									

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
02	6832	X	3884	-0-	-2948	-0-	780	1	3104	3	Y	-0-					20
03	7936	X	6494	-0-	-1442	-0-	914	1	5580	3	Y	-0-					20
04	7680	X	6674	-0-	-1006	-0-	885	1	5789	3	Y	-0-					20
05	7936	X	5751	-0-	-2185	-0-	912	1	4839	3	Y	-0-					20
06	6270	X	4660	-0-	-1610	-0-	880	1	3780	3	Y	-0-					20
07	6882	X	5449	-0-	-1433	-0-	912	1	4537	3	Y	-0-					20

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
02	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	28	1	8356	3	N	-0-					-0-
03	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	26	1	9354	3	N	-0-					-0-
04	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	21	1	7911	3	N	-0-					-0-
05	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	17	1	6447	3	N	-0-					-0-
06	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	24	1	9357	3	N	-0-					-0-
*07	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	29	1	9929	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
02	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	780	1	7182	3	N	-0-					-0-
03	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	862	1	8876	3	N	-0-					-0-
04	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	833	1	8787	3	N	-0-					-0-
05	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	862	1	9506	3	N	-0-					-0-
06	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	830	1	7696	3	N	-0-					-0-
*07	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	857	1	6970	3	N	-0-					-0-

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
02	10108	X	9294	-0-	-814	-0-	31	1	9241	3	Y	20					82
							22	9									
03	10819	X	10056	-0-	-763	-0-	28	1	10019	3	Y	8					90
							9	9									
04	10380	X	9731	-0-	-649	-0-	25	1	9681	3	Y	23					113
							25	9									
05	10726	X	10093	-0-	-633	-0-	26	1	10025	3	Y	38					151
							42	9									
06	10380	X	9643	-0-	-737	-0-	25	1	9614	3	Y	4					155
							4	9									
07	10292	X	9875	-0-	-417	-0-	28	1	9826	3	Y	19					174
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	31	1	9220	3	N	-0-			-0-
03	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	26	1	9462	3	N	-0-			-0-
04	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	24	1	9339	3	N	-0-			-0-
05	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	27	1	10467	3	N	-0-			-0-
06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	15	1	5972	3	N	-0-			-0-
*07	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	15	1	4997	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

02	9016	X	8102	-0-	-914	-0-	27	1	8075	3	N	-0-			-0-
03	9982	X	8765	-0-	-1217	-0-	24	1	8741	3	N	-0-			-0-
04	9030	X	8491	-0-	-539	-0-	22	1	8469	3	N	-0-			-0-
05	9331	X	8864	-0-	-467	-0-	23	1	8841	3	N	-0-			-0-
06	9030	X	8462	-0-	-568	-0-	22	1	8440	3	N	-0-			-0-
07	8959	X	8698	-0-	-261	-0-	25	1	8673	3	N	-0-			-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

02	15260	X	14621	-0-	-639	-0-	505	1	14116	2	N	-0-			-0-
03	16895	X	16232	-0-	-663	-0-	543	1	15689	2	N	-0-			-0-
04	16320	X	15453	-0-	-867	-0-	519	1	14934	2	N	-0-			-0-
05	16678	X	15866	-0-	-812	-0-	536	1	15330	2	N	-0-			-0-
06	16110	X	14983	-0-	-1127	-0-	516	1	14467	2	N	-0-			-0-
07	16244	X	15266	-0-	-978	-0-	530	1	14736	2	N	-0-			-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

02	5600	X	5546	-0-	-54	-0-	18	1	5528	3	Y	-0-			-0-
03	6200	X	6130	-0-	-70	-0-	17	1	6113	3	Y	-0-			-0-
04	6000	X	5969	-0-	-31	-0-	16	1	5953	3	Y	-0-			-0-
05	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	16	1	6125	3	Y	-0-			-0-
06	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	15	1	5952	3	Y	-0-			-0-
07	6169	X	6055	-0-	-114	-0-	18	1	6037	3	Y	-0-			-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

02	6300	X	5572	-0-	-728	-0-	192	1	5380	2	N	-0-			-0-
03	6975	X	5377	-0-	-1598	-0-	180	1	5197	2	N	-0-			-0-
04	6750	X	5703	-0-	-1047	-0-	192	1	5511	2	N	-0-			-0-
05	6975	X	5108	-0-	-1867	-0-	173	1	4935	2	N	-0-			-0-
06	6750	X	5550	-0-	-1200	-0-	191	1	5359	2	N	-0-			-0-
07	6169	X	4922	-0-	-1247	-0-	171	1	4751	2	N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

02	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	19	1	5650	3	Y	-0-			-0-
03	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	17	1	6088	3	Y	-0-			-0-
04	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	17	1	6609	3	Y	-0-			-0-
05	6262	X	5799	-0-	-463	-0-	15	1	5784	3	Y	-0-			-0-
06	6060	X	5159	-0-	-901	-0-	13	1	5146	3	Y	-0-			-0-
07	6820	X	4246	-0-	-2574	-0-	12	1	4234	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	7420	X	7003	-0-	-417	-0-	665	1	6338	3	N	-0-					-0-
03	8215	X	7729	-0-	-486	-0-	732	1	6997	3	N	-0-					-0-
04	7950	X	7166	-0-	-784	-0-	707	1	6459	3	N	-0-					-0-
05	8122	X	7014	-0-	-1108	-0-	729	1	6285	3	N	-0-					-0-
06	7500	X	6617	-0-	-883	-0-	705	1	5912	3	N	-0-					-0-
07	7750	X	6584	-0-	-1166	-0-	730	1	5854	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	525	1	6356	3	Y	35	185	1			40
							39	9									
03	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	575	1	6294	3	Y	77					117
							85	9									
04	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	557	1	6569	3	Y	108	177	1			48
							119	9									
05	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	572	1	5555	3	Y	66					114
							73	9									
06	7410	X	6244	-0-	-1166	-0-	555	1	5622	3	Y	61					175
							67	9									
07	7657	X	6015	-0-	-1642	-0-	574	1	5372	3	Y	63					238
							69	9									

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
02	9772	X	9526	-0-	-246	-0-	31	1	9284	3	N	192	189	1			110
							211	9									
03	10819	X	9446	-0-	-1373	-0-	26	1	9243	3	N	161	181	1			90
							177	9									
04	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	27	1	10318	3	N	142	183	1			49
							156	9									
05	10788	X	10503	-0-	-285	-0-	27	1	10287	3	N	172	178	1			43
							189	9									
06	10200	X	9920	-0-	-280	-0-	25	1	9729	3	N	151	175	1			19
							166	9									
07	10850	X	9827	-0-	-1023	-0-	28	1	9683	3	N	105					124
							116	9									

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
02	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	883	1	7005	3	Y	189	193	1			40
							208	9									
03	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	972	1	7575	3	Y	196	184	1			52
							216	9									
04	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	947	1	7434	3	Y	151	185	1			18
							166	9									
05	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	963	1	7568	3	Y	73					91
							80	9									
06	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	917	1	7501	3	Y	161	175	1			77
							177	9									
*07	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	1000	1	7693	3	Y	126	182	1			21
							139	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 #: 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
02	8792	X	8587	-0-	-205	-0-	837	1	7582	3	Y	153	187	1			117
							168	9									
03	9796	X	9199	-0-	-597	-0-	922	1	8127	3	Y	136	183	1			70
							150	9									
04	9480	X	8615	-0-	-865	-0-	890	1	7623	3	Y	93					163
							102	9									
05	9796	X	8816	-0-	-980	-0-	919	1	7746	3	Y	137	188	1			112
							151	9									
06	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	890	1	7567	3	Y	89	176	1			25
							98	9									
*07	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	921	1	7695	3	Y	110					135
							121	9									

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

02	9352	X	8449	-0-	-903	-0-	28	1	8421	3	N	-0-					-0-
03	10354	X	7995	-0-	-2359	-0-	22	1	7973	3	N	-0-					-0-
04	9870	X	8099	-0-	-1771	-0-	21	1	8078	3	N	-0-					-0-
05	10013	X	8277	-0-	-1736	-0-	21	1	8256	3	N	-0-					-0-
06	9390	X	7814	-0-	-1576	-0-	20	1	7794	3	N	-0-					-0-
07	9362	X	8201	-0-	-1161	-0-	24	1	8177	3	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

02	8652	X	8488	-0-	-164	-0-	28	1	8460	3	N	-0-					-0-
03	9021	X	8536	-0-	-485	-0-	24	1	8512	3	N	-0-					-0-
04	8670	X	8190	-0-	-480	-0-	21	1	8169	3	N	-0-					-0-
05	9393	X	8597	-0-	-796	-0-	22	1	8575	3	N	-0-					-0-
06	9090	X	8365	-0-	-725	-0-	22	1	8343	3	N	-0-					-0-
07	9393	X	8393	-0-	-1000	-0-	24	1	8369	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

02	3360	X	3306	-0-	-54	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3714	-0-	-99	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3534	-0-	-156	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3654	-0-	-159	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3523	-0-	-77	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3507	-0-	-213	-0-	3507	3			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

02	20027	X	20027	-0-	-0-	-0-	66	1	19961	3	N	-0-					-0-
03	20705	X	20705	-0-	-0-	-0-	57	1	20648	3	N	-0-					-0-
04	19440	X	17612	-0-	-1828	-0-	46	1	17566	3	N	-0-					-0-
05	20088	X	17744	-0-	-2344	-0-	46	1	17698	3	N	-0-					-0-
06	19440	X	15929	-0-	-3511	-0-	41	1	15888	3	N	-0-					-0-
07	20088	X	15690	-0-	-4398	-0-	45	1	15645	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	7224	X	7115	-0-	-109	-0-	24	1	7084	3	N	6					6
							7	9									
03	7998	X	7832	-0-	-166	-0-	22	1	7803	3	N	6					12
							7	9									
04	7740	X	7613	-0-	-127	-0-	20	1	7505	3	N	80					92
							88	9									
05	7998	X	7912	-0-	-86	-0-	20	1	7880	3	N	11					103
							12	9									
06	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	20	1	7707	3	N	22					125
							24	9									
*07	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	23	1	7862	3	N	-0-	93	1			27

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650

02	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	346	1	9685	2	N	-0-					-0-
03	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	393	1	11370	2	N	-0-					-0-
04	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	360	1	10360	2	N	-0-					-0-
05	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	373	1	10659	2	N	-0-					-0-
06	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	361	1	10117	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	10500	-0-	-133	-0-	364	1	10136	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

02	7672	X	2690	-0-	-4982	-0-	93	1	2597	2	N	-0-					-0-
03	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	278	1	8037	2	N	-0-					-0-
04	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	340	1	9765	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6482	-0-	-679	-0-	219	1	6263	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7158	-0-	-882	-0-	246	1	6912	2	N	-0-					-0-
07	10447	X	6415	-0-	-4032	-0-	223	1	6192	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

02	19936	X	18194	-0-	-1742	-0-	60	1	18134	3	N	-0-					-0-
03	22072	X	20334	-0-	-1738	-0-	56	1	20278	3	N	-0-					-0-
04	21300	X	19191	-0-	-2109	-0-	50	1	19141	3	N	-0-					-0-
05	21235	X	19613	-0-	-1622	-0-	51	1	19562	3	N	-0-					-0-
06	19680	X	19252	-0-	-428	-0-	50	1	19202	3	N	-0-					-0-
07	20336	X	20030	-0-	-306	-0-	58	1	19972	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

02	13580	X	12528	-0-	-1052	-0-	41	1	12487	3	N	-0-					-0-
03	15376	X	13738	-0-	-1638	-0-	38	1	13700	3	N	-0-					-0-
04	14880	X	13414	-0-	-1466	-0-	35	1	13379	3	N	-0-					-0-
05	15376	X	13224	-0-	-2152	-0-	34	1	13190	3	N	-0-					-0-
06	13410	X	12596	-0-	-814	-0-	33	1	12563	3	N	-0-					-0-
07	13857	X	12239	-0-	-1618	-0-	35	1	12204	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

02	9520	X	9130	-0-	-390	-0-	30	1	9100	3	Y	-0-					-0-
03	10664	X	4395	-0-	-6269	-0-	12	1	4383	3	Y	-0-					-0-
04	10320	X	8823	-0-	-1497	-0-	23	1	8800	3	Y	-0-					-0-
05	10664	X	10421	-0-	-243	-0-	27	1	10394	3	Y	-0-					-0-
06	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	25	1	9487	3	Y	-0-					-0-
07	9796	X	9707	-0-	-89	-0-	28	1	9679	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-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	40	1	12161	3	Y	-0-					-0-
03	12865	X	12704	-0-	-161	-0-	35	1	12669	3	Y	-0-					-0-
04	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	31	1	11935	3	Y	-0-					-0-
05	12989	X	12747	-0-	-242	-0-	33	1	12714	3	Y	-0-					-0-
06	12300	X	12142	-0-	-158	-0-	31	1	12111	3	Y	-0-					-0-
07	12710	X	12554	-0-	-156	-0-	36	1	12518	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3793	-0-	-15	-0-	13	1	3780	3	N	-0-					-0-
03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	12	1	4234	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	4024	-0-	-86	-0-	10	1	4014	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	4058	-0-	-189	-0-	11	1	4047	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	3885	-0-	-225	-0-	10	1	3875	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	4016	-0-	-231	-0-	12	1	4004	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	832	1	5263	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	1585	-0-	-1701	-0-	724	1	861	2	N	-0-					-0-
04	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	923	1	6703	2	N	-0-					-0-
05	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	959	1	7025	2	N	-0-					-0-
06	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	940	1	7016	2	N	-0-					-0-
*07	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	955	1	6945	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12516	X	11982	-0-	-534	-0-	40	1	11914	3	Y	25					123
							28	9									
03	13857	X	12950	-0-	-907	-0-	36	1	12914	3	Y	-0-					123
04	13290	X	12262	-0-	-1028	-0-	32	1	12164	3	Y	60	169	1			14
							66	9									
05	13609	X	12217	-0-	-1392	-0-	32	1	12163	3	Y	20					34
							22	9									
06	12720	X	11718	-0-	-1002	-0-	30	1	11666	3	Y	20					54
							22	9									
07	13144	X	11840	-0-	-1304	-0-	34	1	11782	3	Y	22					76
							24	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	11	1	3322	3	N	-0-					20
03	3472	X	3059	-0-	-413	-0-	8	1	3051	3	N	-0-					20
04	3450	X	2577	-0-	-873	-0-	7	1	2548	3	N	20					40
							22	9									
05	3689	X	2921	-0-	-768	-0-	8	1	2911	3	N	2					42
							2	9									
06	3570	X	3137	-0-	-433	-0-	8	1	3129	3	N	-0-					42
07	3689	X	3067	-0-	-622	-0-	9	1	3058	3	N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 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
02	7448	X	7150	-0-	-298	-0-	24	1	7118	3	N	7					8
							8	9									
03	8184	X	7861	-0-	-323	-0-	22	1	7808	3	N	28					36
							31	9									
04	7890	X	7614	-0-	-276	-0-	20	1	7528	3	N	60					96
							66	9									
05	8122	X	7773	-0-	-349	-0-	20	1	7739	3	N	13					109
							14	9									
06	7800	X	7532	-0-	-268	-0-	19	1	7499	3	N	13					122
							14	9									
07	7905	X	7715	-0-	-190	-0-	22	1	7660	3	N	30	129	1			23
							33	9									

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 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
02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	18	1	5360	3	Y	-0-					-0-
03	5921	X	4312	-0-	-1609	-0-	12	1	4300	3	Y	-0-					-0-
04	5730	X	3548	-0-	-2182	-0-	9	1	3539	3	Y	-0-					-0-
05	5921	X	3009	-0-	-2912	-0-	8	1	3001	3	Y	-0-					-0-
06	5760	X	1648	-0-	-4112	-0-	4	1	1644	3	Y	-0-					-0-
*07	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	21	1	7128	3	Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17017	X	17017	-0-	-0-	-0-	56	1	16961	3	Y	-0-					-0-
03	18811	X	18811	-0-	-0-	-0-	52	1	18759	3	Y	-0-					-0-
04	18278	X	18278	-0-	-0-	-0-	47	1	18231	3	Y	-0-					-0-
05	18889	X	18889	-0-	-0-	-0-	49	1	18840	3	Y	-0-					-0-
06	18270	X	18074	-0-	-196	-0-	47	1	18027	3	Y	-0-					-0-
07	18879	X	9300	-0-	-9579	-0-	27	1	9273	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12628	X	11668	-0-	-960	-0-	39	1	11629	3	N	-0-					3
03	13671	X	13134	-0-	-537	-0-	36	1	13098	3	N	-0-					3
04	13530	X	13257	-0-	-273	-0-	34	1	13223	3	N	-0-					3
05	13981	X	13409	-0-	-572	-0-	35	1	13374	3	N	-0-					3
06	13530	X	12631	-0-	-899	-0-	33	1	12598	3	N	-0-					3
07	13702	X	12791	-0-	-911	-0-	37	1	12754	3	N	-0-					3

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 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
02	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	30	1	9049	3	N	-0-					-0-
03	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	24	1	8743	3	N	-0-					-0-
04	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	25	1	9447	3	N	-0-					-0-
05	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	25	1	9711	3	N	-0-					-0-
06	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	16	1	6159	3	N	-0-					-0-
*07	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	795	1	3893	3	N	-0-					-0-

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
02	10416	X	9263	-0-	-1153	-0-	31	1	9232	3	N	-0-					-0-
03	11625	X	11236	-0-	-389	-0-	31	1	11205	3	N	-0-					-0-
04	11250	X	10970	-0-	-280	-0-	28	1	10942	3	N	-0-					-0-
05	11625	X	10318	-0-	-1307	-0-	27	1	10291	3	N	-0-					-0-
06	11040	X	10510	-0-	-530	-0-	27	1	10483	3	N	-0-					-0-
07	11346	X	10487	-0-	-859	-0-	30	1	10457	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 #: 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
02	8820	X	7551	-0-	-1269	-0-	25	1	7526	3	N	-0-			-0-
03	9765	X	8619	-0-	-1146	-0-	24	1	8595	3	N	-0-			-0-
04	9480	X	8258	-0-	-1222	-0-	21	1	8237	3	N	-0-			-0-
05	9796	X	8729	-0-	-1067	-0-	23	1	8706	3	N	-0-			-0-
06	9480	X	7686	-0-	-1794	-0-	20	1	7666	3	N	-0-			-0-
07	8618	X	7637	-0-	-981	-0-	22	1	7615	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
02	9716	X	9103	-0-	-613	-0-	30	1	9073	3	N	-0-			-0-
03	10757	X	10448	-0-	-309	-0-	29	1	10419	3	N	-0-			-0-
04	10410	X	9775	-0-	-635	-0-	25	1	9750	3	N	-0-			-0-
05	10075	X	9214	-0-	-861	-0-	24	1	9190	3	N	-0-			-0-
06	10110	X	8530	-0-	-1580	-0-	22	1	8508	3	N	-0-			-0-
07	10447	X	8914	-0-	-1533	-0-	26	1	8888	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
02	8400	X	8241	-0-	-159	-0-	27	1	8214	3	N	-0-			-0-
03	9331	X	9091	-0-	-240	-0-	25	1	9066	3	N	-0-			-0-
04	9030	X	8761	-0-	-269	-0-	23	1	8738	3	N	-0-			-0-
05	9331	X	9126	-0-	-205	-0-	24	1	9102	3	N	-0-			-0-
06	9000	X	8752	-0-	-248	-0-	23	1	8729	3	N	-0-			-0-
*07	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	26	1	9098	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

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
02	7308	X	6690	-0-	-618	-0-	664	1	6026	3	N	-0-			-0-
03	8091	X	7245	-0-	-846	-0-	731	1	6514	3	N	-0-			-0-
04	7830	X	6692	-0-	-1138	-0-	706	1	5986	3	N	-0-			-0-
05	7626	X	5854	-0-	-1772	-0-	726	1	5128	3	N	-0-			-0-
06	7170	X	6754	-0-	-416	-0-	706	1	6048	3	N	-0-			-0-
07	7409	X	7028	-0-	-381	-0-	731	1	6297	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
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		75	-0-	75	75	75	3			N	-0-			3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	75					N	-0-			3
07	14B2 EXT		215	-0-	215	290	1	1	214	3	N	-0-			3

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
02	5600	X	-0-	-0-	-5600	-0-					N	-0-			-0-
03	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	21	1	7402	3	N	-0-			-0-
04	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	25	1	9524	3	N	-0-			-0-
05	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	25	1	9515	3	N	-0-			-0-
06	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	23	1	8901	3	N	-0-			-0-
07	9858	X	7848	-0-	-2010	-0-	23	1	7825	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-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

02	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	987	1	7133	3	Y	-0-					-0-
03	8215	X	7993	-0-	-222	-0-	1081	1	6912	3	Y	-0-					-0-
04	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	1101	1	7954	3	Y	-0-					-0-
05	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	1137	1	8013	3	Y	-0-					-0-
06	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	1057	1	7142	3	Y	-0-					-0-
07	8060	X	7776	-0-	-284	-0-	1114	1	6662	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

02	11480	X	10508	-0-	-972	-0-	35	1	10473	3	Y	-0-					-0-
03	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	36	1	13028	3	Y	-0-					-0-
04	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	33	1	12780	3	Y	-0-					-0-
05	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	33	1	12924	3	Y	-0-					-0-
06	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	33	1	12637	3	Y	-0-					-0-
*07	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	39	1	13365	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

02	7840	X	7498	-0-	-342	-0-	25	1	7473	3	Y	-0-					-0-
03	8680	X	8401	-0-	-279	-0-	23	1	8378	3	Y	-0-					-0-
04	8400	X	8149	-0-	-251	-0-	21	1	8051	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
05	8680	X	8049	-0-	-631	-0-	21	1	8028	3	Y	-0-					-0-
06	8190	X	7793	-0-	-397	-0-	20	1	7773	3	Y	-0-					-0-
07	8432	X	7956	-0-	-476	-0-	23	1	7933	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 - 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
02	12012	X	11688	-0-	-324	-0-	39	1	11649	3	N	-0-			-0-
03	12989	X	12762	-0-	-227	-0-	35	1	12727	3	N	-0-			-0-
04	12570	X	12327	-0-	-243	-0-	32	1	12295	3	N	-0-			-0-
05	12989	X	12767	-0-	-222	-0-	33	1	12734	3	N	-0-			-0-
06	12510	X	12472	-0-	-38	-0-	32	1	12440	3	N	-0-			-0-
07	12927	X	12105	-0-	-822	-0-	35	1	12070	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
02	9352	X	8923	-0-	-429	-0-	30	1	8893	3	N	-0-			-0-
03	10354	X	9630	-0-	-724	-0-	27	1	9603	3	N	-0-			-0-
04	10020	X	9445	-0-	-575	-0-	25	1	9420	3	N	-0-			-0-
05	10354	X	9592	-0-	-762	-0-	25	1	9567	3	N	-0-			-0-
06	9720	X	9097	-0-	-623	-0-	24	1	9073	3	N	-0-			-0-
07	9889	X	8851	-0-	-1038	-0-	26	1	8825	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
02	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	17	1	5103	3	Y	-0-			-0-
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	15	1	5572	3	Y	-0-			-0-
04	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	15	1	5666	3	Y	-0-			-0-
05	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	15	1	5782	3	Y	-0-			-0-
06	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	15	1	5639	3	Y	-0-			-0-
07	5859	X	4885	-0-	-974	-0-	14	1	4871	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
02	7728	X	7221	-0-	-507	-0-	666	1	6555	3	N	-0-			-0-
03	8556	X	6635	-0-	-1921	-0-	729	1	5906	3	N	-0-			-0-
04	8430	X	3380	-0-	-5050	-0-	697	1	2683	3	N	-0-			-0-
05	8711	X	7510	-0-	-1201	-0-	731	1	6779	3	N	-0-			-0-
06	8430	X	7082	-0-	-1348	-0-	707	1	6375	3	N	-0-			-0-
07	7998	X	7043	-0-	-955	-0-	731	1	6312	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
02	10612	X	9695	-0-	-917	-0-	9695	2			N	-0-			-0-
03	11563	X	10823	-0-	-740	-0-	10823	3			N	-0-			-0-
04	10950	X	10404	-0-	-546	-0-	10404	3			N	-0-			-0-
05	11067	X	10598	-0-	-469	-0-	10598	3			N	-0-			-0-
06	10470	X	10347	-0-	-123	-0-	10347	3			N	-0-			-0-
07	10819	X	10337	-0-	-482	-0-	10337	3			N	-0-			-0-

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
02	14700	X	13309	-0-	-1391	-0-	44	1	13265	3	N	-0-			-0-
03	16275	X	14930	-0-	-1345	-0-	41	1	14889	3	N	-0-			-0-
04	15030	X	14228	-0-	-802	-0-	37	1	14191	3	N	-0-			-0-
05	15066	X	13955	-0-	-1111	-0-	36	1	13919	3	N	-0-			-0-
06	14460	X	13324	-0-	-1136	-0-	34	1	13290	3	N	-0-			-0-
07	14942	X	14235	-0-	-707	-0-	41	1	14194	3	N	-0-			-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 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
02	10724	X	9914	-0-	-810	-0-	342	1	9572	2	N	-0-			-0-
03	11873	X	11328	-0-	-545	-0-	379	1	10949	2	N	-0-			-0-
04	11220	X	10645	-0-	-575	-0-	358	1	10287	2	N	-0-			-0-
05	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	377	1	10761	2	N	-0-			-0-
06	10950	X	10353	-0-	-597	-0-	356	1	9997	2	N	-0-			-0-
07	11315	X	8383	-0-	-2932	-0-	291	1	8092	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 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
02	10976	X	9513	-0-	-1463	-0-	328	1	9185	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	9690	-0-	-1129	-0-	324	1	9366	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	9680	-0-	-1060	-0-	325	1	9355	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	10180	-0-	-918	-0-	344	1	9836	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	10209	-0-	-531	-0-	351	1	9858	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	10246	-0-	-294	-0-	356	1	9890	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 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
02	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	41	1	12265	3	N	-0-					-0-
03	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	37	1	13474	3	N	-0-					-0-
04	12660	X	12388	-0-	-272	-0-	32	1	12356	3	N	-0-					-0-
05	13640	X	12586	-0-	-1054	-0-	33	1	12553	3	N	-0-					-0-
06	13200	X	11745	-0-	-1455	-0-	30	1	11715	3	N	-0-					-0-
07	13640	X	12213	-0-	-1427	-0-	35	1	12178	3	N	-0-					-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35056	X	33799	-0-	-1257	-0-	1166	1	32633	2	N	-0-					-0-
03	38440	X	37604	-0-	-836	-0-	1257	1	36347	2	N	-0-					-0-
04	36840	X	35855	-0-	-985	-0-	1205	1	34650	2	N	-0-					-0-
05	38068	X	36727	-0-	-1341	-0-	1242	1	35485	2	N	-0-					-0-
06	36840	X	33638	-0-	-3202	-0-	1157	1	32481	2	N	-0-					-0-
07	37603	X	34528	-0-	-3075	-0-	1198	1	33330	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22456	X	21950	-0-	-506	-0-	73	1	21877	3	N	-0-					-0-
03	24862	X	24154	-0-	-708	-0-	67	1	24087	3	N	-0-					-0-
04	23640	X	22909	-0-	-731	-0-	59	1	22850	3	N	-0-					-0-
05	24366	X	23938	-0-	-428	-0-	62	1	23876	3	N	-0-					-0-
06	23520	X	22199	-0-	-1321	-0-	57	1	22142	3	N	-0-					-0-
07	24304	X	20198	-0-	-4106	-0-	58	1	20140	3	N	-0-					-0-

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
02	7140	X	6736	-0-	-404	-0-	22 11	1 9	6703	3	N	10					74
03	7905	X	7487	-0-	-418	-0-	21 22	1 9	7444	3	N	20					94
04	7650	X	7031	-0-	-619	-0-	18 22	1 9	6991	3	N	20					114
05	7657	X	7186	-0-	-471	-0-	19 23	1 9	7144	3	N	21					135
06	7290	X	6801	-0-	-489	-0-	18 21	1 9	6762	3	N	19					154
07	7502	X	7104	-0-	-398	-0-	21 11	1 9	7072	3	N	10					164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 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
02	252	N	152	-0-	-100	-0-	1	1	151	3	N	-0-					-0-
03	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	10472	X	10133	-0-	-339	-0-	33	1	10097	3	N	3					23
							3	9									
03	11687	X	11225	-0-	-462	-0-	31	1	11190	3	N	4					27
							4	9									
04	11310	X	10703	-0-	-607	-0-	28	1	10673	3	N	2					29
							2	9									
05	11687	X	10963	-0-	-724	-0-	28	1	10934	3	N	1					30
							1	9									
06	11130	X	9988	-0-	-1142	-0-	26	1	9962	3	N	-0-					30
07	11222	X	10411	-0-	-811	-0-	30	1	10381	3	N	-0-					30

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 12579

02	10948	X	10744	-0-	-204	-0-	36	1	10708	3	N	-0-					-0-
03	12121	X	11803	-0-	-318	-0-	33	1	11770	3	N	-0-					-0-
04	11700	X	11336	-0-	-364	-0-	29	1	11307	3	N	-0-					-0-
05	11935	X	11559	-0-	-376	-0-	30	1	11529	3	N	-0-					-0-
06	11520	X	11145	-0-	-375	-0-	29	1	11116	3	N	-0-					-0-
07	11904	X	11446	-0-	-458	-0-	33	1	11413	3	N	-0-					-0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8411 - 10780

02	7812	X	7660	-0-	-152	-0-	25	1	7635	3	N	-0-					-0-
03	8649	X	8385	-0-	-264	-0-	23	1	8362	3	N	-0-					-0-
04	8370	X	7815	-0-	-555	-0-	20	1	7795	3	N	-0-					-0-
05	8587	X	7858	-0-	-729	-0-	20	1	7838	3	N	-0-					-0-
06	8220	X	7516	-0-	-704	-0-	19	1	7497	3	N	-0-					-0-
07	8494	X	7793	-0-	-701	-0-	23	1	7770	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619

02	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	28	1	8321	3	N	-0-					-0-
03	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	24	1	8738	3	N	-0-					-0-
04	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	22	1	8573	3	N	-0-					-0-
05	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	23	1	8838	3	N	-0-					-0-
06	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	23	1	8769	3	N	-0-					-0-
*07	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	27	1	9186	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

02	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	21	1	6308	3	N	-0-					85
03	7347	X	6861	-0-	-486	-0-	19	1	6842	3	N	-0-					85
04	7110	X	6239	-0-	-871	-0-	16	1	6223	3	N	-0-					85
05	7347	X	6617	-0-	-730	-0-	17	1	6583	3	Y	15	100	1			-0-
							17	9									
06	6780	X	6482	-0-	-298	-0-	17	1	6464	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	7006	X	6615	-0-	-391	-0-	19	1	6596	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, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 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
02	14000	X	13486	-0-	-514	-0-	44	1	13377	3	Y	59	185	1			28
							65	9									
03	15500	X	14801	-0-	-699	-0-	41	1	14760	3	Y	-0-					28
04	14760	X	14633	-0-	-127	-0-	38	1	14505	3	Y	82					110
							90	9									
05	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	39	1	15144	3	Y	15	110	1			15
							17	9									
06	14640	X	14512	-0-	-128	-0-	37	1	14474	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
07	15128	X	14719	-0-	-409	-0-	42	1	14651	3	Y	24	24	1			15
							26	9									

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

02	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	29	1	8688	3	Y	-0-					-0-
03	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	29	1	10532	3	Y	-0-					-0-
04	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	25	1	9507	3	Y	-0-					-0-
05	9610	X	9157	-0-	-453	-0-	24	1	9133	3	Y	-0-					-0-
06	10050	X	8522	-0-	-1528	-0-	22	1	8500	3	Y	-0-					-0-
07	10385	X	8733	-0-	-1652	-0-	25	1	8708	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

02	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	25	1	7481	3	N	-0-					-0-
03	8835	X	8221	-0-	-614	-0-	23	1	8198	3	N	-0-					-0-
04	8550	X	8376	-0-	-174	-0-	22	1	8354	3	N	-0-					-0-
05	8835	X	8085	-0-	-750	-0-	21	1	8064	3	N	-0-					-0-
06	8280	X	6928	-0-	-1352	-0-	18	1	6910	3	N	-0-					-0-
07	8649	X	6420	-0-	-2229	-0-	19	1	6401	3	N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

02	8232	X	7661	-0-	-571	-0-	25	1	7636	3	N	-0-					-0-
03	9114	X	8725	-0-	-389	-0-	24	1	8701	3	N	-0-					-0-
04	8700	X	8433	-0-	-267	-0-	22	1	8411	3	N	-0-					-0-
05	8897	X	8600	-0-	-297	-0-	22	1	8578	3	N	-0-					-0-
06	8430	X	8295	-0-	-135	-0-	21	1	8274	3	N	-0-					-0-
07	8711	X	8503	-0-	-208	-0-	25	1	8478	3	N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

02	12376	X	10727	-0-	-1649	-0-	35	1	10692	3	N	-0-					-0-
03	13702	X	11490	-0-	-2212	-0-	32	1	11458	3	N	-0-					-0-
04	13260	X	11487	-0-	-1773	-0-	30	1	11457	3	N	-0-					-0-
05	13330	X	11840	-0-	-1490	-0-	31	1	11809	3	N	-0-					-0-
06	12240	X	11345	-0-	-895	-0-	29	1	11316	3	N	-0-					-0-
07	11873	X	11618	-0-	-255	-0-	34	1	11584	3	N	-0-					-0-

DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 10140

02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	820	1	2382	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	3383	-0-	-120	-0-	906	1	2477	3	N	-0-					-0-
04	3210	X	3084	-0-	-126	-0-	876	1	2208	3	N	-0-					-0-
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	907	1	3150	3	N	-0-					-0-
06	3420	X	2923	-0-	-497	-0-	875	1	2048	3	N	-0-					-0-
07	3534	X	2668	-0-	-866	-0-	904	1	1764	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 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
02	17724	X	15506	-0-	-2218	-0-	535	1	14971	2	N	-0-					-0-
03	19623	X	17993	-0-	-1630	-0-	601	1	17392	2	N	-0-					-0-
04	18990	X	17040	-0-	-1950	-0-	573	1	16467	2	N	-0-					-0-
05	18290	X	17374	-0-	-916	-0-	587	1	16787	2	N	-0-					-0-
06	17700	X	16480	-0-	-1220	-0-	567	1	15913	2	N	-0-					-0-
07	17980	X	16906	-0-	-1074	-0-	587	1	16319	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	37	1	11147	3	N	-0-					-0-
03	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	36	1	12862	3	N	-0-					-0-
04	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	32	1	12246	3	N	-0-					-0-
05	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	33	1	12765	3	N	-0-					-0-
06	12480	X	12183	-0-	-297	-0-	31	1	12152	3	N	-0-					-0-
07	12896	X	12407	-0-	-489	-0-	36	1	12371	3	N	-0-					-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 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
02	10640	X	10075	-0-	-565	-0-	33	1	10042	3	N	-0-					-0-
03	11780	X	11126	-0-	-654	-0-	31	1	11095	3	N	-0-					-0-
04	11280	X	10846	-0-	-434	-0-	28	1	10818	3	N	-0-					-0-
05	11501	X	11144	-0-	-357	-0-	29	1	11115	3	N	-0-					-0-
06	11010	X	10863	-0-	-147	-0-	28	1	10835	3	N	-0-					-0-
*07	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	34	1	11609	3	N	-0-					-0-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 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
02	9548	X	9227	-0-	-321	-0-	31	1	9196	3	N	-0-					-0-
03	10509	X	10197	-0-	-312	-0-	28	1	10169	3	N	-0-					-0-
04	10110	X	9734	-0-	-376	-0-	25	1	9709	3	N	-0-					-0-
05	10416	X	9980	-0-	-436	-0-	26	1	9954	3	N	-0-					-0-
06	9990	X	9536	-0-	-454	-0-	25	1	9511	3	N	-0-					-0-
07	10230	X	9746	-0-	-484	-0-	28	1	9718	3	N	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 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
02	5040	X	2061	-0-	-2979	-0-	613	1	1423	3	Y	23					99
							25	9									
03	5580	X	5019	-0-	-561	-0-	725	1	4294	3	Y	-0-					99
04	5010	X	4813	-0-	-197	-0-	703	1	4110	3	Y	-0-	99	1			-0-
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	721	1	4282	3	Y	-0-					-0-
06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	686	1	4133	3	Y	26					26
							29	9									
*07	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	744	1	4450	3	Y	15	34	1			7
							17	9									

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
02	12600	X	12162	-0-	-438	-0-	40	1	12122	3	N	-0-					-0-
03	13826	X	13230	-0-	-596	-0-	37	1	13193	3	N	-0-					-0-
04	13200	X	12656	-0-	-544	-0-	33	1	12623	3	N	-0-					-0-
05	13578	X	13229	-0-	-349	-0-	34	1	13195	3	N	-0-					-0-
06	13140	X	12616	-0-	-524	-0-	33	1	12583	3	N	-0-					-0-
07	13454	X	12864	-0-	-590	-0-	37	1	12827	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-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
02	14168	X	13211	-0-	-957	-0-	456	1	12755	2	N	-0-			-0-
03	15438	X	14536	-0-	-902	-0-	486	1	14050	2	N	-0-			-0-
04	14910	X	14190	-0-	-720	-0-	477	1	13713	2	N	-0-			-0-
05	15407	X	14007	-0-	-1400	-0-	474	1	13533	2	N	-0-			-0-
06	14910	X	13890	-0-	-1020	-0-	478	1	13412	2	N	-0-			-0-
07	14663	X	14238	-0-	-425	-0-	494	1	13744	2	N	-0-			-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960

02	14084	X	12968	-0-	-1116	-0-	43	1	12925	3	N	-0-			-0-
03	14229	X	13371	-0-	-858	-0-	37	1	13334	3	N	-0-			-0-
04	13680	X	12061	-0-	-1619	-0-	31	1	12030	3	N	-0-			-0-
05	14353	X	12242	-0-	-2111	-0-	32	1	12210	3	N	-0-			-0-
06	13890	X	11389	-0-	-2501	-0-	29	1	11360	3	N	-0-			-0-
07	14353	X	12836	-0-	-1517	-0-	37	1	12799	3	N	-0-			-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620

02	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	23	1	5084	3	N	-0-			-0-
03	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	20	1	5467	3	N	-0-			-0-
04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	18	1	5284	3	N	-0-			-0-
05	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	19	1	5476	3	N	-0-			-0-
06	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	5	1	1372	3	N	-0-			-0-
*07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	9	1	2977	3	N	-0-			-0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150

02	24052	X	22490	-0-	-1562	-0-	74	1	22416	3	N	-0-			-0-
03	26288	X	24578	-0-	-1710	-0-	68	1	24510	3	N	-0-			-0-
04	25440	X	23364	-0-	-2076	-0-	61	1	23303	3	N	-0-			-0-
05	25017	X	23734	-0-	-1283	-0-	61	1	23673	3	N	-0-			-0-
06	24150	X	22710	-0-	-1440	-0-	59	1	22651	3	N	-0-			-0-
07	24893	X	23502	-0-	-1391	-0-	68	1	23434	3	N	-0-			-0-

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7347 - 13350

02	21812	X	20682	-0-	-1130	-0-	68	1	20614	3	N	-0-			-0-
03	23777	X	22743	-0-	-1034	-0-	63	1	22680	3	N	-0-			-0-
04	22590	X	21879	-0-	-711	-0-	57	1	21822	3	N	-0-			-0-
05	23343	X	22463	-0-	-880	-0-	58	1	22405	3	N	-0-			-0-
06	22500	X	21235	-0-	-1265	-0-	55	1	21180	3	N	-0-			-0-
07	22909	X	22306	-0-	-603	-0-	64	1	22242	3	N	-0-			-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390

02	14896	X	13368	-0-	-1528	-0-	44	1	13324	3	N	-0-			-0-
03	16492	X	14208	-0-	-2284	-0-	39	1	14169	3	N	-0-			-0-
04	15180	X	13980	-0-	-1200	-0-	91	1	13889	3	N	-0-			-0-
05	14880	X	14098	-0-	-782	-0-	47	1	14051	3	N	-0-			-0-
06	14400	X	13748	-0-	-652	-0-	46	1	13702	3	N	-0-			-0-
07	14787	X	13265	-0-	-1522	-0-	71	1	13194	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

02	12180	X	11406	-0-	-774	-0-	38	1	11368	3	N	-0-			-0-
03	13485	X	12877	-0-	-608	-0-	36	1	12841	3	N	-0-			-0-
04	13050	X	12328	-0-	-722	-0-	32	1	12296	3	N	-0-			-0-
05	13299	X	12817	-0-	-482	-0-	33	1	12784	3	N	-0-			-0-
06	12450	X	12439	-0-	-11	-0-	32	1	12407	3	N	-0-			-0-
07	12865	X	12192	-0-	-673	-0-	35	1	12157	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

02	23660	X	22960	-0-	-700	-0-	792	1	22168	2	N	-0-			-0-
03	26195	X	25625	-0-	-570	-0-	857	1	24768	2	N	-0-			-0-
04	24840	X	23794	-0-	-1046	-0-	800	1	22994	2	N	-0-			-0-
05	25668	X	24705	-0-	-963	-0-	835	1	23870	2	N	-0-			-0-
06	24840	X	23778	-0-	-1062	-0-	818	1	22960	2	N	-0-			-0-
07	25606	X	24304	-0-	-1302	-0-	843	1	23461	2	N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

02	21056	X	20156	-0-	-900	-0-	696	1	19460	2	N	-0-			-0-
03	23312	X	21794	-0-	-1518	-0-	728	1	21066	2	N	-0-			-0-
04	22380	X	21634	-0-	-746	-0-	727	1	20907	2	N	-0-			-0-
05	22847	X	21939	-0-	-908	-0-	742	1	21197	2	N	-0-			-0-
06	22110	X	20560	-0-	-1550	-0-	707	1	19853	2	N	-0-			-0-
07	22351	X	21061	-0-	-1290	-0-	731	1	20330	2	N	-0-			-0-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650

02	17052	X	16239	-0-	-813	-0-	54	1	16185	3	N	-0-			20
03	18569	X	18000	-0-	-569	-0-	50	1	17950	3	N	-0-			20
04	17970	X	17539	-0-	-431	-0-	46	1	17493	3	N	-0-			20
05	18569	X	15675	-0-	-2894	-0-	40	1	15635	3	N	-0-			20
06	17790	X	17200	-0-	-590	-0-	44	1	17156	3	N	-0-			20
07	18135	X	17850	-0-	-285	-0-	52	1	17798	3	N	-0-			20

CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

02	6524	X	6461	-0-	-63	-0-	21	1	6440	3	N	-0-			-0-
03	7223	X	6553	-0-	-670	-0-	18	1	6535	3	N	-0-			-0-
04	6960	X	5507	-0-	-1453	-0-	14	1	5493	3	N	-0-			-0-
05	7192	X	6907	-0-	-285	-0-	18	1	6889	3	N	-0-			-0-
06	6930	X	6612	-0-	-318	-0-	17	1	6595	3	N	-0-			-0-
07	7161	X	6265	-0-	-896	-0-	18	1	6247	3	N	-0-			-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415

02	13300	X	12924	-0-	-376	-0-	43	1	12881	3	N	-0-			-0-
03	14787	X	14221	-0-	-566	-0-	39	1	14182	3	N	-0-			-0-
04	14310	X	14072	-0-	-238	-0-	37	1	14035	3	N	-0-			-0-
05	14787	X	14490	-0-	-297	-0-	37	1	14453	3	N	-0-			-0-
06	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	36	1	13949	3	N	-0-			-0-
07	14539	X	14449	-0-	-90	-0-	42	1	14407	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

02	15064	X	14215	-0-	-849	-0-	47	1	14168	3	N	-0-			-0-
03	16678	X	16520	-0-	-158	-0-	46	1	16474	3	N	-0-			-0-
04	16140	X	14392	-0-	-1748	-0-	37	1	14355	3	N	-0-			-0-
05	16678	X	14846	-0-	-1832	-0-	38	1	14808	3	N	-0-			-0-
06	15990	X	14490	-0-	-1500	-0-	37	1	14453	3	N	-0-			-0-
07	16523	X	13977	-0-	-2546	-0-	40	1	13937	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

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
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	626	1	2158	3	Y	44	51	1			10
							48	9									
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	693	1	3032	3	Y	22	7	1			25
							24	9									
04	3120	X	2311	-0-	-809	-0-	666	1	1638	3	Y	6	31	1			-0-
							7	9									
05	3224	X	3005	-0-	-219	-0-	690	1	2315	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2688	-0-	-432	-0-	667	1	1991	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
07	3224	X	2852	-0-	-372	-0-	690	1	2161	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	411	3	Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	1	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	182	-0-	-208	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	162	-0-	-117	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

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
02	8204	X	7352	-0-	-852	-0-	24	1	7328	3	N	-0-					-0-
03	9083	X	8365	-0-	-718	-0-	23	1	8342	3	N	-0-					-0-
04	8460	X	7943	-0-	-517	-0-	21	1	7922	3	N	-0-					-0-
05	8649	X	7083	-0-	-1566	-0-	18	1	7065	3	N	-0-					-0-
06	8280	X	6420	-0-	-1860	-0-	17	1	6403	3	N	-0-					-0-
07	8370	X	7846	-0-	-524	-0-	23	1	7823	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

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
02	13748	X	13348	-0-	-400	-0-	44	1	13304	3	N	-0-					-0-
03	15221	X	14637	-0-	-584	-0-	40	1	14597	3	N	-0-					-0-
04	14520	X	14076	-0-	-444	-0-	37	1	14039	3	N	-0-					-0-
05	15004	X	14430	-0-	-574	-0-	37	1	14393	3	N	-0-					-0-
06	14400	X	13845	-0-	-555	-0-	36	1	13809	3	N	-0-					-0-
07	14787	X	14179	-0-	-608	-0-	41	1	14138	3	N	-0-					-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

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
02	13552	X	11777	-0-	-1775	-0-	1041	1	10736	2	N	-0-					-0-
03	14198	X	12876	-0-	-1322	-0-	1146	1	11730	2	N	-0-					-0-
04	13200	X	12300	-0-	-900	-0-	1022	1	11278	2	N	-0-					-0-
05	13361	X	12583	-0-	-778	-0-	1048	1	11535	2	N	-0-					-0-
06	12720	X	12105	-0-	-615	-0-	1240	1	10865	2	N	-0-					-0-
07	13051	X	12429	-0-	-622	-0-	1091	1	11338	2	N	-0-					-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 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
02	12908	X	12129	-0-	-779	-0-	419	1	11710	2	N	-0-					-0-
03	14105	X	13686	-0-	-419	-0-	457	1	13229	2	N	-0-					-0-
04	13290	X	12736	-0-	-554	-0-	428	1	12308	2	N	-0-					-0-
05	13423	X	13008	-0-	-415	-0-	440	1	12568	2	N	-0-					-0-
06	13230	X	12407	-0-	-823	-0-	427	1	11980	2	N	-0-					-0-
07	13671	X	13009	-0-	-662	-0-	451	1	12558	2	N	-0-					-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 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
02	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	39	1	11868	3	N	-0-					-0-
03	13578	X	12600	-0-	-978	-0-	35	1	12565	3	N	-0-					-0-
04	13140	X	11465	-0-	-1675	-0-	30	1	11435	3	N	-0-					-0-
05	13578	X	11055	-0-	-2523	-0-	29	1	11026	3	N	-0-					-0-
06	12750	X	11236	-0-	-1514	-0-	29	1	11207	3	N	-0-					-0-
07	13175	X	11349	-0-	-1826	-0-	33	1	11316	3	N	-0-					-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	22	1	6605	3	N	-0-					-0-
03	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	20	1	7273	3	N	-0-					-0-
04	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	19	1	7428	3	N	-0-					-0-
05	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	20	1	7545	3	N	-0-					-0-
06	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	19	1	7185	3	N	-0-					-0-
07	7688	X	7064	-0-	-624	-0-	20	1	7044	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 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
02	12488	X	11777	-0-	-711	-0-	39	1	11738	3	N	-0-					-0-
03	13733	X	12830	-0-	-903	-0-	35	1	12795	3	N	-0-					-0-
04	12990	X	12026	-0-	-964	-0-	31	1	11995	3	N	-0-					-0-
05	13299	X	12342	-0-	-957	-0-	32	1	12310	3	N	-0-					-0-
06	12630	X	11957	-0-	-673	-0-	31	1	11926	3	N	-0-					-0-
07	13051	X	12244	-0-	-807	-0-	35	1	12209	3	N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 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
02	11928	X	11405	-0-	-523	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	12351	-0-	-793	-0-	12351	3			N	-0-					-0-
04	12600	X	11698	-0-	-902	-0-	11698	3			N	-0-					-0-
05	13020	X	12055	-0-	-965	-0-	12055	3			N	-0-					-0-
06	12600	X	11809	-0-	-791	-0-	11809	3			N	-0-					-0-
07	12617	X	11631	-0-	-986	-0-	11631	3			N	-0-					-0-

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
02	11116	X	7245	-0-	-3871	-0-	24	1	7219	3	N	2					25
							2	9									
03	12679	X	12204	-0-	-475	-0-	34	1	12168	3	N	2					27
							2	9									
04	12270	X	12124	-0-	-146	-0-	31	1	12026	3	N	61					88
							67	9									
05	12679	X	12209	-0-	-470	-0-	32	1	12167	3	N	9					97
							10	9									
06	11910	X	11446	-0-	-464	-0-	30	1	11402	3	N	13					110
							14	9									
07	12524	X	11652	-0-	-872	-0-	34	1	11601	3	N	15					125
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	11144	X	10803	-0-	-341	-0-	36	1	10767	3	N	-0-					-0-
03	12338	X	12102	-0-	-236	-0-	33	1	12069	3	N	-0-					-0-
04	11940	X	11778	-0-	-162	-0-	31	1	11747	3	N	-0-					-0-
05	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	32	1	12230	3	N	-0-					-0-
06	11700	X	10794	-0-	-906	-0-	28	1	10766	3	N	-0-					-0-
07	12183	X	11328	-0-	-855	-0-	33	1	11295	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
02	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	1001	1	6465	3	N	-0-					-0-
03	7750	X	7167	-0-	-583	-0-	1102	1	6065	3	N	-0-					-0-
04	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	1067	1	6664	3	N	-0-					-0-
05	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	1104	1	7487	3	N	-0-					-0-
06	8010	X	7353	-0-	-657	-0-	1054	1	6299	3	N	-0-					-0-
*07	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	1109	1	8230	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	40	1	11948	3	Y	-0-					-0-
03	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	34	1	12235	3	Y	-0-					-0-
04	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	30	1	11606	3	Y	-0-					-0-
05	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	34	1	12937	3	Y	-0-					-0-
06	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	30	1	11590	3	Y	-0-					-0-
*07	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	35	1	12200	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
02	10696	X	9836	-0-	-860	-0-	33	1	9803	3	Y	-0-					-0-
03	11842	X	10624	-0-	-1218	-0-	29	1	10595	3	Y	-0-					-0-
04	11340	X	10277	-0-	-1063	-0-	27	1	10250	3	Y	-0-					-0-
05	11315	X	10617	-0-	-698	-0-	27	1	10590	3	Y	-0-					-0-
06	10860	X	10327	-0-	-533	-0-	27	1	10300	3	Y	-0-					-0-
07	10881	X	10634	-0-	-247	-0-	31	1	10603	3	Y	-0-					-0-

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
02	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	35	1	10425	3	N	20					50
							22	9									
03	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	32	1	11496	3	N	-0-					50
04	11550	X	10822	-0-	-728	-0-	28	1	10794	3	N	-0-					50
05	11935	X	11038	-0-	-897	-0-	28	1	10980	3	N	27					77
							30	9									
06	11550	X	10460	-0-	-1090	-0-	27	1	10385	3	N	44					121
							48	9									
07	11594	X	10940	-0-	-654	-0-	31	1	10800	3	N	99	186	1			34
							109	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 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
02	5208	X	4467	-0-	-741	-0-	992	1	3473	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	5580	X	5183	-0-	-397	-0-	1079	1	4104	3	Y	-0-					-0-
04	5040	X	4390	-0-	-650	-0-	1059	1	3331	3	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4232	-0-	-759	-0-	1093	1	3139	3	Y	-0-					-0-
06	5010	X	4463	-0-	-547	-0-	1059	1	3404	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	4857	-0-	-320	-0-	1096	1	3720	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 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
02	17724	X	17588	-0-	-136	-0-	58	1	17530	3	N	-0-					-0-
03	19902	X	19391	-0-	-511	-0-	54	1	19337	3	N	-0-					-0-
04	19260	X	18275	-0-	-985	-0-	47	1	18228	3	N	-0-					-0-
05	19902	X	18662	-0-	-1240	-0-	48	1	18614	3	N	-0-					-0-
06	19110	X	17675	-0-	-1435	-0-	46	1	17629	3	N	-0-					-0-
07	19468	X	18146	-0-	-1322	-0-	52	1	18094	3	N	-0-					-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 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
02	5488	X	5482	-0-	-6	-0-	18	1	5464	3	Y	-0-					2
03	6076	X	5553	-0-	-523	-0-	15	1	5538	3	Y	-0-					2
04	5400	X	5130	-0-	-270	-0-	13	1	5117	3	Y	-0-					2
05	6076	X	5230	-0-	-846	-0-	13	1	5217	3	Y	-0-					2
06	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	14	1	5231	3	Y	-0-					2
*07	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	15	1	5111	3	Y	-0-					2

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 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
02	4200	X	2854	-0-	-1346	-0-	10	1	2844	3	N	-0-					100
03	4650	X	4607	-0-	-43	-0-	13	1	4594	3	N	-0-					100
04	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	15	1	5618	3	N	-0-					100
05	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	15	1	5578	3	N	-0-					100
06	4470	X	4457	-0-	-13	-0-	11	1	4446	3	N	-0-					100
07	5828	X	3407	-0-	-2421	-0-	10	1	3397	3	N	-0-					100

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					N	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	4788	X	3212	-0-	-1576	-0-	11	1	3201	3	Y	-0-					-0-
03	5301	X	3200	-0-	-2101	-0-	9	1	3191	3	Y	-0-					-0-
04	5130	X	3137	-0-	-1993	-0-	8	1	3129	3	Y	-0-					-0-
05	5177	X	3806	-0-	-1371	-0-	10	1	3796	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3097	-0-	-653	-0-	8	1	3089	3	Y	-0-					-0-
*07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	13	1	4578	3	Y	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 9605

02	2884	X	2807	-0-	-77	-0-	9	1	2798	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	8	1	2994	3	N	-0-					-0-
04	3150	X	3009	-0-	-141	-0-	8	1	3001	3	N	-0-					-0-
05	3255	X	3057	-0-	-198	-0-	8	1	3049	3	N	-0-					-0-
06	3150	X	2892	-0-	-258	-0-	8	1	2884	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2928	-0-	-172	-0-	8	1	2920	3	N	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 11565

02	9016	X	8816	-0-	-200	-0-	29	1	8787	3	N	-0-					-0-
03	9982	X	9646	-0-	-336	-0-	27	1	9619	3	N	-0-					-0-
04	9630	X	9159	-0-	-471	-0-	24	1	9135	3	N	-0-					-0-
05	9951	X	9285	-0-	-666	-0-	24	1	9261	3	N	-0-					-0-
06	9630	X	8883	-0-	-747	-0-	23	1	8860	3	N	-0-					-0-
07	9765	X	8617	-0-	-1148	-0-	25	1	8592	3	N	-0-					-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

02	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	1429	1	8832	3	Y	41					111
							45	9									
03	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	1577	1	9626	3	Y	40					151
							44	9									
04	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	1525	1	9431	3	Y	40					191
							44	9									
05	11160	X	11096	-0-	-64	-0-	1575	1	9484	3	Y	34	177	1			48
							37	9									
06	9810	X	8956	-0-	-854	-0-	1519	1	7416	3	Y	19					67
							21	9									
*07	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	1575	1	8625	3	Y	40					107
							44	9									

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
02	17500	X	16674	-0-	-826	-0-	55	1	16522	3	Y	88	180	1			7
							97	9									
03	19065	X	18143	-0-	-922	-0-	50	1	18065	3	Y	25					32
							28	9									
04	18450	X	16250	-0-	-2200	-0-	42	1	16195	3	Y	12					44
							13	9									
05	19065	X	16670	-0-	-2395	-0-	43	1	16624	3	Y	3					47
							3	9									
06	18030	X	16440	-0-	-1590	-0-	42	1	16383	3	Y	14					61
							15	9									
07	18476	X	17388	-0-	-1088	-0-	50	1	17316	3	Y	20					81
							22	9									

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

02	3948	X	2916	-0-	-1032	-0-	858	1	2058	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3230	-0-	-1141	-0-	947	1	2283	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3697	-0-	-533	-0-	936	1	2761	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	2069	-0-	-2209	-0-	909	1	1160	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	2944	-0-	-1196	-0-	809	1	2135	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3171	-0-	-642	-0-	948	1	2223	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

02	16772	X	15831	-0-	-941	-0-	52	1	15779	3	Y	-0-					-0-
03	18042	X	17539	-0-	-503	-0-	48	1	17487	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	17460	X	16825	-0-	-635	-0-	44	1	16781	3	Y	-0-					-0-
05	18042	X	17235	-0-	-807	-0-	45	1	17190	3	Y	-0-					-0-
06	16710	X	16485	-0-	-225	-0-	43	1	16442	3	Y	-0-					-0-
07	17267	X	17251	-0-	-16	-0-	50	1	17201	3	Y	-0-					-0-

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

02	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	164	1	11557	3	Y	-0-					-0-
03	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	167	1	11613	3	Y	-0-					-0-
04	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	160	1	10647	3	Y	-0-					-0-
05	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	145	1	10727	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	10950	X	9907	-0-	-1043	-0-	107	1	9800	3	Y	-0-					-0-
07	11315	X	10155	-0-	-1160	-0-	177	1	9978	3	Y	-0-					-0-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

02	13412	X	10110	-0-	-3302	-0-	894	1	9216	2	N	-0-					-0-
03	14849	X	13123	-0-	-1726	-0-	1168	1	11955	2	N	-0-					-0-
04	14370	X	11751	-0-	-2619	-0-	976	1	10775	2	N	-0-					-0-
05	14508	X	11358	-0-	-3150	-0-	946	1	10412	2	N	-0-					-0-
06	12690	X	8733	-0-	-3957	-0-	895	1	7838	2	N	-0-					-0-
07	13113	X	9394	-0-	-3719	-0-	825	1	8569	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
02	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	837	1	7630	3	N	19					98
							21	9									
03	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	924	1	9103	3	N	19					117
							21	9									
04	9510	X	8532	-0-	-978	-0-	890	1	7600	3	N	38					155
							42	9									
05	9827	X	8179	-0-	-1648	-0-	808	1	7329	3	N	38					193
							42	9									
06	9720	X	8991	-0-	-729	-0-	891	1	8090	3	N	9					202
							10	9									
07	10044	X	9669	-0-	-375	-0-	924	1	8734	3	N	10					212
							11	9									

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

02	10528	X	9622	-0-	-906	-0-	851	1	8771	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	10534	-0-	-750	-0-	938	1	9596	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	10158	-0-	-552	-0-	844	1	9314	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	10323	-0-	-744	-0-	860	1	9463	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	10036	-0-	-434	-0-	1028	1	9008	2	N	-0-					-0-
07	10664	X	6832	-0-	-3832	-0-	600	1	6232	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

02	16100	X	14473	-0-	-1627	-0-	48	1	14418	3	Y	6					18
							7	9									
03	17298	X	16226	-0-	-1072	-0-	45	1	16159	3	Y	20	38	1			-0-
							22	9									
04	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	42	1	16101	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	16714	X	16714	-0-	-0-	-0-	43	1	16670	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	16110	X	15991	-0-	-119	-0-	41	1	15948	3	Y	2					2
							2	9									
07	16678	X	16541	-0-	-137	-0-	48	1	16470	3	Y	21	23	1			-0-
							23	9									

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

02	4060	X	3978	-0-	-82	-0-	13	1	3965	3	Y	-0-					12
03	4495	X	4443	-0-	-52	-0-	12	1	4431	3	Y	-0-					12
04	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	11	1	4322	3	Y	124	54	1			82
							136	9									
05	4495	X	4468	-0-	-27	-0-	12	1	4456	3	Y	-0-					82
06	4230	X	4157	-0-	-73	-0-	11	1	4146	3	Y	-0-					82
07	4371	X	4325	-0-	-46	-0-	13	1	4312	3	Y	-0-					82

VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

02	6860	X	4413	-0-	-2447	-0-	15	1	4398	3	Y	-0-					37
03	7595	X	4479	-0-	-3116	-0-	12	1	4467	3	Y	-0-					37
04	6420	X	4688	-0-	-1732	-0-	12	1	4489	3	Y	170	86	1			121
							187	9									
05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	15	1	5901	3	Y	-0-					121
06	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	15	1	5702	3	Y	-0-					121
*07	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	17	1	5792	3	Y	-0-					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	17416	X	16630	-0-	-786	-0-	55	1	16564	3	Y	10					35
							11	9									
03	18910	X	18211	-0-	-699	-0-	50	1	18138	3	Y	21	56	1			-0-
							23	9									
04	18270	X	17170	-0-	-1100	-0-	45	1	17123	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	18879	X	17392	-0-	-1487	-0-	45	1	17339	3	Y	7	2	1			5
							8	9									
06	17520	X	16637	-0-	-883	-0-	43	1	16592	3	Y	2					7
							2	9									
07	18104	X	17073	-0-	-1031	-0-	49	1	16996	3	Y	25	32	1			-0-
							28	9									

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

02	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	58	1	17526	3	Y	-0-					-0-
03	19591	X	19591	-0-	-0-	-0-	54	1	19537	3	Y	-0-					-0-
04	18749	X	18749	-0-	-0-	-0-	49	1	18700	3	Y	-0-					-0-
05	17298	X	15667	-0-	-1631	-0-	40	1	15627	3	Y	-0-					-0-
06	16740	X	15351	-0-	-1389	-0-	40	1	15311	3	Y	-0-					-0-
07	17298	X	16104	-0-	-1194	-0-	47	1	16057	3	Y	-0-					-0-

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 10970

02	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	326	1	5425	3	Y	2					3
							2	9									
03	6417	X	5124	-0-	-1293	-0-	354	1	4760	3	Y	9					12
							10	9									
04	6210	X	3371	-0-	-2839	-0-	338	1	3026	3	Y	6					18
							7	9									
05	6417	X	6122	-0-	-295	-0-	356	1	5766	3	Y	-0-					18
06	6150	X	3907	-0-	-2243	-0-	339	1	3556	3	Y	11					29
							12	9									
07	6355	X	4442	-0-	-1913	-0-	353	1	4072	3	Y	15	44	1			-0-
							17	9									

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110

02	17052	X	16403	-0-	-649	-0-	54	1	16349	3	N	-0-					-0-
03	18879	X	17976	-0-	-903	-0-	50	1	17926	3	N	-0-					-0-
04	18030	X	16631	-0-	-1399	-0-	43	1	16588	3	N	-0-					-0-
05	18631	X	17143	-0-	-1488	-0-	44	1	17099	3	N	-0-					-0-
06	17820	X	16846	-0-	-974	-0-	43	1	16803	3	N	-0-					-0-
07	18166	X	17158	-0-	-1008	-0-	50	1	17108	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485

02	14448	X	13937	-0-	-511	-0-	46	1	13891	3	N	-0-					-0-
03	15996	X	15500	-0-	-496	-0-	43	1	15457	3	N	-0-					-0-
04	15270	X	14558	-0-	-712	-0-	38	1	14520	3	N	-0-					-0-
05	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	41	1	15787	3	N	-0-					-0-
06	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	40	1	15624	3	N	-0-					-0-
07	15500	X	15376	-0-	-124	-0-	44	1	15332	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) "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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14812	X	13934	-0-	-878	-0-	180	1	13754	3	N	-0-					-0-
03	16151	X	15204	-0-	-947	-0-	202	1	15002	3	N	-0-					-0-
04	15180	X	14588	-0-	-592	-0-	207	1	14381	3	N	-0-					-0-
05	15686	X	15493	-0-	-193	-0-	198	1	15295	3	N	-0-					-0-
06	15000	X	14921	-0-	-79	-0-	150	1	14771	3	N	-0-					-0-
07	15438	X	14708	-0-	-730	-0-	260	1	14448	3	N	-0-					-0-

MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 11400

02	18872	X	17724	-0-	-1148	-0-	59	1	17665	3	Y	-0-					42
03	20491	X	19706	-0-	-785	-0-	54	1	19652	3	Y	-0-					42
04	19830	X	19027	-0-	-803	-0-	49	1	18814	3	Y	149	149	1			42
							164	9									
05	20274	X	19321	-0-	-953	-0-	50	1	19271	3	Y	-0-					42
06	19380	X	18386	-0-	-994	-0-	47	1	18339	3	Y	-0-					42
07	19716	X	18806	-0-	-910	-0-	54	1	18752	3	Y	-0-					42

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

02	13076	X	12371	-0-	-705	-0-	41	1	12330	3	Y	-0-					-0-
03	14105	X	13518	-0-	-587	-0-	37	1	13409	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
04	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	34	1	13161	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	36	1	13708	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	13260	X	12784	-0-	-476	-0-	33	1	12751	3	Y	-0-					-0-
07	13702	X	13683	-0-	-19	-0-	39	1	13608	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500

02	13496	X	13432	-0-	-64	-0-	44	1	13381	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
03	15252	X	14810	-0-	-442	-0-	41	1	14766	3	Y	3	1	1			7
							3	9									
04	14760	X	14154	-0-	-606	-0-	37	1	14117	3	Y	-0-					7
05	15252	X	14710	-0-	-542	-0-	38	1	14672	3	Y	-0-					7
06	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	41	1	15682	3	Y	5					12
							6	9									
*07	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	46	1	15749	3	Y	16	28	1			-0-
							18	9									

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

02	17500	X	17166	-0-	-334	-0-	57	1	17105	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	19530	X	18659	-0-	-871	-0-	51	1	18556	3	Y	47	48	1			2
							52	9									
04	18900	X	17867	-0-	-1033	-0-	46	1	17820	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	19530	X	17623	-0-	-1907	-0-	46	1	17575	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	18810	X	5334	-0-	-13476	-0-	317	1	5017	3	Y	-0-					2
07	19003	X	15808	-0-	-3195	-0-	46	1	15717	3	Y	41	41	1			2
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 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
02	18116	X	11161	-0-	-6955	-0-	37	1	11124	3	Y	-0-			-0-
03	20057	X	15361	-0-	-4696	-0-	42	1	15319	3	Y	-0-			-0-
04	18450	X	15696	-0-	-2754	-0-	41	1	15655	3	Y	-0-			-0-
05	18972	X	16199	-0-	-2773	-0-	42	1	16157	3	Y	-0-			-0-
06	16140	X	15601	-0-	-539	-0-	40	1	15561	3	Y	-0-			-0-
07	16213	X	15446	-0-	-767	-0-	45	1	15401	3	Y	-0-			-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 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
02	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	35	1	10623	3	Y	-0-			-0-
03	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	27	1	9702	3	Y	-0-			-0-
04	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	30	1	11675	3	Y	-0-			-0-
05	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	33	1	12908	3	Y	-0-			-0-
06	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	31	1	12007	3	Y	-0-			-0-
07	10664	X	6213	-0-	-4451	-0-	18	1	6195	3	Y	-0-			-0-

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10136	X	9020	-0-	-1116	-0-	30	1	8990	3	N	-0-			-0-
03	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	30	1	10827	3	N	-0-			-0-
04	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	27	1	10480	3	N	-0-			-0-
05	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	28	1	10701	3	N	-0-			-0-
06	10500	X	9937	-0-	-563	-0-	26	1	9911	3	N	-0-			-0-
07	10850	X	10492	-0-	-358	-0-	30	1	10462	3	N	-0-			-0-

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11452	X	11010	-0-	-442	-0-	36	1	10974	3	N	-0-			22
03	12617	X	11672	-0-	-945	-0-	32	1	11640	3	N	-0-			22
04	12210	X	11599	-0-	-611	-0-	30	1	11569	3	N	-0-			22
05	12462	X	8209	-0-	-4253	-0-	21	1	8188	3	N	-0-			22
06	11940	X	-0-	-0-	-11940	-0-					N	-0-			22
07	12183	X	10236	-0-	-1947	-0-	30	1	10206	3	N	-0-			22

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7140	X	6481	-0-	-659	-0-	21	1	6460	3	N	-0-			17
03	7471	X	7025	-0-	-446	-0-	19	1	7006	3	N	-0-			17
04	7230	X	6739	-0-	-491	-0-	18	1	6721	3	N	-0-			17
05	7285	X	6704	-0-	-581	-0-	17	1	6687	3	N	-0-			17
06	6930	X	6026	-0-	-904	-0-	16	1	6010	3	N	-0-			17
07	7161	X	4984	-0-	-2177	-0-	14	1	4970	3	N	-0-			17

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
02	15400	X	13118	-0-	-2282	-0-	43	1	13075	3	N	-0-			-0-
03	16523	X	14382	-0-	-2141	-0-	69	1	14313	3	N	-0-			-0-
04	15870	X	15087	-0-	-783	-0-	39	1	15048	3	N	-0-			-0-
05	16337	X	16196	-0-	-141	-0-	42	1	16154	3	N	-0-			-0-
06	15203	X	15203	-0-	-0-	-0-	39	1	15164	3	N	-0-			-0-
*07	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	45	1	15687	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
02	6468	X	3609	-0-	-2859	-0-	654	1	2955	3	Y	-0-			-0-
03	7161	X	6966	-0-	-195	-0-	730	1	6236	3	Y	-0-			-0-
04	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	707	1	6498	3	Y	-0-			-0-
05	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	730	1	6590	3	Y	-0-			-0-
06	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	707	1	6477	3	Y	-0-			-0-
07	7440	X	7426	-0-	-14	-0-	732	1	6694	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	8260	X	8178	-0-	-82	-0-	27	1	8151	3	N	-0-					-0-
03	9145	X	8650	-0-	-495	-0-	24	1	8626	3	N	-0-					-0-
04	8910	X	8597	-0-	-313	-0-	22	1	8575	3	N	-0-					-0-
05	9207	X	8204	-0-	-1003	-0-	21	1	8183	3	N	-0-					-0-
06	8910	X	8329	-0-	-581	-0-	22	1	8307	3	N	-0-					-0-
07	9052	X	8525	-0-	-527	-0-	25	1	8500	3	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

02	7700	X	7612	-0-	-88	-0-	667	1	6945	3	N	-0-					-0-
03	8308	X	7216	-0-	-1092	-0-	731	1	6485	3	N	-0-					-0-
04	9000	X	7917	-0-	-1083	-0-	709	1	7208	3	N	-0-					-0-
05	9300	X	8473	-0-	-827	-0-	733	1	7740	3	N	-0-					-0-
06	9000	X	8785	-0-	-215	-0-	711	1	8074	3	N	-0-					-0-
*07	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	737	1	8308	3	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

02	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	23	1	7009	3	N	-0-					-0-
03	7006	X	6132	-0-	-874	-0-	17	1	6115	3	N	-0-					-0-
04	6360	X	5941	-0-	-419	-0-	15	1	5926	3	N	-0-					-0-
05	7037	X	6205	-0-	-832	-0-	16	1	6189	3	N	-0-					-0-
06	6810	X	5694	-0-	-1116	-0-	15	1	5679	3	N	-0-					-0-
07	7037	X	5545	-0-	-1492	-0-	16	1	5529	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

02	9408	X	-0-	-0-	-9408	-0-					N	-0-					-0-
03	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					N	-0-					-0-
04	9750	X	1819	-0-	-7931	-0-	933	1	886	3	N	-0-					-0-
05	7781	X	1519	-0-	-6262	-0-	1519	1			N	-0-					-0-
06	5820	X	5299	-0-	-521	-0-	1480	1	3819	3	N	-0-					-0-
*07	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	1529	1	3443	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

02	15008	X	12489	-0-	-2519	-0-	41	1	12448	3	N	-0-					-0-
03	16616	X	12987	-0-	-3629	-0-	36	1	12951	3	N	-0-					-0-
04	16080	X	7519	-0-	-8561	-0-	20	1	7499	3	N	-0-					-0-
05	20158	X	20158	-0-	-0-	-0-	52	1	20106	3	N	-0-					-0-
06	13380	X	12384	-0-	-996	-0-	32	1	12352	3	N	-0-					-0-
07	13826	X	11197	-0-	-2629	-0-	32	1	11165	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

02	8204	X	2239	-0-	-5965	-0-	7	1	2232	3	N	-0-					-0-
03	9548	X	5452	-0-	-4096	-0-	15	1	5437	3	N	-0-					-0-
04	9240	X	592	-0-	-8648	-0-	2	1	590	3	N	-0-					-0-
05	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-
06	9240	X	7813	-0-	-1427	-0-	20	1	7793	3	N	-0-					-0-
*07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	17	1	6018	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 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
02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	570	1	3046	3	N	-0-					37
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	629	1	3351	3	N	-0-					37
04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	608	1	3034	3	N	35					72
							39	9									
05	3999	X	3731	-0-	-268	-0-	628	1	3085	3	N	16					88
							18	9									
06	3870	X	2672	-0-	-1198	-0-	548	1	2123	3	N	1					89
							1	9									
07	3999	X	3438	-0-	-561	-0-	628	1	2786	3	N	22					111
							24	9									

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 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
02	9884	X	9613	-0-	-271	-0-	32	1	9581	3	Y	-0-					-0-
03	10943	X	10803	-0-	-140	-0-	30	1	10773	3	Y	-0-					-0-
04	10590	X	9373	-0-	-1217	-0-	24	1	9349	3	Y	-0-					-0-
05	10943	X	10517	-0-	-426	-0-	27	1	10490	3	Y	-0-					-0-
06	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	26	1	9986	3	Y	-0-					-0-
*07	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	29	1	10157	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12012	X	11242	-0-	-770	-0-	11242	3			N	-0-					-0-
03	13206	X	12463	-0-	-743	-0-	12463	3			N	-0-					-0-
04	12570	X	11807	-0-	-763	-0-	11807	3			N	-0-					-0-
05	12927	X	12066	-0-	-861	-0-	12066	3			N	-0-					-0-
06	12360	X	11815	-0-	-545	-0-	11815	3			N	-0-					-0-
07	12462	X	11565	-0-	-897	-0-	11565	3			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14644	X	12854	-0-	-1790	-0-	12854	3			N	-0-					-0-
03	16213	X	13786	-0-	-2427	-0-	13786	3			N	-0-					-0-
04	15360	X	13842	-0-	-1518	-0-	13842	3			N	-0-					-0-
05	15841	X	13486	-0-	-2355	-0-	13486	3			N	-0-					-0-
06	15150	X	14330	-0-	-820	-0-	14330	3			N	-0-					-0-
07	14291	X	13888	-0-	-403	-0-	13888	3			N	-0-					-0-

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
02	10696	X	10147	-0-	-549	-0-	10147	3			N	-0-					-0-
03	11842	X	11309	-0-	-533	-0-	11309	3			N	-0-					-0-
04	11310	X	10698	-0-	-612	-0-	10698	3			N	-0-					-0-
05	11439	X	11166	-0-	-273	-0-	11166	3			N	-0-					-0-
06	11040	X	10758	-0-	-282	-0-	10758	3			N	-0-					-0-
07	11315	X	10563	-0-	-752	-0-	10563	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
02	12040	X	11661	-0-	-379	-0-	39	1	11622	3	N	-0-					-0-
03	13330	X	12450	-0-	-880	-0-	34	1	12416	3	N	-0-					-0-
04	12690	X	11819	-0-	-871	-0-	31	1	11788	3	N	-0-					-0-
05	13020	X	12165	-0-	-855	-0-	31	1	12134	3	N	-0-					-0-
06	12600	X	11668	-0-	-932	-0-	30	1	11638	3	N	-0-					-0-
07	12896	X	12411	-0-	-485	-0-	36	1	12375	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 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
02	10108	X	9450	-0-	-658	-0-	360	1	9090	3	N	-0-			-0-
03	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	405	1	12604	3	N	-0-			-0-
04	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	385	1	10890	3	N	-0-			-0-
05	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	400	1	12001	3	N	-0-			-0-
06	12600	X	11640	-0-	-960	-0-	388	1	11252	3	N	-0-			-0-
07	13020	X	1337	-0-	-11683	-0-	75	1	1262	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
02	13608	X	13513	-0-	-95	-0-	45	1	13468	3	Y	-0-			-0-
03	15066	X	13864	-0-	-1202	-0-	38	1	13826	3	Y	-0-			-0-
04	14550	X	12853	-0-	-1697	-0-	33	1	12820	3	Y	-0-			-0-
05	15035	X	12959	-0-	-2076	-0-	33	1	12926	3	Y	-0-			-0-
06	12450	X	12382	-0-	-68	-0-	32	1	12350	3	Y	-0-			-0-
07	12865	X	1649	-0-	-11216	-0-	5	1	1644	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
02	19488	X	9601	-0-	-9887	-0-	9601	3			N	-0-			-0-
03	22564	X	22564	-0-	-0-	-0-	22564	3			N	-0-			-0-
04	19380	X	18671	-0-	-709	-0-	18671	3			N	-0-			-0-
05	19783	X	19783	-0-	-0-	-0-	19783	3			N	-0-			-0-
06	20520	X	19055	-0-	-1465	-0-	19055	3			N	-0-			-0-
07	21204	X	19384	-0-	-1820	-0-	19384	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
02	6692	X	5916	-0-	-776	-0-	20	1	5896	3	N	-0-			-0-
03	7409	X	7288	-0-	-121	-0-	20	1	7268	3	N	-0-			-0-
04	6720	X	5831	-0-	-889	-0-	15	1	5816	3	N	-0-			-0-
05	6541	X	6487	-0-	-54	-0-	17	1	6470	3	N	-0-			-0-
06	7050	X	6554	-0-	-496	-0-	17	1	6537	3	N	-0-			-0-
07	7285	X	6276	-0-	-1009	-0-	18	1	6258	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
02	11788	X	11220	-0-	-568	-0-	387	1	10833	2	N	-0-			-0-
03	12710	X	11350	-0-	-1360	-0-	379	1	10971	2	N	-0-			-0-
04	11550	X	11361	-0-	-189	-0-	382	1	10979	2	N	-0-			-0-
05	12431	X	9880	-0-	-2551	-0-	334	1	9546	2	N	-0-			-0-
06	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	424	1	11895	2	N	-0-			-0-
*07	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	459	1	12781	2	N	-0-			-0-

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
02	12572	X	12005	-0-	-567	-0-	414	1	11591	2	N	-0-			-0-
03	13919	X	13624	-0-	-295	-0-	455	1	13169	2	N	-0-			-0-
04	13320	X	13049	-0-	-271	-0-	439	1	12610	2	N	-0-			-0-
05	13764	X	13238	-0-	-526	-0-	448	1	12790	2	N	-0-			-0-
06	13320	X	12635	-0-	-685	-0-	435	1	12200	2	N	-0-			-0-
07	13609	X	12842	-0-	-767	-0-	446	1	12396	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
02	22036	X	19734	-0-	-2302	-0-	681	1	19053	2	N	-0-			-0-
03	23436	X	21732	-0-	-1704	-0-	726	1	21006	2	N	-0-			-0-
04	22680	X	20529	-0-	-2151	-0-	690	1	19839	2	N	-0-			-0-
05	22165	X	21013	-0-	-1152	-0-	710	1	20303	2	N	-0-			-0-
06	21450	X	19301	-0-	-2149	-0-	664	1	18637	2	N	-0-			-0-
07	21855	X	20491	-0-	-1364	-0-	711	1	19780	2	N	-0-			-0-

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 #: 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
02	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	35	1	10671	3	N	-0-					-0-
03	11315	X	11116	-0-	-199	-0-	31	1	11085	3	N	-0-					-0-
04	10950	X	10651	-0-	-299	-0-	28	1	10623	3	N	-0-					-0-
05	11842	X	10823	-0-	-1019	-0-	28	1	10795	3	N	-0-					-0-
06	11460	X	10332	-0-	-1128	-0-	27	1	10305	3	N	-0-					-0-
07	11842	X	11031	-0-	-811	-0-	32	1	10999	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
02	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	52	1	15650	3	N	-0-					-0-
03	17267	X	15748	-0-	-1519	-0-	43	1	15705	3	N	-0-					-0-
04	16710	X	15660	-0-	-1050	-0-	41	1	15619	3	N	-0-					-0-
05	17267	X	16419	-0-	-848	-0-	42	1	16377	3	N	-0-					-0-
06	16710	X	15916	-0-	-794	-0-	41	1	15875	3	N	-0-					-0-
07	17267	X	16539	-0-	-728	-0-	48	1	16491	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
02	5068	X	4913	-0-	-155	-0-	686	1	4227	3	N	-0-					51
03	5921	X	5405	-0-	-516	-0-	757	1	4648	3	N	-0-					51
04	5730	X	5283	-0-	-447	-0-	732	1	4551	3	N	-0-					51
05	5921	X	5468	-0-	-453	-0-	756	1	4582	3	N	118	169	1			-0-
							130	9									
06	5520	X	5247	-0-	-273	-0-	732	1	4515	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	5283	-0-	-173	-0-	757	1	4526	3	N	-0-					-0-

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
02	8876	X	7195	-0-	-1681	-0-	24	1	7171	3	Y	-0-					-0-
03	9827	X	7915	-0-	-1912	-0-	22	1	7893	3	Y	-0-					-0-
04	8490	X	7752	-0-	-738	-0-	20	1	7732	3	Y	-0-					-0-
05	8525	X	7820	-0-	-705	-0-	20	1	7800	3	Y	-0-					-0-
06	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	20	1	7574	3	Y	-0-					-0-
07	7843	X	7577	-0-	-266	-0-	22	1	7555	3	Y	-0-					-0-

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
02	10164	X	9453	-0-	-711	-0-	326	1	9127	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	10816	-0-	-344	-0-	362	1	10454	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9987	-0-	-273	-0-	336	1	9651	2	N	-0-					-0-
05	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	362	1	10346	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	10144	-0-	-326	-0-	349	1	9795	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	10211	-0-	-608	-0-	354	1	9857	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
02	10192	X	9871	-0-	-321	-0-	43	1	9663	3	Y	150	183	1			165
							165	9									
03	11284	X	10804	-0-	-480	-0-	39	1	10641	3	Y	113	179	1			99
							124	9									
04	10830	X	10437	-0-	-393	-0-	36	1	10252	3	Y	135	182	1			52
							149	9									
05	11191	X	10709	-0-	-482	-0-	36	1	10509	3	Y	149	163	1			38
							164	9									
06	10500	X	10366	-0-	-134	-0-	35	1	10157	3	Y	158	176	1			20
							174	9									
07	10850	X	10425	-0-	-425	-0-	40	1	10309	3	Y	69					89
							76	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	13384	X	12967	-0-	-417	-0-	1147	1	11820	2	N	-0-			-0-
03	14353	X	14012	-0-	-341	-0-	1247	1	12765	2	N	-0-			-0-
04	14130	X	13373	-0-	-757	-0-	1111	1	12262	2	N	-0-			-0-
05	14601	X	13644	-0-	-957	-0-	1136	1	12508	2	N	-0-			-0-
06	14130	X	13487	-0-	-643	-0-	1382	1	12105	2	N	-0-			-0-
07	14353	X	13891	-0-	-462	-0-	1219	1	12672	2	N	-0-			-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

02	9744	X	5059	-0-	-4685	-0-	447	1	4612	2	N	-0-			-0-
03	10788	X	7173	-0-	-3615	-0-	639	1	6534	2	N	-0-			-0-
04	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	936	1	10326	2	N	-0-			-0-
05	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	937	1	10308	2	N	-0-			-0-
06	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	987	1	8649	2	N	-0-			-0-
07	11532	X	10140	-0-	-1392	-0-	890	1	9250	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

02	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	49	1	14758	3	N	-0-			-0-
03	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	46	1	16446	3	N	-0-			-0-
04	15810	X	15810	-0-	-0-	-0-	41	1	15769	3	N	-0-			-0-
05	16399	X	16244	-0-	-155	-0-	42	1	16202	3	N	-0-			-0-
06	15960	X	15479	-0-	-481	-0-	40	1	15439	3	N	-0-			-0-
07	16492	X	15629	-0-	-863	-0-	45	1	15584	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

02	7840	X	7651	-0-	-189	-0-	25	1	7626	3	N	-0-			-0-
03	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	24	1	8646	3	N	-0-			-0-
04	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	21	1	8207	3	N	-0-			-0-
05	8463	X	8007	-0-	-456	-0-	21	1	7986	3	N	-0-			-0-
06	8400	X	7766	-0-	-634	-0-	20	1	7746	3	N	-0-			-0-
07	8680	X	7888	-0-	-792	-0-	23	1	7865	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

02	11928	X	6511	-0-	-5417	-0-	87	1	6424	3	N	-0-			-0-
03	13144	X	7868	-0-	-5276	-0-	108	1	7760	3	N	-0-			-0-
04	12570	X	8116	-0-	-4454	-0-	121	1	7995	3	N	-0-			-0-
05	12989	X	9313	-0-	-3676	-0-	121	1	9192	3	N	-0-			-0-
06	7620	X	7027	-0-	-593	-0-	72	1	6955	3	N	-0-			-0-
*07	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	160	1	8897	3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

02	11256	X	10978	-0-	-278	-0-	36	1	10942	3	N	-0-			-0-
03	13082	X	12545	-0-	-537	-0-	35	1	12510	3	N	-0-			-0-
04	12660	X	11643	-0-	-1017	-0-	30	1	11613	3	N	-0-			-0-
05	13082	X	11450	-0-	-1632	-0-	30	1	11420	3	N	-0-			-0-
06	12360	X	11171	-0-	-1189	-0-	29	1	11142	3	N	-0-			-0-
07	12555	X	11154	-0-	-1401	-0-	32	1	11122	3	N	-0-			-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

02	12600	X	11887	-0-	-713	-0-	39	1	11848	3	N	-0-			-0-
03	13640	X	12915	-0-	-725	-0-	36	1	12879	3	N	-0-			-0-
04	13200	X	12231	-0-	-969	-0-	32	1	12199	3	N	-0-			-0-
05	13485	X	12946	-0-	-539	-0-	33	1	12913	3	N	-0-			-0-
06	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	39	1	14945	3	N	-0-			-0-
*07	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	41	1	14156	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 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
02	18452	X	17589	-0-	-863	-0-	58	1	17531	3	N	-0-			-0-
03	20398	X	19726	-0-	-672	-0-	54	1	19672	3	N	-0-			-0-
04	19350	X	19040	-0-	-310	-0-	49	1	18991	3	N	-0-			-0-
05	19871	X	19437	-0-	-434	-0-	50	1	19387	3	N	-0-			-0-
06	19080	X	18639	-0-	-441	-0-	48	1	18591	3	N	-0-			-0-
07	19716	X	18998	-0-	-718	-0-	55	1	18943	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 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
02	9240	X	8546	-0-	-694	-0-	295	1	8251	2	N	-0-			-0-
03	9951	X	9569	-0-	-382	-0-	320	1	9249	2	N	-0-			-0-
04	9600	X	9513	-0-	-87	-0-	320	1	9193	2	N	-0-			-0-
05	9455	X	7546	-0-	-1909	-0-	255	1	7291	2	N	-0-			-0-
06	9270	X	7833	-0-	-1437	-0-	270	1	7563	2	N	-0-			-0-
07	9827	X	8490	-0-	-1337	-0-	295	1	8195	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 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
02	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	309	1	8655	2	N	-0-			-0-
03	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	331	1	9568	2	N	-0-			-0-
04	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	300	1	8622	2	N	-0-			-0-
05	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	325	1	9295	2	N	-0-			-0-
06	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	306	1	8573	2	N	-0-			-0-
*07	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	306	1	8516	2	N	-0-			-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 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
02	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	16	1	4675	3	N	-0-			-0-
03	5053	X	4958	-0-	-95	-0-	14	1	4944	3	N	-0-			-0-
04	5430	X	4587	-0-	-843	-0-	12	1	4575	3	N	-0-			-0-
05	5611	X	4568	-0-	-1043	-0-	12	1	4556	3	N	-0-			-0-
06	5430	X	2852	-0-	-2578	-0-	7	1	2845	3	N	-0-			-0-
07	5208	X	4657	-0-	-551	-0-	13	1	4644	3	N	-0-			-0-

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
02	8484	X	8065	-0-	-419	-0-	27	1	8038	3	N	-0-			-0-
03	9393	X	8817	-0-	-576	-0-	24	1	8793	3	N	-0-			-0-
04	8910	X	8388	-0-	-522	-0-	22	1	8366	3	N	-0-			-0-
05	9176	X	8823	-0-	-353	-0-	23	1	8800	3	N	-0-			-0-
06	8670	X	8200	-0-	-470	-0-	21	1	8179	3	N	-0-			-0-
07	8928	X	8505	-0-	-423	-0-	25	1	8480	3	N	-0-			-0-

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 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
02	11676	X	11014	-0-	-662	-0-	36	1	10978	3	N	-0-			-0-
03	12896	X	11919	-0-	-977	-0-	33	1	11886	3	N	-0-			-0-
04	12330	X	11567	-0-	-763	-0-	30	1	11537	3	N	-0-			-0-
05	12648	X	12084	-0-	-564	-0-	31	1	12053	3	N	-0-			-0-
06	11910	X	11357	-0-	-553	-0-	29	1	11328	3	N	-0-			-0-
07	12183	X	11591	-0-	-592	-0-	33	1	11558	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 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11424	X	11283	-0-	-141	-0-	37	1	11038	3	Y	189	189	0			-0-
							208	9									
03	12493	X	11856	-0-	-637	-0-	33	1	11803	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
04	12090	X	11914	-0-	-176	-0-	31	1	11863	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
05	12493	X	12472	-0-	-21	-0-	32	1	12419	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
06	12090	X	12034	-0-	-56	-0-	31	1	11982	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
07	12493	X	12370	-0-	-123	-0-	36	1	12334	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

02	8960	X	8924	-0-	-36	-0-	30	1	8894	3	Y	-0-					-0-
03	9920	X	9831	-0-	-89	-0-	27	1	9804	3	Y	-0-					-0-
04	9600	X	9128	-0-	-472	-0-	24	1	9104	3	Y	-0-					-0-
05	9920	X	9355	-0-	-565	-0-	24	1	9331	3	Y	-0-					-0-
06	9030	X	9029	-0-	-1	-0-	23	1	9006	3	Y	-0-					-0-
07	9331	X	9254	-0-	-77	-0-	27	1	9227	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	354	1	5552	3	Y	-0-					-0-
03	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	389	1	5995	3	Y	-0-					-0-
04	6150	X	6135	-0-	-15	-0-	375	1	5760	3	Y	-0-					-0-
05	6355	X	6296	-0-	-59	-0-	387	1	5909	3	Y	-0-					-0-
06	6360	X	6084	-0-	-276	-0-	375	1	5709	3	Y	-0-					-0-
07	6541	X	6251	-0-	-290	-0-	389	1	5862	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

02	17248	X	15494	-0-	-1754	-0-	535	1	14959	2	N	-0-					-0-
03	19096	X	17009	-0-	-2087	-0-	569	1	16440	2	N	-0-					-0-
04	18000	X	16116	-0-	-1884	-0-	542	1	15574	2	N	-0-					-0-
05	17484	X	16704	-0-	-780	-0-	565	1	16139	2	N	-0-					-0-
06	16920	X	15924	-0-	-996	-0-	548	1	15376	2	N	-0-					-0-
07	17143	X	16129	-0-	-1014	-0-	560	1	15569	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	16	1	4905	3	Y	-0-					-0-
03	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	15	1	5525	3	Y	-0-					-0-
04	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	14	1	5430	3	Y	-0-					-0-
05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	14	1	5567	3	Y	-0-					-0-
06	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	14	1	5330	3	Y	-0-					-0-
07	5487	X	5405	-0-	-82	-0-	16	1	5389	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

02	15820	X	14697	-0-	-1123	-0-	14697	3			N	-0-					-0-
03	17453	X	16257	-0-	-1196	-0-	16257	3			N	-0-					-0-
04	16530	X	15570	-0-	-960	-0-	15570	3			N	-0-					-0-
05	17081	X	15932	-0-	-1149	-0-	15932	3			N	-0-					-0-
06	16110	X	15325	-0-	-785	-0-	15325	3			N	-0-					-0-
07	16275	X	15172	-0-	-1103	-0-	15172	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	17500	X	17428	-0-	-72	-0-	1541	1	15887	2	N	-0-					-0-
03	19437	X	18928	-0-	-509	-0-	1685	1	17243	2	N	-0-					-0-
04	19290	X	17353	-0-	-1937	-0-	1442	1	15911	2	N	-0-					-0-
05	19933	X	17677	-0-	-2256	-0-	1472	1	16205	2	N	-0-					-0-
06	19290	X	17002	-0-	-2288	-0-	1742	1	15260	2	N	-0-					-0-
07	19282	X	17433	-0-	-1849	-0-	1530	1	15903	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

02	7476	X	7238	-0-	-238	-0-	24	1	7214	3	N	-0-					-0-
03	8277	X	7712	-0-	-565	-0-	21	1	7691	3	N	-0-					-0-
04	7920	X	7481	-0-	-439	-0-	19	1	7462	3	N	-0-					-0-
05	8184	X	7360	-0-	-824	-0-	19	1	7341	3	N	-0-					-0-
06	7800	X	7179	-0-	-621	-0-	19	1	7160	3	N	-0-					-0-
07	8029	X	6705	-0-	-1324	-0-	19	1	6686	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

02	13328	X	12734	-0-	-594	-0-	42	1	12692	3	N	-0-					-0-
03	14756	X	14014	-0-	-742	-0-	39	1	13975	3	N	-0-					-0-
04	14040	X	13364	-0-	-676	-0-	35	1	13329	3	N	-0-					-0-
05	14415	X	13578	-0-	-837	-0-	35	1	13543	3	N	-0-					-0-
06	13800	X	12924	-0-	-876	-0-	33	1	12891	3	N	-0-					-0-
07	14105	X	13164	-0-	-941	-0-	38	1	13126	3	N	-0-					-0-

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

02	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	25	1	7559	3	Y	145	361	1			16
							160	9									
03	8463	X	8450	-0-	-13	-0-	23	1	8229	3	Y	180					196
							198	9									
04	8040	X	7955	-0-	-85	-0-	20	1	7812	3	Y	112	179	1			129
							123	9									
05	8463	X	8287	-0-	-176	-0-	21	1	8102	3	Y	149	187	1			91
							164	9									
06	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	20	1	7732	3	Y	132	181	1			42
							145	9									
*07	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	23	1	8000	3	Y	138					180
							152	9									

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

02	21616	X	20385	-0-	-1231	-0-	1802	1	18583	2	N	-0-					-0-
03	23777	X	21996	-0-	-1781	-0-	1958	1	20038	2	N	-0-					-0-
04	22680	X	20756	-0-	-1924	-0-	1724	1	19032	2	N	-0-					-0-
05	23436	X	21462	-0-	-1974	-0-	1787	1	19675	2	N	-0-					-0-
06	22410	X	20535	-0-	-1875	-0-	2104	1	18431	2	N	-0-					-0-
07	22568	X	20737	-0-	-1831	-0-	1820	1	18917	2	N	-0-					-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

02	8008	X	7699	-0-	-309	-0-	739	1	6960	3	N	-0-					-0-
03	9207	X	8675	-0-	-532	-0-	822	1	7853	3	N	-0-					-0-
04	9180	X	8162	-0-	-1018	-0-	798	1	7364	3	N	-0-					-0-
05	9486	X	8379	-0-	-1107	-0-	812	1	7567	3	N	-0-					-0-
06	9180	X	8174	-0-	-1006	-0-	765	1	7409	3	N	-0-					-0-
07	8680	X	8000	-0-	-680	-0-	840	1	7160	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 - 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12264	X	11060	-0-	-1204	-0-	382	1	10678	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	12712	-0-	-866	-0-	425	1	12287	2	N	-0-					-0-
04	13140	X	12490	-0-	-650	-0-	420	1	12070	2	N	-0-					-0-
05	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	435	1	12418	2	N	-0-					-0-
06	12300	X	12116	-0-	-184	-0-	417	1	11699	2	N	-0-					-0-
07	12896	X	12315	-0-	-581	-0-	427	1	11888	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8512	X	8175	-0-	-337	-0-	27	1	8148	3	N	-0-					-0-
03	9300	X	8795	-0-	-505	-0-	24	1	8771	3	N	-0-					-0-
04	9000	X	8241	-0-	-759	-0-	21	1	8220	3	N	-0-					-0-
05	9300	X	8154	-0-	-1146	-0-	21	1	8133	3	N	-0-					-0-
06	9000	X	7908	-0-	-1092	-0-	20	1	7888	3	N	-0-					-0-
07	9052	X	8046	-0-	-1006	-0-	23	1	8023	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15820	X	15018	-0-	-802	-0-	50	1	14968	3	N	-0-					-0-
03	17515	X	16339	-0-	-1176	-0-	45	1	16294	3	N	-0-					-0-
04	16440	X	15470	-0-	-970	-0-	40	1	15430	3	N	-0-					-0-
05	16988	X	15805	-0-	-1183	-0-	41	1	15764	3	N	-0-					-0-
06	16380	X	15121	-0-	-1259	-0-	39	1	15082	3	N	-0-					-0-
07	16616	X	15312	-0-	-1304	-0-	44	1	15268	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6244	X	5677	-0-	-567	-0-	19	1	5658	3	N	-0-					-0-
03	6913	X	6075	-0-	-838	-0-	17	1	6058	3	N	-0-					-0-
04	6630	X	5741	-0-	-889	-0-	15	1	5726	3	N	-0-					-0-
05	6603	X	5774	-0-	-829	-0-	15	1	5759	3	N	-0-					-0-
06	6330	X	5519	-0-	-811	-0-	14	1	5505	3	N	-0-					-0-
07	6293	X	5464	-0-	-829	-0-	16	1	5448	3	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19516	X	18134	-0-	-1382	-0-	60	1	18072	3	Y	2					2
							2	9									
03	21607	X	19861	-0-	-1746	-0-	55	1	19784	3	Y	20					22
							22	9									
04	19830	X	19218	-0-	-612	-0-	50	1	19139	3	Y	26					48
							29	9									
05	20164	X	20164	-0-	-0-	-0-	52	1	20108	3	Y	4	49	1			3
							4	9									
06	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	50	1	19417	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*07	19905	X	19905	-0-	-0-	-0-	57	1	19848	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	10024	X	9442	-0-	-582	-0-	31	1	9411	3	Y	-0-					-0-
03	11098	X	9956	-0-	-1142	-0-	27	1	9910	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
04	10500	X	10328	-0-	-172	-0-	27	1	10281	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
05	10726	X	10551	-0-	-175	-0-	27	1	10504	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
06	10170	X	9927	-0-	-243	-0-	26	1	9882	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
07	10664	X	10280	-0-	-384	-0-	29	1	10172	3	Y	72	72	0			-0-
							79	9									

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

02	14168	X	8090	-0-	-6078	-0-	466	1	7624	3	N	-0-					-0-
03	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-					-0-
04	12480	X	-0-	-0-	-12480	-0-					N	-0-					-0-
05	12896	X	4509	-0-	-8387	-0-	12	1	4497	3	N	-0-					-0-
06	12480	X	3562	-0-	-8918	-0-	9	1	3553	3	N	-0-					-0-
07	8959	X	3802	-0-	-5157	-0-	11	1	3791	3	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

02	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	26	1	7810	3	N	-0-					-0-
03	8401	X	8061	-0-	-340	-0-	22	1	8039	3	N	-0-					-0-
04	8310	X	8115	-0-	-195	-0-	21	1	8094	3	N	-0-					-0-
05	8587	X	8250	-0-	-337	-0-	21	1	8229	3	N	-0-					-0-
06	8310	X	8029	-0-	-281	-0-	21	1	8008	3	N	-0-					-0-
07	8587	X	7935	-0-	-652	-0-	23	1	7912	3	N	-0-					-0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

02	13748	X	13201	-0-	-547	-0-	44	1	13157	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	15159	X	14562	-0-	-597	-0-	40	1	14522	3	Y	-0-					-0-
04	14670	X	14000	-0-	-670	-0-	36	1	13950	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	15461	X	15461	-0-	-0-	-0-	40	1	15421	3	Y	-0-					-0-
06	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	38	1	14614	3	Y	-0-					-0-
*07	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	43	1	14746	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

02	25312	X	24683	-0-	-629	-0-	81	1	24583	3	N	17	17	0			-0-
							19	9									
03	28024	X	26729	-0-	-1295	-0-	74	1	26635	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
04	26820	X	25191	-0-	-1629	-0-	65	1	25107	3	N	17	17	0			-0-
							19	9									
05	27714	X	4152	-0-	-23562	-0-	11	1	4138	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
06	29422	X	29422	-0-	-0-	-0-	76	1	29324	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
*07	27947	X	27947	-0-	-0-	-0-	81	1	27855	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10304	X	9858	-0-	-446	-0-	33	1	9825	3	Y	-0-					-0-
03	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	32	1	11493	3	Y	-0-					-0-
04	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	31	1	12065	3	Y	-0-					-0-
05	11191	X	2115	-0-	-9076	-0-	6	1	2109	3	Y	-0-					-0-
06	14938	X	14938	-0-	-0-	-0-	39	1	14899	3	Y	-0-					-0-
*07	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-	51	1	17699	3	Y	-0-					-0-

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580

02	10668	X	10287	-0-	-381	-0-	34	1	10253	3	N	-0-					-0-
03	12028	X	10779	-0-	-1249	-0-	30	1	10749	3	N	-0-					-0-
04	11640	X	10650	-0-	-990	-0-	28	1	10622	3	N	-0-					-0-
05	12028	X	10829	-0-	-1199	-0-	28	1	10801	3	N	-0-					-0-
06	11310	X	10290	-0-	-1020	-0-	27	1	10263	3	N	-0-					-0-
07	11377	X	10846	-0-	-531	-0-	31	1	10815	3	N	-0-					-0-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

02	10304	X	8703	-0-	-1601	-0-	29	1	8644	3	N	27	27	0			-0-
							30	9									
03	11408	X	10134	-0-	-1274	-0-	28	1	10072	3	N	31	31	0			-0-
							34	9									
04	10920	X	9969	-0-	-951	-0-	26	1	9909	3	N	31	31	0			-0-
							34	9									
05	11284	X	11245	-0-	-39	-0-	29	1	11177	3	N	35	35	0			-0-
							39	9									
06	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	29	1	11119	3	N	34	34	0			-0-
							37	9									
*07	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	33	1	11555	3	N	36	36	0			-0-
							40	9									

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

02	7896	X	7496	-0-	-400	-0-	25	1	7471	3	Y	-0-					-0-
03	8928	X	8391	-0-	-537	-0-	23	1	8368	3	Y	-0-					-0-
04	8640	X	2218	-0-	-6422	-0-	6	1	2177	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
05	8928	X	3740	-0-	-5188	-0-	10	1	3730	3	Y	-0-					-0-
06	7800	X	2161	-0-	-5639	-0-	6	1	2155	3	Y	-0-					-0-
07	8060	X	7780	-0-	-280	-0-	22	1	7758	3	Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

02	2632	X	2483	-0-	-149	-0-	8	1	2452	3	Y	21	5	1			40
							23	9									
03	2914	X	2587	-0-	-327	-0-	7	1	2547	3	Y	30	68	1			2
							33	9									
04	2730	X	2105	-0-	-625	-0-	5	1	2080	3	Y	18	2	1			18
							20	9									
05	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	7	1	2545	3	Y	44	2	1			60
							48	9									
06	2700	X	2557	-0-	-143	-0-	7	1	2514	3	Y	33	77	1			16
							36	9									
07	2759	X	2614	-0-	-145	-0-	7	1	2573	3	Y	31	3	1			44
							34	9									

G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

02	13944	X	8573	-0-	-5371	-0-	520	1	8011	3	N	38					77
							42	9									
03	15438	X	14670	-0-	-768	-0-	937	1	13565	3	N	153	192	1			38
							168	9									
04	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	905	1	13290	3	N	4					42
							4	9									
05	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	933	1	13096	3	N	34					76
							37	9									
06	14190	X	13525	-0-	-665	-0-	903	1	12619	3	N	3					79
							3	9									
07	14663	X	12389	-0-	-2274	-0-	932	1	11439	3	N	16					95
							18	9									

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

02	21112	X	19159	-0-	-1953	-0-	63	1	19096	3	N	-0-					-0-
03	23498	X	21085	-0-	-2413	-0-	58	1	21027	3	N	-0-					-0-
04	22740	X	21603	-0-	-1137	-0-	56	1	21547	3	N	-0-					-0-
05	23498	X	22834	-0-	-664	-0-	59	1	22775	3	N	-0-					-0-
06	21150	X	19621	-0-	-1529	-0-	51	1	19570	3	N	-0-					-0-
07	22320	X	20278	-0-	-2042	-0-	59	1	20219	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

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
02	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	27	1	8145	3	N	-0-					-0-
03	8091	X	6907	-0-	-1184	-0-	19	1	6888	3	N	-0-					-0-
04	7830	X	5413	-0-	-2417	-0-	14	1	5399	3	N	-0-					-0-
05	8091	X	6666	-0-	-1425	-0-	17	1	6649	3	N	-0-					-0-
06	7830	X	6371	-0-	-1459	-0-	16	1	6355	3	N	-0-					-0-
07	8091	X	6489	-0-	-1602	-0-	19	1	6470	3	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

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
02	14532	X	14124	-0-	-408	-0-	47	1	14077	3	N	-0-					-0-
03	16089	X	15444	-0-	-645	-0-	43	1	15401	3	N	-0-					-0-
04	15510	X	14689	-0-	-821	-0-	38	1	14651	3	N	-0-					-0-
05	16027	X	15140	-0-	-887	-0-	39	1	15101	3	N	-0-					-0-
06	15240	X	14354	-0-	-886	-0-	37	1	14317	3	N	-0-					-0-
07	15624	X	14811	-0-	-813	-0-	43	1	14768	3	N	-0-					-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

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
02	10780	X	10488	-0-	-292	-0-	35	1	10451	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	11749	X	11592	-0-	-157	-0-	32	1	11560	3	Y	-0-					-0-
04	11340	X	3060	-0-	-8280	-0-	8	1	3022	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	11718	X	6646	-0-	-5072	-0-	17	1	6629	3	Y	-0-					-0-
06	11250	X	2826	-0-	-8424	-0-	7	1	2819	3	Y	-0-					-0-
07	11625	X	7658	-0-	-3967	-0-	22	1	7636	3	Y	-0-					-0-

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

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
02	9296	X	9046	-0-	-250	-0-	30	1	9012	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
03	10292	X	9918	-0-	-374	-0-	27	1	9890	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
04	9780	X	9725	-0-	-55	-0-	25	1	9700	3	Y	-0-					7
05	10075	X	10039	-0-	-36	-0-	26	1	10013	3	Y	-0-					7
06	9750	X	9368	-0-	-382	-0-	24	1	9344	3	Y	-0-					7
07	10044	X	9573	-0-	-471	-0-	28	1	9545	3	Y	-0-					7

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

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
02	13468	X	12836	-0-	-632	-0-	42	1	12794	3	N	-0-					-0-
03	14911	X	14023	-0-	-888	-0-	39	1	13984	3	N	-0-					-0-
04	14280	X	13412	-0-	-868	-0-	35	1	13377	3	N	-0-					-0-
05	14756	X	13654	-0-	-1102	-0-	35	1	13619	3	N	-0-					-0-
06	14130	X	13018	-0-	-1112	-0-	34	1	12984	3	N	-0-					-0-
07	14198	X	13380	-0-	-818	-0-	39	1	13341	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885

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
02	15148	X	14284	-0-	-864	-0-	47	1	14237	3	N	-0-					-0-
03	16771	X	15987	-0-	-784	-0-	44	1	15943	3	N	-0-					-0-
04	16020	X	15296	-0-	-724	-0-	40	1	15256	3	N	-0-					-0-
05	16523	X	15780	-0-	-743	-0-	41	1	15739	3	N	-0-					-0-
06	15750	X	15101	-0-	-649	-0-	39	1	15062	3	N	-0-					-0-
07	15996	X	15593	-0-	-403	-0-	45	1	15548	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 C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 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
02	14336	X	13325	-0-	-1011	-0-	44	1	13281	3	Y	-0-					-0-
03	15872	X	14636	-0-	-1236	-0-	40	1	14596	3	Y	-0-					-0-
04	15150	X	3789	-0-	-11361	-0-	10	1	3779	3	Y	-0-					-0-
05	15500	X	-0-	-0-	-15500	-0-					Y	-0-					-0-
06	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	39	1	15108	3	Y	-0-					-0-
*07	17540	X	17540	-0-	-0-	-0-	51	1	17489	3	Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

02	17612	X	16718	-0-	-894	-0-	55	1	16663	3	N	-0-					-0-
03	19406	X	18562	-0-	-844	-0-	51	1	18511	3	N	-0-					-0-
04	18510	X	17361	-0-	-1149	-0-	45	1	17316	3	N	-0-					-0-
05	19127	X	17660	-0-	-1467	-0-	46	1	17614	3	N	-0-					-0-
06	18240	X	17154	-0-	-1086	-0-	44	1	17110	3	N	-0-					-0-
07	18569	X	17625	-0-	-944	-0-	51	1	17574	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300

02	11312	X	10637	-0-	-675	-0-	35	1	10602	3	N	-0-					-0-
03	12524	X	11430	-0-	-1094	-0-	32	1	11398	3	N	-0-					-0-
04	11970	X	10928	-0-	-1042	-0-	28	1	10900	3	N	-0-					-0-
05	12369	X	11488	-0-	-881	-0-	30	1	11458	3	N	-0-					-0-
06	11490	X	11191	-0-	-299	-0-	29	1	11162	3	N	-0-					-0-
07	11780	X	11351	-0-	-429	-0-	33	1	11318	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

02	8008	X	7625	-0-	-383	-0-	25	1	7600	3	N	-0-					-0-
03	8804	X	8040	-0-	-764	-0-	22	1	8018	3	N	-0-					-0-
04	8520	X	7487	-0-	-1033	-0-	19	1	7468	3	N	-0-					-0-
05	8711	X	7325	-0-	-1386	-0-	19	1	7306	3	N	-0-					-0-
06	8160	X	7401	-0-	-759	-0-	19	1	7382	3	N	-0-					-0-
07	8432	X	7331	-0-	-1101	-0-	21	1	7310	3	N	-0-					-0-

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

02	19988	X	19988	-0-	-0-	-0-	66	1	19921	3	Y	1	52	1			1
							1	9									
03	21896	X	21896	-0-	-0-	-0-	60	1	21797	3	Y	35	7	1			29
							39	9									
04	21090	X	20534	-0-	-556	-0-	53	1	20471	3	Y	9	38	1			-0-
							10	9									
05	21793	X	21021	-0-	-772	-0-	54	1	20967	3	Y	-0-					-0-
06	21360	X	20063	-0-	-1297	-0-	52	1	20011	3	Y	-0-					-0-
07	22072	X	20436	-0-	-1636	-0-	59	1	20377	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	14056	X	12093	-0-	-1963	-0-	40	1	12053	3	N	-0-					-0-
03	15469	X	14242	-0-	-1227	-0-	39	1	14203	3	N	-0-					-0-
04	14520	X	13374	-0-	-1146	-0-	35	1	13339	3	N	-0-					-0-
05	14167	X	12221	-0-	-1946	-0-	32	1	12189	3	N	-0-					-0-
06	13770	X	13468	-0-	-302	-0-	35	1	13433	3	N	-0-					-0-
07	14229	X	13900	-0-	-329	-0-	40	1	13860	3	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

02	10388	X	9612	-0-	-776	-0-	32	1	9580	3	N	-0-					-0-
03	11501	X	10299	-0-	-1202	-0-	28	1	10271	3	N	-0-					-0-
04	11130	X	9897	-0-	-1233	-0-	26	1	9871	3	N	-0-					-0-
05	11253	X	9754	-0-	-1499	-0-	25	1	9729	3	N	-0-					-0-
06	10890	X	9690	-0-	-1200	-0-	25	1	9665	3	N	-0-					-0-
07	10633	X	9900	-0-	-733	-0-	29	1	9871	3	N	-0-					-0-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

02	11564	X	11473	-0-	-91	-0-	38	1	11435	3	N	-0-					-0-
03	12772	X	12434	-0-	-338	-0-	34	1	12400	3	N	-0-					-0-
04	12360	X	11890	-0-	-470	-0-	31	1	11859	3	N	-0-					-0-
05	12772	X	12453	-0-	-319	-0-	32	1	12421	3	N	-0-					-0-
06	12300	X	11844	-0-	-456	-0-	31	1	11813	3	N	-0-					-0-
07	12710	X	12248	-0-	-462	-0-	35	1	12213	3	N	-0-					-0-

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

02	6580	X	5854	-0-	-726	-0-	798	1	5056	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	6203	-0-	-1082	-0-	863	1	5340	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6214	-0-	-386	-0-	819	1	5395	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6181	-0-	-577	-0-	827	1	5354	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5303	-0-	-1087	-0-	839	1	4464	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6300	-0-	-179	-0-	864	1	5436	2	N	-0-					-0-

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

02	7336	X	7247	-0-	-89	-0-	24	1	7223	3	N	-0-					-0-
03	8122	X	5293	-0-	-2829	-0-	15	1	5278	3	N	-0-					-0-
04	7860	X	6636	-0-	-1224	-0-	17	1	6619	3	N	-0-					-0-
05	8029	X	6691	-0-	-1338	-0-	17	1	6674	3	N	-0-					-0-
06	7770	X	6500	-0-	-1270	-0-	17	1	6483	3	N	-0-					-0-
07	8029	X	6563	-0-	-1466	-0-	19	1	6544	3	N	-0-					-0-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 10990

02	4508	X	3638	-0-	-870	-0-	821 6	1 9	2811	3	N	5					50
03	5518	X	2918	-0-	-2600	-0-	905 22	1 9	1991	3	N	20					70
04	5340	X	4759	-0-	-581	-0-	880 22	1 9	3857	3	N	20					90
05	5518	X	5178	-0-	-340	-0-	910 23	1 9	4245	3	N	21					111
06	5220	X	4966	-0-	-254	-0-	852 21	1 9	4093	3	N	19					130
*07	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	911 22	1 9	4295	3	N	20					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 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
02	13356	X	12228	-0-	-1128	-0-	422	1	11806	2	N	-0-			-0-
03	14787	X	13547	-0-	-1240	-0-	453	1	13094	2	N	-0-			-0-
04	14130	X	12721	-0-	-1409	-0-	428	1	12293	2	N	-0-			-0-
05	14601	X	13590	-0-	-1011	-0-	459	1	13131	2	N	-0-			-0-
06	14130	X	12785	-0-	-1345	-0-	440	1	12345	2	N	-0-			-0-
07	13547	X	12475	-0-	-1072	-0-	433	1	12042	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

02	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	27	1	8036	3	N	-0-			-0-
03	9145	X	8573	-0-	-572	-0-	24	1	8549	3	N	-0-			-0-
04	8850	X	7813	-0-	-1037	-0-	20	1	7793	3	N	-0-			-0-
05	9145	X	7229	-0-	-1916	-0-	19	1	7210	3	N	-0-			-0-
06	8640	X	6886	-0-	-1754	-0-	18	1	6868	3	N	-0-			-0-
07	8928	X	7597	-0-	-1331	-0-	22	1	7575	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

02	17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	59	1	17780	3	N	-0-			-0-
03	19612	X	19612	-0-	-0-	-0-	54	1	19558	3	N	-0-			-0-
04	18870	X	18179	-0-	-691	-0-	47	1	18132	3	N	-0-			-0-
05	19499	X	19199	-0-	-300	-0-	50	1	19149	3	N	-0-			-0-
06	18870	X	18267	-0-	-603	-0-	47	1	18220	3	N	-0-			-0-
07	19499	X	18336	-0-	-1163	-0-	53	1	18283	3	N	-0-			-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975

02	12824	X	12087	-0-	-737	-0-	40	1	12047	3	N	-0-			-0-
03	14632	X	13728	-0-	-904	-0-	38	1	13690	3	N	-0-			-0-
04	14160	X	12898	-0-	-1262	-0-	33	1	12865	3	N	-0-			-0-
05	14632	X	13292	-0-	-1340	-0-	34	1	13258	3	N	-0-			-0-
06	13740	X	12978	-0-	-762	-0-	34	1	12944	3	N	-0-			-0-
07	13733	X	12981	-0-	-752	-0-	38	1	12943	3	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

02	13804	X	12501	-0-	-1303	-0-	12501	3			N	-0-			-0-
03	15066	X	14227	-0-	-839	-0-	14227	3			N	-0-			-0-
04	14220	X	13621	-0-	-599	-0-	13621	3			N	-0-			-0-
05	14694	X	14194	-0-	-500	-0-	14194	3			N	-0-			-0-
06	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	13808	3			N	-0-			-0-
07	14229	X	13663	-0-	-566	-0-	13663	3			N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

02	11984	X	11919	-0-	-65	-0-	39	1	11880	3	N	-0-			-0-
03	13268	X	12920	-0-	-348	-0-	36	1	12884	3	N	-0-			-0-
04	13530	X	12483	-0-	-1047	-0-	32	1	12451	3	N	-0-			-0-
05	13981	X	12641	-0-	-1340	-0-	33	1	12608	3	N	-0-			-0-
06	13530	X	12042	-0-	-1488	-0-	31	1	12011	3	N	-0-			-0-
07	13206	X	12362	-0-	-844	-0-	36	1	12326	3	N	-0-			-0-

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

02	11452	X	9975	-0-	-1477	-0-	33	1	9942	3	N	-0-			-0-
03	12679	X	5974	-0-	-6705	-0-	45	1	5929	3	N	-0-			-0-
04	12270	X	8104	-0-	-4166	-0-	224	1	7880	3	N	-0-			-0-
05	12617	X	8643	-0-	-3974	-0-	948	1	7695	3	N	-0-			-0-
06	12210	X	8607	-0-	-3603	-0-	890	1	7717	3	N	-0-			-0-
07	11036	X	9168	-0-	-1868	-0-	923	1	8245	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 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 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
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	6	1	1817	3	N	-0-					-0-
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	6	1	2280	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1703	-0-	-37	-0-	4	1	1699	3	N	-0-					-0-
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	6	1	2283	3	N	-0-					-0-
06	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	8	1	2907	3	N	-0-					-0-
*07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	6	1	2158	3	N	-0-					-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 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
02	16856	X	16648	-0-	-208	-0-	55	1	16593	3	N	-0-					-0-
03	18600	X	17939	-0-	-661	-0-	50	1	17889	3	N	-0-					-0-
04	17730	X	17131	-0-	-599	-0-	44	1	17087	3	N	-0-					-0-
05	18445	X	17309	-0-	-1136	-0-	45	1	17264	3	N	-0-					-0-
06	17850	X	16329	-0-	-1521	-0-	42	1	16287	3	N	-0-					-0-
07	18445	X	17037	-0-	-1408	-0-	49	1	16988	3	N	-0-					-0-

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 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
02	6720	X	6350	-0-	-370	-0-	28	1	6296	3	Y	24					104
							26	9									
03	7440	X	6925	-0-	-515	-0-	25	1	6885	3	Y	14	98	1			20
							15	9									
04	7200	X	6670	-0-	-530	-0-	23	1	6628	3	Y	17	37	1			-0-
							19	9									
05	7316	X	6868	-0-	-448	-0-	24	1	6816	3	Y	25	3	1			22
							28	9									
06	6810	X	6642	-0-	-168	-0-	23	1	6600	3	Y	17	39	1			-0-
							19	9									
07	7037	X	6304	-0-	-733	-0-	24	1	6278	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 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
02	3248	X	3210	-0-	-38	-0-	14	1	3166	3	N	27					60
							30	9									
03	3627	X	3522	-0-	-105	-0-	13	1	3479	3	N	27					87
							30	9									
04	3510	X	3407	-0-	-103	-0-	12	1	3378	3	Y	15	89	1			13
							17	9									
05	3627	X	3506	-0-	-121	-0-	12	1	3463	3	Y	28					41
							31	9									
06	3450	X	3354	-0-	-96	-0-	11	1	3300	3	Y	39					80
							43	9									
07	3565	X	3295	-0-	-270	-0-	13	1	3253	3	Y	26	87	1			19
							29	9									

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 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
02	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	20	1	6099	3	N	-0-					39
03	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	17	1	6029	3	N	-0-					39
04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	14	1	5441	3	N	-0-					39
05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	15	1	5830	3	N	-0-					39
06	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	14	1	5218	3	N	162	188	1			13
							178	9									
07	5208	X	4958	-0-	-250	-0-	14	1	4944	3	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16436	X	15326	-0-	-1110	-0-	51	1	15275	3	N	-0-					-0-
03	18197	X	16491	-0-	-1706	-0-	46	1	16445	3	N	-0-					-0-
04	17280	X	15734	-0-	-1546	-0-	41	1	15693	3	N	-0-					-0-
05	17856	X	16535	-0-	-1321	-0-	43	1	16492	3	N	-0-					-0-
06	17280	X	15962	-0-	-1318	-0-	41	1	15921	3	N	-0-					-0-
07	16957	X	16592	-0-	-365	-0-	48	1	16544	3	N	-0-					-0-

MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

02	16296	X	14858	-0-	-1438	-0-	49	1	14809	3	N	-0-					-0-
03	17949	X	16411	-0-	-1538	-0-	45	1	16366	3	N	-0-					-0-
04	16470	X	15757	-0-	-713	-0-	41	1	15716	3	N	-0-					-0-
05	16988	X	15886	-0-	-1102	-0-	41	1	15845	3	N	-0-					-0-
06	15930	X	15231	-0-	-699	-0-	39	1	15192	3	N	-0-					-0-
07	16461	X	15803	-0-	-658	-0-	46	1	15757	3	N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790

02	13412	X	11949	-0-	-1463	-0-	39 6	1 9	11904	3	Y	5	5	1			-0-
03	14539	X	13315	-0-	-1224	-0-	37 62	1 9	13216	3	Y	56	56	1			-0-
04	13890	X	13224	-0-	-666	-0-	34 2	1 9	13188	3	Y	2	2	1			-0-
05	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	36 25	1 9	13843	3	Y	23	2	1			21
06	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	36 31	1 9	13750	3	Y	28					49
*07	14724	X	14724	-0-	-0-	-0-	42 21	1 9	14661	3	Y	19	68	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	6888	X	5757	-0-	-1131	-0-	661	1	5096	3	N	-0-					-0-
03	7068	X	6853	-0-	-215	-0-	730	1	6123	3	N	-0-					-0-
04	7170	X	6363	-0-	-807	-0-	705	1	5658	3	N	-0-					-0-
05	7409	X	6361	-0-	-1048	-0-	728	1	5633	3	N	-0-					-0-
06	7170	X	6031	-0-	-1139	-0-	704	1	5327	3	N	-0-					-0-
07	6851	X	6115	-0-	-736	-0-	729	1	5386	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
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	540	X	535	-0-	-5	-0-	535	1			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14924	X	4814	-0-	-10110	-0-	797	1	4017	3	N	-0-					-0-
03	16523	X	3449	-0-	-13074	-0-	875	1	2574	3	N	-0-					-0-
04	13200	X	4805	-0-	-8395	-0-	850	1	3955	3	N	-0-					-0-
05	10726	X	7723	-0-	-3003	-0-	914	1	6809	3	N	-0-					-0-
06	7770	X	4322	-0-	-3448	-0-	849	1	3473	3	N	-0-					-0-
*07	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	885	1	5992	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
02	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	657	1	4050	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	5301	X	5264	-0-	-37	-0-	693	1	4571	3	Y	-0-					-0-
04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	702	1	4470	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	725	1	4601	3	Y	-0-					-0-
06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	701	1	4167	3	Y	10					10
							11	9									
*07	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	726	1	4491	3	Y	23	33	1			-0-
							25	9									

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
02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	827	1	4425	3	Y	17	9	1			67
							19	9									
03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	910	1	3891	3	Y	49	1	1			115
							54	9									
04	5670	X	5476	-0-	-194	-0-	882	1	4531	3	Y	57					172
							63	9									
05	5859	X	4513	-0-	-1346	-0-	98	1	4391	3	Y	22	176	1			18
							24	9									
06	5670	X	4206	-0-	-1464	-0-	11	1	4155	3	Y	36					54
							40	9									
07	5828	X	4200	-0-	-1628	-0-	12	1	4143	3	Y	41					95
							45	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 #: 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
02	4676	X	4281	-0-	-395	-0-	14	1	4241	3	N	24					229
							26	9									
03	5270	X	4779	-0-	-491	-0-	13	1	4714	3	N	47	187	1			89
							52	9									
04	5100	X	4639	-0-	-461	-0-	12	1	4551	3	N	69					158
							76	9									
05	5270	X	4660	-0-	-610	-0-	12	1	4592	3	N	51					209
							56	9									
06	4680	X	4451	-0-	-229	-0-	11	1	4394	3	N	42	178	1			73
							46	9									
07	4805	X	4447	-0-	-358	-0-	13	1	4393	3	N	37					110
							41	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
02	6020	X	5709	-0-	-311	-0-	19	1	5628	3	N	56					188
							62	9									
03	6665	X	6421	-0-	-244	-0-	18	1	6349	3	N	49	188	1			49
							54	9									
04	6450	X	6199	-0-	-251	-0-	16	1	6083	3	N	91					140
							100	9									
05	6603	X	6339	-0-	-264	-0-	16	1	6251	3	N	65	183	1			22
							72	9									
06	6300	X	6046	-0-	-254	-0-	15	1	5970	3	N	55					77
							61	9									
07	6417	X	6147	-0-	-270	-0-	18	1	6066	3	N	57					134
							63	9									

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
02	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	25	1	7386	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	23	1	8208	3	Y	-0-					-0-
04	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	21	1	7913	3	Y	-0-					-0-
05	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	21	1	8083	3	Y	-0-					-0-
06	8190	X	7578	-0-	-612	-0-	20	1	7550	3	Y	7					7
							8	9									
07	8246	X	8063	-0-	-183	-0-	23	1	8010	3	Y	27	34	1			-0-
							30	9									

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
02	6412	X	6235	-0-	-177	-0-	87	1	6113	3	N	32					50
							35	9									
03	6975	X	6258	-0-	-717	-0-	89	1	6125	3	N	40					90
							44	9									
04	6600	X	5985	-0-	-615	-0-	90	1	5826	3	N	63					153
							69	9									
05	6913	X	6279	-0-	-634	-0-	84	1	6097	3	Y	89	210	1			32
							98	9									
06	6690	X	5929	-0-	-761	-0-	65	1	5842	3	Y	20	3	1			49
							22	9									
07	6913	X	4424	-0-	-2489	-0-	79	1	4322	3	Y	21	61	1			9
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	8932	X	8490	-0-	-442	-0-	37 194	1 9	8259	3	N	176	177	1			178
03	9765	X	9349	-0-	-416	-0-	34 227	1 9	9088	3	N	206	182	1			202
04	9360	X	9109	-0-	-251	-0-	31 205	1 9	8873	3	Y	186	319	1			69
05	9579	X	9305	-0-	-274	-0-	31 186	1 9	9088	3	Y	169	156	1			82
06	9210	X	8924	-0-	-286	-0-	30 190	1 9	8704	3	Y	173	212	1			43
07	9424	X	9086	-0-	-338	-0-	34 169	1 9	8883	3	Y	154	140	1			57

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 11510

02	12768	X	12573	-0-	-195	-0-	42	1	12531	3	N	-0-					-0-
03	14136	X	13688	-0-	-448	-0-	38	1	13650	3	N	-0-					-0-
04	13470	X	13053	-0-	-417	-0-	34	1	13019	3	N	-0-					-0-
05	13919	X	13077	-0-	-842	-0-	34	1	13043	3	N	-0-					-0-
06	13470	X	12440	-0-	-1030	-0-	32	1	12408	3	N	-0-					-0-
07	13919	X	12874	-0-	-1045	-0-	37	1	12837	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110

02	20664	X	19768	-0-	-896	-0-	65 6	1 9	19697	3	Y	5	5	1			-0-
03	22878	X	21564	-0-	-1314	-0-	59 46	1 9	21459	3	Y	42	42	1			-0-
04	22140	X	20791	-0-	-1349	-0-	54 1	1 9	20736	3	Y	1	1	1			-0-
05	22878	X	21247	-0-	-1631	-0-	55 20	1 9	21172	3	Y	18	1	1			17
06	21600	X	20728	-0-	-872	-0-	53 24	1 9	20651	3	Y	22					39
07	21886	X	21208	-0-	-678	-0-	61 20	1 9	21127	3	Y	18	57	1			-0-

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

02	7980	X	7535	-0-	-445	-0-	25 7	1 9	7503	3	Y	6	5	1			2
03	8773	X	8386	-0-	-387	-0-	23 50	1 9	8313	3	Y	45	45	1			2
04	8490	X	8170	-0-	-320	-0-	21 1	1 9	8148	3	Y	1	1	1			2
05	8773	X	8485	-0-	-288	-0-	22 15	1 9	8448	3	Y	14	1	1			15
06	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	20 36	1 9	7771	3	Y	33					48
07	6634	X	6269	-0-	-365	-0-	18 19	1 9	6232	3	Y	17	65	1			-0-

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

02	17724	X	17200	-0-	-524	-0-	57	1	17143	3	N	-0-					-0-
03	19592	X	18775	-0-	-817	-0-	52	1	18723	3	N	-0-					-0-
04	18840	X	17523	-0-	-1317	-0-	45	1	17478	3	N	-0-					-0-
05	19344	X	17339	-0-	-2005	-0-	45	1	17294	3	N	-0-					-0-
06	18690	X	17127	-0-	-1563	-0-	44	1	17083	3	N	-0-					-0-
07	19034	X	18059	-0-	-975	-0-	52	1	18007	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	11508	X	11216	-0-	-292	-0-	37	1	11179	3	Y	-0-					-0-
03	12741	X	12398	-0-	-343	-0-	34	1	12364	3	Y	-0-					-0-
04	12330	X	11867	-0-	-463	-0-	31	1	11836	3	Y	-0-					-0-
05	12741	X	11856	-0-	-885	-0-	31	1	11825	3	Y	-0-					-0-
06	12030	X	11146	-0-	-884	-0-	29	1	11117	3	Y	-0-					-0-
07	12431	X	11541	-0-	-890	-0-	33	1	11508	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
02	6384	X	5789	-0-	-595	-0-	19	1	5770	3	N	-0-					71
03	7068	X	6317	-0-	-751	-0-	17	1	6300	3	N	-0-					71
04	6750	X	5964	-0-	-786	-0-	16	1	5948	3	N	-0-					71
05	6944	X	6040	-0-	-904	-0-	15	1	5865	3	Y	145	145	1			71
							160	9									
06	6210	X	6025	-0-	-185	-0-	16	1	6007	3	Y	2	2	1			71
							2	9									
07	6417	X	5796	-0-	-621	-0-	17	1	5693	3	Y	78	78	1			71
							86	9									

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
02	13328	X	12504	-0-	-824	-0-	41	1	12434	3	N	26					26
							29	9									
03	13431	X	13431	-0-	-0-	-0-	37	1	13359	3	N	32					58
							35	9									
04	14100	X	12527	-0-	-1573	-0-	32	1	12372	3	N	112					170
							123	9									
05	14570	X	12628	-0-	-1942	-0-	33	1	12556	3	N	35					205
							39	9									
06	14100	X	12215	-0-	-1885	-0-	32	1	12168	3	N	14	184	1			35
							15	9									
07	13857	X	11849	-0-	-2008	-0-	34	1	11779	3	N	33	49	1			19
							36	9									

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
02	18592	X	18425	-0-	-167	-0-	61	1	18364	3	N	-0-					-0-
03	20646	X	20637	-0-	-9	-0-	57	1	20580	3	N	-0-					-0-
04	19980	X	19516	-0-	-464	-0-	51	1	19465	3	N	-0-					-0-
05	20646	X	19256	-0-	-1390	-0-	50	1	19206	3	N	-0-					-0-
06	19980	X	18880	-0-	-1100	-0-	49	1	18831	3	N	-0-					-0-
07	20646	X	19059	-0-	-1587	-0-	55	1	19004	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
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-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
02	9380	X	9146	-0-	-234	-0-	30	1	9116	3	N	-0-					-0-
03	10385	X	10040	-0-	-345	-0-	28	1	10012	3	N	-0-					-0-
04	10020	X	9669	-0-	-351	-0-	25	1	9644	3	N	-0-					-0-
05	10354	X	9633	-0-	-721	-0-	25	1	9608	3	N	-0-					-0-
06	10020	X	9213	-0-	-807	-0-	24	1	9189	3	N	-0-					-0-
07	10137	X	9325	-0-	-812	-0-	27	1	9298	3	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 #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

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
02	4340	X	4196	-0-	-144	-0-	14	1	4139	3	N	39					213
							43	9									
03	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	15	1	5424	3	N	28	168	1			73
							31	9									
04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	13	1	5087	3	N	63					136
							69	9									
05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	13	1	5175	3	N	49					185
							54	9									
06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	13	1	4887	3	N	45					230
							50	9									
07	4991	X	4954	-0-	-37	-0-	14	1	4899	3	N	37	179	1			88
							41	9									

WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

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
02	6972	X	6649	-0-	-323	-0-	29	1	6583	3	Y	34	60	1			1
							37	9									
03	7626	X	7324	-0-	-302	-0-	27	1	7264	3	Y	30	8	1			23
							33	9									
04	7290	X	6870	-0-	-420	-0-	24	1	6832	3	Y	13	36	1			-0-
							14	9									
05	7533	X	6941	-0-	-592	-0-	24	1	6917	3	Y	-0-					-0-
06	6990	X	6631	-0-	-359	-0-	23	1	6608	3	Y	-0-					-0-
07	7223	X	6622	-0-	-601	-0-	25	1	6556	3	Y	37					37
							41	9									

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

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
02	8624	X	3321	-0-	-5303	-0-	122	1	3199	3	Y	-0-					-0-
03	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	168	1	11477	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
04	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	148	1	9679	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	131	1	9511	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	10020	X	7136	-0-	-2884	-0-	79	1	7057	3	Y	-0-					-0-
07	10354	X	685	-0-	-9669	-0-	452	1	233	3	Y	-0-					-0-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

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
02	18340	X	17804	-0-	-536	-0-	59	1	17745	3	Y	-0-					-0-
03	20305	X	19707	-0-	-598	-0-	54	1	19653	3	Y	-0-					-0-
04	19650	X	19119	-0-	-531	-0-	50	1	19069	3	Y	-0-					-0-
05	20305	X	19677	-0-	-628	-0-	51	1	19626	3	Y	-0-					-0-
06	19260	X	18836	-0-	-424	-0-	49	1	18787	3	Y	-0-					-0-
07	19747	X	19415	-0-	-332	-0-	56	1	19359	3	Y	-0-					-0-

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

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
02	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	1646	1	6697	3	Y	-0-					-0-
03	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	1824	1	9268	3	Y	-0-					-0-
04	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	1761	1	8060	3	Y	-0-					-0-
05	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	1878	1	9967	3	Y	-0-					-0-
06	9660	X	9030	-0-	-630	-0-	1757	1	7273	3	Y	-0-					-0-
07	9982	X	9797	-0-	-185	-0-	1819	1	7978	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	9072	X	8262	-0-	-810	-0-	27	1	8235	3	Y	-0-					8
03	9920	X	9496	-0-	-424	-0-	26	1	9470	3	Y	-0-					8
04	9600	X	9365	-0-	-235	-0-	24	1	9341	3	Y	-0-					8
05	9920	X	9710	-0-	-210	-0-	25	1	9685	3	Y	-0-					8
06	9420	X	9224	-0-	-196	-0-	24	1	9200	3	Y	-0-					8
07	9672	X	9258	-0-	-414	-0-	27	1	9231	3	Y	-0-					8

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
02	6468	X	5844	-0-	-624	-0-	19	1	5822	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
03	6975	X	6389	-0-	-586	-0-	18	1	6371	3	Y	-0-					5
04	6750	X	6088	-0-	-662	-0-	16	1	6072	3	Y	-0-					5
05	6975	X	6252	-0-	-723	-0-	16	1	6212	3	Y	22					27
							24	9									
06	6390	X	5801	-0-	-589	-0-	15	1	5775	3	Y	10					37
							11	9									
07	6479	X	6138	-0-	-341	-0-	18	1	6100	3	Y	18	50	1			5
							20	9									

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
02	18592	X	16795	-0-	-1797	-0-	55	1	16740	3	N	-0-					-0-
03	19654	X	17951	-0-	-1703	-0-	50	1	17901	3	N	-0-					-0-
04	17820	X	13768	-0-	-4052	-0-	203	1	13565	3	N	-0-					-0-
05	18600	X	18164	-0-	-436	-0-	466	1	17698	3	N	-0-					-0-
06	18000	X	16956	-0-	-1044	-0-	44	1	16912	3	N	-0-					-0-
07	18600	X	17959	-0-	-641	-0-	52	1	17907	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
02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	826	1	4141	3	N	-0-					37
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	910	1	4042	3	N	-0-					37
04	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	879	1	3446	3	N	-0-					37
05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	909	1	4009	3	N	-0-					37
06	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	879	1	3373	3	N	217	175	1			79
							239	9									
*07	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	909	1	3541	3	N	-0-					79

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
02	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	52	1	11763	3	N	-0-					10
03	11935	X	7246	-0-	-4689	-0-	26	1	7025	3	N	177	179	1			8
							195	9									
04	11550	X	16	-0-	-11534	-0-	16	3			N	-0-					8
05	11935	X	10622	-0-	-1313	-0-	37	1	10585	3	N	-0-					8
06	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	47	1	13685	3	N	-0-					8
*07	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	49	1	12695	3	N	-0-					8

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796	X	-0-	-0-	-5796	-0-					N	-0-					-0-
03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
02	12068	X	11299	-0-	-769	-0-	49	1	11141	3	N	99					159
							109	9									
03	13361	X	12794	-0-	-567	-0-	47	1	12634	3	N	103	185	1			77
							113	9									
04	12780	X	12317	-0-	-463	-0-	42	1	12170	3	Y	95	169	1			3
							105	9									
05	13206	X	12593	-0-	-613	-0-	43	1	12432	3	Y	107	78	1			32
							118	9									
06	12390	X	12042	-0-	-348	-0-	41	1	11885	3	Y	105	100	1			37
							116	9									
07	12803	X	11608	-0-	-1195	-0-	44	1	11494	3	Y	64	92	1			9
							70	9									

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720

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
02	10388	X	9744	-0-	-644	-0-	43	1	9620	3	N	74					170
							81	9									
03	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	38	1	10248	3	Y	14	165	1			19
							15	9									
04	10980	X	10097	-0-	-883	-0-	35	1	10022	3	Y	36	55	1			-0-
							40	9									
05	11346	X	10361	-0-	-985	-0-	35	1	10230	3	Y	87	83	1			4
							96	9									
06	10980	X	9887	-0-	-1093	-0-	34	1	9801	3	Y	47	42	1			9
							52	9									
07	10788	X	10042	-0-	-746	-0-	39	1	9958	3	Y	41	43	1			7
							45	9									

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228

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
02	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	51	1	15339	3	Y	-0-					19
03	17375	X	17375	-0-	-0-	-0-	48	1	17327	3	Y	-0-					19
04	16670	X	16670	-0-	-0-	-0-	43	1	16627	3	Y	-0-					19
05	16151	X	15558	-0-	-593	-0-	40	1	15518	3	Y	-0-					19
06	16560	X	14501	-0-	-2059	-0-	37	1	14464	3	Y	-0-					19
07	17112	X	15162	-0-	-1950	-0-	44	1	15108	3	Y	9					28
							10	9									

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160

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
02	10528	X	1935	-0-	-8593	-0-	760	1	1175	3	Y	-0-					-0-
03	9641	X	6298	-0-	-3343	-0-	1069	1	5229	3	Y	-0-					-0-
04	9330	X	3741	-0-	-5589	-0-	1027	1	2714	3	Y	-0-					-0-
05	9641	X	7284	-0-	-2357	-0-	1070	1	6214	3	Y	-0-					-0-
06	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	1047	1	10488	3	Y	-0-					-0-
*07	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	1089	1	12048	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

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
02	16412	X	16412	-0-	-0-	-0-	54	1	16337	3	Y	19					89
							21	9									
03	18169	X	18169	-0-	-0-	-0-	50	1	18099	3	Y	18					107
							20	9									
04	17430	X	17175	-0-	-255	-0-	45	1	17115	3	Y	14					121
							15	9									
05	18166	X	17701	-0-	-465	-0-	46	1	17646	3	Y	8					129
							9	9									
06	16800	X	16357	-0-	-443	-0-	42	1	16306	3	Y	8					137
							9	9									
07	17360	X	16359	-0-	-1001	-0-	47	1	16308	3	Y	4					141
							4	9									

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
02	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	55	1	16616	3	Y	-0-					-0-
03	21207	X	21207	-0-	-0-	-0-	59	1	21148	3	Y	-0-					-0-
04	19234	X	19234	-0-	-0-	-0-	50	1	19184	3	Y	-0-					-0-
05	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	49	1	18889	3	Y	-0-					-0-
06	19860	X	17823	-0-	-2037	-0-	46	1	17777	3	Y	-0-					-0-
07	20522	X	18731	-0-	-1791	-0-	54	1	18677	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

02	10416	X	10028	-0-	-388	-0-	33	1	9995	3	N	-0-					-0-
03	11470	X	10998	-0-	-472	-0-	30	1	10968	3	N	-0-					-0-
04	11100	X	10458	-0-	-642	-0-	27	1	10431	3	N	-0-					-0-
05	11377	X	10676	-0-	-701	-0-	28	1	10648	3	N	-0-					-0-
06	10860	X	10163	-0-	-697	-0-	26	1	10137	3	N	-0-					-0-
07	11098	X	10235	-0-	-863	-0-	30	1	10205	3	N	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

02	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	31	1	9195	3	N	-0-					-0-
03	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	38	1	13573	3	N	-0-					-0-
04	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	34	1	13107	3	N	-0-					-0-
05	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	34	1	13289	3	N	-0-					-0-
06	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	34	1	13133	3	N	-0-					-0-
07	13516	X	12732	-0-	-784	-0-	37	1	12695	3	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

02	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	352	1	13383	3	Y	9					17
							10	9									
03	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	381	1	14473	3	Y	17					34
							19	9									
04	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	367	1	14279	3	Y	-0-					34
05	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	379	1	14519	3	Y	-0-					34
06	14550	X	14408	-0-	-142	-0-	366	1	14042	3	Y	-0-					34
07	15035	X	14782	-0-	-253	-0-	383	1	14399	3	Y	-0-	18	1			13

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858

02	18032	X	17382	-0-	-650	-0-	57	1	17325	3	N	-0-					-0-
03	19623	X	19108	-0-	-515	-0-	53	1	19055	3	N	-0-					-0-
04	18990	X	18378	-0-	-612	-0-	48	1	18330	3	N	-0-					-0-
05	19623	X	18857	-0-	-766	-0-	49	1	18808	3	N	-0-					-0-
06	18630	X	18105	-0-	-525	-0-	47	1	18058	3	N	-0-					-0-
07	19251	X	18387	-0-	-864	-0-	53	1	18334	3	N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

02	16100	X	15369	-0-	-731	-0-	51	1	15318	3	N	-0-					-0-
03	17825	X	17116	-0-	-709	-0-	47	1	17069	3	N	-0-					-0-
04	16830	X	16367	-0-	-463	-0-	42	1	16325	3	N	-0-					-0-
05	17236	X	16805	-0-	-431	-0-	43	1	16762	3	N	-0-					-0-
06	16560	X	16065	-0-	-495	-0-	41	1	16024	3	N	-0-					-0-
07	17112	X	16308	-0-	-804	-0-	47	1	16261	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16156	X	15536	-0-	-620	-0-	51	1	15485	3	N	-0-					-0-
03	17887	X	17153	-0-	-734	-0-	47	1	17106	3	N	-0-					-0-
04	16950	X	16546	-0-	-404	-0-	43	1	16503	3	N	-0-					-0-
05	17484	X	16872	-0-	-612	-0-	44	1	16828	3	N	-0-					-0-
06	16770	X	16061	-0-	-709	-0-	41	1	16020	3	N	-0-					-0-
07	17205	X	16490	-0-	-715	-0-	48	1	16442	3	N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49168	X	44790	-0-	-4378	-0-	1546	1	43244	2	N	-0-					-0-
03	53506	X	51004	-0-	-2502	-0-	1705	1	49299	2	N	-0-					-0-
04	51450	X	49440	-0-	-2010	-0-	1662	1	47778	2	N	-0-					-0-
05	51269	X	51269	-0-	-0-	-0-	1733	1	49536	2	N	-0-					-0-
06	49410	X	48197	-0-	-1213	-0-	1658	1	46539	2	N	-0-					-0-
07	51088	X	49587	-0-	-1501	-0-	1721	1	47866	2	N	-0-					-0-

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 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
02	6440	X	4084	-0-	-2356	-0-	14	1	4070	3	Y	-0-					-0-
03	7130	X	5521	-0-	-1609	-0-	15	1	5506	3	Y	-0-					-0-
04	6900	X	4585	-0-	-2315	-0-	12	1	4573	3	Y	-0-					-0-
05	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	14	1	5369	3	Y	-0-					-0-
06	5070	X	4617	-0-	-453	-0-	12	1	4605	3	Y	-0-					-0-
*07	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	16	1	5396	3	Y	-0-					-0-

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 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
02	9520	X	9180	-0-	-340	-0-	30	1	9026	3	N	113					146
							124	9									
03	10509	X	10273	-0-	-236	-0-	28	1	10129	3	N	105	191	1			60
							116	9									
04	10170	X	9996	-0-	-174	-0-	26	1	9810	3	N	145					205
							160	9									
05	10354	X	9784	-0-	-570	-0-	25	1	9636	3	N	112	185	1			132
							123	9									
06	9960	X	9299	-0-	-661	-0-	24	1	9147	3	N	116	182	1			66
							128	9									
07	10323	X	9534	-0-	-789	-0-	27	1	9358	3	N	135	179	1			22
							149	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 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
02	7392	X	7116	-0-	-276	-0-	23	1	6935	3	N	144					162
							158	9									
03	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	22	1	8016	3	N	127	181	1			108
							140	9									
04	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	20	1	7632	3	N	132	179	1			61
							145	9									
05	7998	X	7741	-0-	-257	-0-	20	1	7570	3	N	137	178	1			20
							151	9									
06	7920	X	7407	-0-	-513	-0-	19	1	7280	3	N	98					118
							108	9									
*07	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	25	1	8788	3	N	98	181	1			35
							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
02	8148	X	7714	-0-	-434	-0-	25	1	7653	3	N	33					104
							36	9									
03	8928	X	8542	-0-	-386	-0-	23	1	8480	3	N	35					139
							39	9									
04	8610	X	8235	-0-	-375	-0-	21	1	8144	3	N	64	177	1			26
							70	9									
05	8835	X	8334	-0-	-501	-0-	22	1	8305	3	N	6					32
							7	9									
06	8430	X	7759	-0-	-671	-0-	20	1	7707	3	N	29					61
							32	9									
07	8556	X	1160	-0-	-7396	-0-	3	1	1155	3	N	2					63
							2	9									

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

02	6496	X	6144	-0-	-352	-0-	774	1	5292	3	Y	71	71	1			24
							78	9									
03	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	852	1	5518	3	Y	68	68	1			24
							75	9									
04	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	822	1	4760	3	Y	16	12	1			28
							18	9									
05	6789	X	6099	-0-	-690	-0-	851	1	5215	3	Y	30	2	1			56
							33	9									
06	6570	X	6468	-0-	-102	-0-	825	1	5626	3	Y	15					71
							17	9									
07	6789	X	5354	-0-	-1435	-0-	850	1	4480	3	Y	22					93
							24	9									

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

02	13188	X	12718	-0-	-470	-0-	42	1	12582	3	N	85	182	1			76
							94	9									
03	14601	X	13906	-0-	-695	-0-	38	1	13807	3	Y	55	84	1			47
							61	9									
04	14130	X	13186	-0-	-944	-0-	34	1	13098	3	Y	49	66	1			30
							54	9									
05	14508	X	13439	-0-	-1069	-0-	35	1	13331	3	Y	66	3	1			93
							73	9									
06	13860	X	13242	-0-	-618	-0-	34	1	13119	3	Y	81					174
							89	9									
07	14074	X	13629	-0-	-445	-0-	39	1	13546	3	Y	40	176	1			38
							44	9									

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

02	35280	X	33178	-0-	-2102	-0-	1145	1	32033	2	N	-0-					-0-
03	38533	X	36849	-0-	-1684	-0-	1232	1	35617	2	N	-0-					-0-
04	37050	X	35030	-0-	-2020	-0-	1177	1	33853	2	N	-0-					-0-
05	37138	X	36063	-0-	-1075	-0-	1219	1	34844	2	N	-0-					-0-
06	35940	X	34271	-0-	-1669	-0-	1179	1	33092	2	N	-0-					-0-
07	36828	X	34986	-0-	-1842	-0-	1214	1	33772	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
02	1596	X	1255	-0-	-341	-0-	4 6	1 9	1245	3	N	5					52
03	1736	X	1376	-0-	-360	-0-	4 4	1 9	1368	3	Y	4	56	1			-0-
04	1530	X	1366	-0-	-164	-0-	4 18	1 9	1344	3	Y	16	2	1			14
05	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	4 31	1 9	1454	3	Y	28	2	1			40
06	1380	X	1349	-0-	-31	-0-	3 13	1 9	1333	3	Y	12	37	1			15
*07	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	4 20	1 9	1436	3	Y	18	2	1			31

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

02	6748	X	-0-	-0-	-6748	-0-					N	-0-					-0-
03	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

02	16156	X	15406	-0-	-750	-0-	51 2	1 9	15353	3	Y	2					7
03	17484	X	16524	-0-	-960	-0-	46 18	1 9	16460	3	Y	16					23
04	16920	X	15754	-0-	-1166	-0-	41 2	1 9	15711	3	Y	2					25
05	17484	X	16701	-0-	-783	-0-	43 7	1 9	16651	3	Y	6					31
06	16500	X	16457	-0-	-43	-0-	42 3	1 9	16412	3	Y	3					34
07	17050	X	16728	-0-	-322	-0-	48 19	1 9	16661	3	Y	17	51	1			-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

02	13524	X	13001	-0-	-523	-0-	43	1	12958	3	N	-0-					-0-
03	14973	X	14297	-0-	-676	-0-	39	1	14258	3	N	-0-					-0-
04	14220	X	13660	-0-	-560	-0-	35	1	13625	3	N	-0-					-0-
05	14694	X	13969	-0-	-725	-0-	36	1	13933	3	N	-0-					-0-
06	13950	X	13403	-0-	-547	-0-	35	1	13368	3	N	-0-					-0-
07	14384	X	13615	-0-	-769	-0-	39	1	13576	3	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

02	3192	X	3090	-0-	-102	-0-	10 37	1 9	3043	3	Y	34	178	1			79
03	3503	X	3277	-0-	-226	-0-	9 2	1 9	3266	3	Y	2					81
04	3360	X	3178	-0-	-182	-0-	8 67	1 9	3103	3	Y	61					142
05	3410	X	3206	-0-	-204	-0-	8 45	1 9	3153	3	Y	41					183
06	3300	X	3035	-0-	-265	-0-	8 30	1 9	2997	3	Y	27					210
07	3410	X	3177	-0-	-233	-0-	9 39	1 9	3129	3	Y	35					245

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
02	2800	N	6056	-0-	3256	3256	393	1	5663	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	13635	-0-	10535	13791	900	1	12735	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	11560	-0-	8560	22351	857	1	10703	3	Y	-0-					-0-
05	33636	X	11285	-0-	-22351	-0-	857	1	10428	3	Y	-0-					-0-
06	10860	X	10327	-0-	-533	-0-	796	1	9531	3	Y	-0-					-0-
07	11222	X	10413	-0-	-809	-0-	887	1	9526	3	Y	-0-					-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

02	14448	X	14068	-0-	-380	-0-	46	1	13978	3	Y	40					91
							44	9									
03	15996	X	15853	-0-	-143	-0-	44	1	15787	3	Y	20					111
							22	9									
04	15480	X	15386	-0-	-94	-0-	40	1	15321	3	Y	23					134
							25	9									
05	15841	X	15234	-0-	-607	-0-	39	1	15169	3	Y	24					158
							26	9									
06	15210	X	13807	-0-	-1403	-0-	36	1	13732	3	Y	35	176	1			17
							39	9									
07	15717	X	13704	-0-	-2013	-0-	40	1	13658	3	Y	5					22
							6	9									

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

02	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	827	1	13021	3	N	60					151
							66	9									
03	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	910	1	15294	3	N	41					192
							45	9									
04	15545	X	15545	-0-	-0-	-0-	850	1	14637	3	N	53	191	1			54
							58	9									
05	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	38	1	14688	3	N	50					104
							55	9									
06	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	35	1	13408	3	N	43					147
							47	9									
*07	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	39	1	13527	3	N	40	179	1			8
							44	9									

PAT HARRISON GU WELL #: 2H RRCID -> 270603 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7000 - 12903

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2019 - P/A 03/26/19

PAT HARRISON GU WELL #: 1H RRCID -> 270604 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7100 - 12753

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019 - P/A 03/20/19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 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
02	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	25	1	7420	3	Y	108	168	1			37
							119	9									
03	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	23	1	8228	3	Y	92					129
							101	9									
04	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	21	1	8096	3	Y	86	178	1			37
							95	9									
05	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	22	1	8349	3	Y	92					129
							101	9									
06	8100	X	6797	-0-	-1303	-0-	17	1	6746	3	Y	31					160
							34	9									
07	8494	X	796	-0-	-7698	-0-	2	1	794	3	Y	-0-					160

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
02	2856	X	2805	-0-	-51	-0-	9	1	2735	3	Y	55	80	1			21
							61	9									
03	3162	X	2782	-0-	-380	-0-	8	1	2709	3	Y	59	79	1			1
							65	9									
04	3030	X	2643	-0-	-387	-0-	7	1	2570	3	Y	60	2	1			59
							66	9									
05	3100	X	2630	-0-	-470	-0-	7	1	2568	3	Y	50	3	1			106
							55	9									
06	3000	X	2561	-0-	-439	-0-	6	1	2479	3	Y	69					175
							76	9									
07	3100	X	2774	-0-	-326	-0-	8	1	2688	3	Y	71	187	1			59
							78	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
02	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	18	1	5349	3	Y	37	59	1			14
							41	9									
03	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	16	1	5604	3	Y	57	8	1			63
							63	9									
04	5640	X	4957	-0-	-683	-0-	13	1	4918	3	Y	24	54	1			33
							26	9									
05	5983	X	4691	-0-	-1292	-0-	12	1	4669	3	Y	9					42
							10	9									
06	5790	X	4077	-0-	-1713	-0-	11	1	4047	3	Y	17	44	1			15
							19	9									
07	5983	X	4501	-0-	-1482	-0-	13	1	4470	3	Y	16	2	1			29
							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
02	8260	X	5675	-0-	-2585	-0-	19	1	5612	3	Y	40	61	1			29
							44	9									
03	9145	X	6319	-0-	-2826	-0-	17	1	6254	3	Y	44	68	1			5
							48	9									
04	8850	X	5989	-0-	-2861	-0-	15	1	5922	3	Y	47	2	1			50
							52	9									
05	6293	X	6204	-0-	-89	-0-	16	1	6141	3	Y	43	80	1			13
							47	9									
06	6120	X	4927	-0-	-1193	-0-	13	1	4889	3	Y	23	27	1			9
							25	9									
07	6324	X	4050	-0-	-2274	-0-	12	1	4006	3	Y	29	1	1			37
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553

MO	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
02	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	835	1	7056	3	N	-0-					48
03	9610	X	9521	-0-	-89	-0-	923	1	8588	3	N	9					57
							10	9									
04	9300	X	5052	-0-	-4248	-0-	881	1	4083	3	N	80					137
							88	9									
05	9610	X	3974	-0-	-5636	-0-	907	1	3067	3	N	-0-					137
06	9210	X	6898	-0-	-2312	-0-	886	1	6012	3	N	-0-					137
07	9517	X	6283	-0-	-3234	-0-	915	1	5350	3	N	16					153
							18	9									

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190

MO	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
02	8204	X	7711	-0-	-493	-0-	25	1	7646	3	N	36					82
							40	9									
03	9052	X	8169	-0-	-883	-0-	22	1	8103	3	N	40					122
							44	9									
04	8670	X	7930	-0-	-740	-0-	20	1	7866	3	N	40					162
							44	9									
05	8835	X	8396	-0-	-439	-0-	22	1	8329	3	N	41	180	1			23
							45	9									
06	8250	X	8046	-0-	-204	-0-	21	1	7990	3	N	32					55
							35	9									
07	8525	X	8290	-0-	-235	-0-	24	1	8232	3	N	31					86
							34	9									

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945

MO	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
02	8008	X	7591	-0-	-417	-0-	25	1	7504	3	N	56					160
							62	9									
03	8711	X	8435	-0-	-276	-0-	23	1	8326	3	N	78	191	1			47
							86	9									
04	8370	X	8134	-0-	-236	-0-	21	1	8034	3	N	72					119
							79	9									
05	8649	X	8373	-0-	-276	-0-	21	1	8271	3	N	74	176	1			17
							81	9									
06	8220	X	7945	-0-	-275	-0-	20	1	7889	3	N	33					50
							36	9									
07	8432	X	8061	-0-	-371	-0-	23	1	7997	3	N	37					87
							41	9									

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310

MO	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
02	9072	X	8663	-0-	-409	-0-	28	1	8521	3	N	104	188	1			66
							114	9									
03	9951	X	6929	-0-	-3022	-0-	19	1	6892	3	N	16					82
							18	9									
04	9600	X	8204	-0-	-1396	-0-	21	1	8173	3	N	9					91
							10	9									
05	9889	X	9353	-0-	-536	-0-	24	1	9296	3	N	30					121
							33	9									
06	9480	X	9040	-0-	-440	-0-	23	1	8923	3	N	85	187	1			19
							94	9									
07	9579	X	3930	-0-	-5649	-0-	11	1	3916	3	N	3					22
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003

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
02	4900	X	4452	-0-	-448	-0-	657	1	3773	3	N	20					81
							22	9									
03	5425	X	5022	-0-	-403	-0-	725	1	4253	3	N	40					121
							44	9									
04	5190	X	4735	-0-	-455	-0-	700	1	4013	3	N	20					141
							22	9									
05	5270	X	4968	-0-	-302	-0-	724	1	4198	3	N	42					183
							46	9									
06	4920	X	4727	-0-	-193	-0-	700	1	4001	3	N	24	177	1			30
							26	9									
07	5022	X	4900	-0-	-122	-0-	725	1	4152	3	N	21					51
							23	9									

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

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
02	3220	X	1972	-0-	-1248	-0-	6	1	1943	3	Y	21	47	1			13
							23	9									
03	3565	X	2848	-0-	-717	-0-	8	1	2787	3	Y	48	61	1			-0-
							53	9									
04	3450	X	2769	-0-	-681	-0-	7	1	2714	3	Y	44	2	1			42
							48	9									
05	3193	X	2836	-0-	-357	-0-	7	1	2785	3	Y	40	2	1			80
							44	9									
06	2730	X	2688	-0-	-42	-0-	7	1	2644	3	Y	34					114
							37	9									
07	2821	X	1584	-0-	-1237	-0-	5	1	1542	3	Y	34					148
							37	9									

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746

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
02	2604	X	2482	-0-	-122	-0-	8	1	2438	3	Y	33					155
							36	9									
03	2821	X	2318	-0-	-503	-0-	6	1	2256	3	Y	51					206
							56	9									
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	7	1	2803	3	Y	43	184	1			65
							47	9									
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	7	1	2732	3	Y	56					121
							62	9									
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	7	1	2644	3	Y	49					170
							54	9									
07	2945	X	2693	-0-	-252	-0-	8	1	2623	3	Y	56					226
							62	9									

FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

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
02	10640	X	10057	-0-	-583	-0-	33	1	10024	3	Y	-0-					-0-
03	11780	X	11420	-0-	-360	-0-	32	1	11388	3	Y	-0-					-0-
04	11400	X	9441	-0-	-1959	-0-	25	1	9416	3	Y	-0-					-0-
05	11594	X	9985	-0-	-1609	-0-	26	1	9959	3	Y	-0-					-0-
06	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	27	1	10383	3	Y	-0-					-0-
*07	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	28	1	9806	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	1387	1	4465	3	N	12	173	1			40
							13	9									
03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	1530	1	4044	3	N	20					60
							22	9									
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	1478	1	3249	3	N	1					61
							1	9									
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	1528	1	3451	3	N	9					70
							10	9									
06	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	1483	1	4822	3	N	20					90
							22	9									
07	1953	X	1746	-0-	-207	-0-	1520	1	183	3	N	39					129
							43	9									

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
02	4872	X	2973	-0-	-1899	-0-	103	1	2870	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	4694	-0-	-1754	-0-	157	1	4537	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	2352	-0-	-3888	-0-	79	1	2273	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	3036	-0-	-3567	-0-	103	1	2933	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4091	-0-	-439	-0-	141	1	3950	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3464	-0-	-1217	-0-	120	1	3344	2	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13832	X	10607	-0-	-3225	-0-	366	1	10241	2	N	-0-					-0-
03	15314	X	13685	-0-	-1629	-0-	457	1	13228	2	N	-0-					-0-
04	14820	X	12653	-0-	-2167	-0-	425	1	12228	2	N	-0-					-0-
05	14942	X	12937	-0-	-2005	-0-	437	1	12500	2	N	-0-					-0-
06	13530	X	12120	-0-	-1410	-0-	417	1	11703	2	N	-0-					-0-
*07	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	488	1	13569	2	N	-0-					-0-

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12516	X	11781	-0-	-735	-0-	39	1	11658	3	N	76					184
							84	9									
03	13299	X	12832	-0-	-467	-0-	35	1	12776	3	N	19					203
							21	9									
04	12840	X	12479	-0-	-361	-0-	32	1	12411	3	N	33	185	1			51
							36	9									
05	13051	X	12648	-0-	-403	-0-	33	1	12582	3	N	30					81
							33	9									
06	12630	X	11938	-0-	-692	-0-	31	1	11888	3	N	17					98
							19	9									
07	13051	X	12229	-0-	-822	-0-	35	1	12176	3	N	16					114
							18	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 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
02	4172	X	3991	-0-	-181	-0-	13	1	3956	3	N	20					118
							22	9									
03	4588	X	4447	-0-	-141	-0-	12	1	4373	3	N	56					174
							62	9									
04	4440	X	4240	-0-	-200	-0-	11	1	4196	3	N	30	169	1			35
							33	9									
05	4588	X	4363	-0-	-225	-0-	11	1	4317	3	N	32					67
							35	9									
06	4290	X	4171	-0-	-119	-0-	11	1	4125	3	N	32					99
							35	9									
07	4433	X	4263	-0-	-170	-0-	12	1	4218	3	N	30					129
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8848	X	7952	-0-	-896	-0-	26	1	7893	3	Y	30	70	1			3
							33	9									
03	9796	X	8740	-0-	-1056	-0-	24	1	8613	3	Y	94	10	1			87
							103	9									
04	9390	X	8516	-0-	-874	-0-	22	1	8493	3	Y	1	62	1			26
							1	9									
05	9579	X	8887	-0-	-692	-0-	23	1	8822	3	Y	38					64
							42	9									
06	8610	X	8250	-0-	-360	-0-	21	1	8194	3	Y	32					96
							35	9									
07	8804	X	8212	-0-	-592	-0-	24	1	8158	3	Y	27					123
							30	9									

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
02	5096	X	4836	-0-	-260	-0-	16	1	4786	3	Y	31	9	1			103
							34	9									
03	5642	X	5185	-0-	-457	-0-	14	1	5117	3	Y	49	1	1			151
							54	9									
04	5310	X	4519	-0-	-791	-0-	12	1	4438	3	Y	63					214
							69	9									
05	5487	X	5031	-0-	-456	-0-	13	1	4959	3	Y	54	183	1			85
							59	9									
06	5310	X	4866	-0-	-444	-0-	13	1	4820	3	Y	30					115
							33	9									
07	5363	X	4740	-0-	-623	-0-	14	1	4690	3	Y	33					148
							36	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
02	5628	X	5345	-0-	-283	-0-	18	1	5284	3	Y	39	11	1			93
							43	9									
03	6231	X	5860	-0-	-371	-0-	16	1	5739	3	Y	95	2	1			186
							105	9									
04	5910	X	5608	-0-	-302	-0-	14	1	5516	3	Y	71	185	1			72
							78	9									
05	6107	X	5417	-0-	-690	-0-	14	1	5369	3	Y	31					103
							34	9									
06	5790	X	5161	-0-	-629	-0-	13	1	5105	3	Y	39					142
							43	9									
07	5921	X	5287	-0-	-634	-0-	15	1	5239	3	Y	30					172
							33	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264

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
02	7980	X	6784	-0-	-1196	-0-	22	1	6733	3	Y	26	77	1			5
							29	9									
03	8835	X	7657	-0-	-1178	-0-	21	1	7551	3	Y	77	10	1			72
							85	9									
04	8250	X	7394	-0-	-856	-0-	19	1	7306	3	Y	63	67	1			68
							69	9									
05	8525	X	7492	-0-	-1033	-0-	19	1	7408	3	Y	59					127
							65	9									
06	7680	X	7140	-0-	-540	-0-	18	1	7064	3	Y	53					180
							58	9									
07	7657	X	7588	-0-	-69	-0-	22	1	7509	3	Y	52	170	1			62
							57	9									

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

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
02	11508	X	10731	-0-	-777	-0-	35	1	10696	3	Y	-0-					-0-
03	12555	X	11832	-0-	-723	-0-	33	1	11799	3	Y	-0-					-0-
04	11880	X	11392	-0-	-488	-0-	30	1	11362	3	Y	-0-					-0-
05	12276	X	11691	-0-	-585	-0-	30	1	11661	3	Y	-0-					-0-
06	11580	X	11070	-0-	-510	-0-	29	1	11041	3	Y	-0-					-0-
07	11873	X	11522	-0-	-351	-0-	33	1	11443	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938

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
02	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	36	1	10735	3	Y	-0-					6
03	11811	X	11589	-0-	-222	-0-	32	1	11557	3	Y	-0-					6
04	11760	X	10826	-0-	-934	-0-	28	1	10798	3	Y	-0-					6
05	12152	X	10963	-0-	-1189	-0-	28	1	10935	3	Y	-0-					6
06	11250	X	10175	-0-	-1075	-0-	26	1	10149	3	Y	-0-					6
07	11625	X	10871	-0-	-754	-0-	31	1	10840	3	Y	-0-					6

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

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
02	15176	X	14607	-0-	-569	-0-	48	1	14559	3	Y	-0-					17
03	16709	X	16090	-0-	-619	-0-	44	1	16046	3	Y	-0-					17
04	16170	X	15207	-0-	-963	-0-	39	1	15168	3	Y	-0-					17
05	16709	X	15677	-0-	-1032	-0-	40	1	15637	3	Y	-0-					17
06	15360	X	14671	-0-	-689	-0-	38	1	14633	3	Y	-0-					17
07	15872	X	15139	-0-	-733	-0-	44	1	15039	3	Y	51	51	1			17
							56	9									

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591

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
02	9324	X	8912	-0-	-412	-0-	29	1	8862	3	Y	19					19
							21	9									
03	10075	X	9762	-0-	-313	-0-	27	1	9725	3	Y	9					28
							10	9									
04	9690	X	9283	-0-	-407	-0-	24	1	9235	3	Y	22	50	1			-0-
							24	9									
05	9982	X	9115	-0-	-867	-0-	24	1	9091	3	Y	-0-					-0-
06	9330	X	9167	-0-	-163	-0-	24	1	9143	3	Y	-0-					-0-
07	9641	X	9094	-0-	-547	-0-	26	1	9068	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	14336	X	13547	-0-	-789	-0-	45	1	13502	3	Y	-0-			-0-
03	15872	X	14495	-0-	-1377	-0-	40	1	14455	3	Y	-0-			-0-
04	15360	X	13335	-0-	-2025	-0-	35	1	13300	3	Y	-0-			-0-
05	15655	X	13065	-0-	-2590	-0-	34	1	13031	3	Y	-0-			-0-
06	13740	X	10078	-0-	-3662	-0-	26	1	10052	3	Y	-0-			-0-
07	14198	X	13052	-0-	-1146	-0-	38	1	13014	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
02	18480	X	17233	-0-	-1247	-0-	57	1	17176	3	N	-0-			-0-
03	20026	X	19028	-0-	-998	-0-	53	1	18975	3	N	-0-			-0-
04	19080	X	18239	-0-	-841	-0-	47	1	18192	3	N	-0-			-0-
05	19716	X	18698	-0-	-1018	-0-	48	1	18650	3	N	-0-			-0-
06	18690	X	17631	-0-	-1059	-0-	46	1	17585	3	N	-0-			-0-
07	19065	X	18199	-0-	-866	-0-	53	1	18146	3	N	-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
02	17780	X	17268	-0-	-512	-0-	57	1	17211	3	N	-0-			13
03	19530	X	18893	-0-	-637	-0-	52	1	18841	3	N	-0-			13
04	18900	X	18352	-0-	-548	-0-	48	1	18304	3	N	-0-			13
05	19530	X	18896	-0-	-634	-0-	49	1	18847	3	N	-0-			13
06	18540	X	17894	-0-	-646	-0-	46	1	17848	3	N	-0-			13
07	19127	X	17753	-0-	-1374	-0-	51	1	17702	3	N	-0-			13

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
02	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	50	1	15160	3	N	-0-			-0-
03	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	47	1	17019	3	N	-0-			-0-
04	16282	X	16282	-0-	-0-	-0-	42	1	16240	3	N	-0-			-0-
05	16604	X	16604	-0-	-0-	-0-	43	1	16561	3	N	-0-			-0-
06	15745	X	15745	-0-	-0-	-0-	41	1	15704	3	N	-0-			-0-
07	16027	X	15738	-0-	-289	-0-	45	1	15693	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
02	14364	X	13615	-0-	-749	-0-	45	1	13570	3	N	-0-			-0-
03	15903	X	15083	-0-	-820	-0-	42	1	15041	3	N	-0-			-0-
04	15390	X	14270	-0-	-1120	-0-	37	1	14233	3	N	-0-			-0-
05	15748	X	14873	-0-	-875	-0-	38	1	14835	3	N	-0-			-0-
06	14760	X	14367	-0-	-393	-0-	37	1	14330	3	N	-0-			-0-
07	15097	X	14404	-0-	-693	-0-	42	1	14362	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
02	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	38	1	11337	3	Y	-0-			-0-
03	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	33	1	11963	3	Y	-0-			-0-
04	10410	X	7504	-0-	-2906	-0-	19	1	7485	3	Y	-0-			-0-
05	11966	X	9860	-0-	-2106	-0-	25	1	9835	3	Y	-0-			-0-
06	11070	X	10569	-0-	-501	-0-	27	1	10542	3	Y	-0-			-0-
*07	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	35	1	12015	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
02	14168	X	14042	-0-	-126	-0-	46	1	13996	3	N	-0-			-0-
03	15965	X	15349	-0-	-616	-0-	42	1	15307	3	N	-0-			-0-
04	15450	X	14707	-0-	-743	-0-	38	1	14669	3	N	-0-			-0-
05	15965	X	15118	-0-	-847	-0-	39	1	15079	3	N	-0-			-0-
06	15390	X	14382	-0-	-1008	-0-	37	1	14345	3	N	-0-			-0-
07	15562	X	14541	-0-	-1021	-0-	42	1	14499	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GEORGE MCDONALD WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

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
02	8176	X	7926	-0-	-250	-0-	26	1	7820	3	Y	73	10	1			143
							80	9									
03	9052	X	8698	-0-	-354	-0-	24	1	8572	3	Y	93	207	1			29
							102	9									
04	8580	X	8335	-0-	-245	-0-	21	1	8229	3	Y	77					106
							85	9									
05	8773	X	8561	-0-	-212	-0-	22	1	8444	3	Y	86					192
							95	9									
06	8490	X	8229	-0-	-261	-0-	21	1	8138	3	Y	64	183	1			73
							70	9									
07	8773	X	8293	-0-	-480	-0-	24	1	8204	3	Y	59					132
							65	9									

GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

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
02	8036	X	7406	-0-	-630	-0-	24	1	7328	3	Y	49	9	1			153
							54	9									
03	8742	X	8287	-0-	-455	-0-	23	1	8200	3	Y	58	146	1			65
							64	9									
04	8280	X	8132	-0-	-148	-0-	21	1	8019	3	Y	84					149
							92	9									
05	8432	X	8239	-0-	-193	-0-	21	1	8129	3	Y	81					230
							89	9									
06	8010	X	7670	-0-	-340	-0-	20	1	7587	3	Y	57	188	1			99
							63	9									
07	8401	X	7824	-0-	-577	-0-	22	1	7738	3	Y	58					157
							64	9									

SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

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
02	8708	X	7025	-0-	-1683	-0-	23	1	6833	3	N	154	176	1			10
							169	9									
03	9145	X	9084	-0-	-61	-0-	25	1	9059	3	N	-0-					10
04	8850	X	8345	-0-	-505	-0-	22	1	8323	3	N	-0-					10
05	8649	X	7184	-0-	-1465	-0-	18	1	6958	3	N	189	179	1			20
							208	9									
06	8790	X	7263	-0-	-1527	-0-	19	1	7244	3	N	-0-					20
07	9083	X	7384	-0-	-1699	-0-	21	1	7363	3	N	-0-					20

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

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
02	15148	X	5776	-0-	-9372	-0-	603	1	5173	3	N	-0-					-0-
03	16771	X	11678	-0-	-5093	-0-	876	1	10802	3	N	-0-					-0-
04	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	600	1	17249	3	N	-0-					-0-
05	17832	X	17832	-0-	-0-	-0-	603	1	17229	3	N	-0-					-0-
06	17038	X	17038	-0-	-0-	-0-	586	1	16452	3	N	-0-					-0-
07	18445	X	17288	-0-	-1157	-0-	600	1	16688	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

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
02	16380	X	15460	-0-	-920	-0-	534	1	14926	3	N	-0-					-0-
03	18135	X	16810	-0-	-1325	-0-	562	1	16248	3	N	-0-					-0-
04	17070	X	15879	-0-	-1191	-0-	534	1	15345	3	N	-0-					-0-
05	17639	X	16425	-0-	-1214	-0-	555	1	15870	3	N	-0-					-0-
06	16980	X	15494	-0-	-1486	-0-	533	1	14961	3	N	-0-					-0-
07	17112	X	15972	-0-	-1140	-0-	554	1	15418	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

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
02	14420	X	14000	-0-	-420	-0-	483	1	13517	3	N	-0-					-0-
03	15965	X	15292	-0-	-673	-0-	511	1	14781	3	N	-0-					-0-
04	15390	X	14597	-0-	-793	-0-	491	1	14106	3	N	-0-					-0-
05	15748	X	15083	-0-	-665	-0-	510	1	14573	3	N	-0-					-0-
06	15240	X	14241	-0-	-999	-0-	490	1	13751	3	N	-0-					-0-
07	15500	X	14612	-0-	-888	-0-	507	1	14105	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

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
02	16576	X	15581	-0-	-995	-0-	538	1	15043	3	N	-0-					-0-
03	18352	X	16975	-0-	-1377	-0-	567	1	16408	3	N	-0-					-0-
04	17760	X	16123	-0-	-1637	-0-	542	1	15581	3	N	-0-					-0-
05	17546	X	16602	-0-	-944	-0-	561	1	16041	3	N	-0-					-0-
06	16980	X	15647	-0-	-1333	-0-	538	1	15109	3	N	-0-					-0-
07	17236	X	16168	-0-	-1068	-0-	561	1	15607	3	N	-0-					-0-

WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

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
02	6384	X	5674	-0-	-710	-0-	828	1	4839	3	N	6	179	1			12
							7	9									
03	6913	X	6276	-0-	-637	-0-	914	1	5319	3	N	39					51
							43	9									
04	6570	X	6125	-0-	-445	-0-	884	1	5237	3	Y	4	55	1			-0-
							4	9									
05	6789	X	6511	-0-	-278	-0-	913	1	5548	3	Y	45					45
							50	9									
06	6390	X	5905	-0-	-485	-0-	883	1	5022	3	Y	-0-					45
07	6324	X	5929	-0-	-395	-0-	914	1	5015	3	Y	-0-					45

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

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
02	18704	X	16959	-0-	-1745	-0-	585	1	16374	3	N	-0-					-0-
03	20336	X	18732	-0-	-1604	-0-	626	1	18106	3	N	-0-					-0-
04	19440	X	17709	-0-	-1731	-0-	595	1	17114	3	N	-0-					-0-
05	19406	X	18468	-0-	-938	-0-	624	1	17844	3	N	-0-					-0-
06	18780	X	17466	-0-	-1314	-0-	601	1	16865	3	N	-0-					-0-
07	18786	X	17893	-0-	-893	-0-	621	1	17272	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7677 - 12219

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
02	17052	X	15930	-0-	-1122	-0-	550	1	15380	3	N	-0-					-0-
03	18662	X	17222	-0-	-1440	-0-	576	1	16646	3	N	-0-					-0-
04	17910	X	16434	-0-	-1476	-0-	552	1	15882	3	N	-0-					-0-
05	17887	X	17009	-0-	-878	-0-	575	1	16434	3	N	-0-					-0-
06	17310	X	15979	-0-	-1331	-0-	550	1	15429	3	N	-0-					-0-
07	17639	X	16067	-0-	-1572	-0-	558	1	15509	3	N	-0-					-0-

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

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
02	14616	X	13650	-0-	-966	-0-	44	1	13316	3	N	264	190	1			135
							290	9									
03	15934	X	15246	-0-	-688	-0-	41	1	14844	3	N	328	369	1			94
							361	9									
04	15120	X	14676	-0-	-444	-0-	37	1	14321	3	N	289	353	1			30
							318	9									
05	15407	X	15123	-0-	-284	-0-	38	1	14789	3	N	269	180	1			119
							296	9									
06	14790	X	14468	-0-	-322	-0-	37	1	14144	3	N	261	355	1			25
							287	9									
07	15252	X	14846	-0-	-406	-0-	42	1	14503	3	N	274	177	1			122
							301	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

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
02	12516	X	11840	-0-		-676		-0-	39 191	1 9	11610	3	N	174	183	1			86
03	13733	X	12848	-0-		-885		-0-	35 208	1 9	12605	3	N	189	181	1			94
04	13050	X	12409	-0-		-641		-0-	32 183	1 9	12194	3	N	166	181	1			79
05	13485	X	12692	-0-		-793		-0-	32 198	1 9	12462	3	N	180	187	1			72
06	12960	X	12173	-0-		-787		-0-	31 178	1 9	11964	3	N	162	177	1			57
07	13113	X	12351	-0-		-762		-0-	35 176	1 9	12140	3	N	160	182	1			35

MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803

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
02	14840	X	12072	-0-		-2768		-0-	40 66	1 9	11966	3	N	60					141
03	16523	X	15701	-0-		-822		-0-	43 125	1 9	15533	3	N	114	190	1			65
04	15990	X	15596	-0-		-394		-0-	40 129	1 9	15427	3	N	117					182
05	16523	X	15498	-0-		-1025		-0-	53 209	1 9	15236	3	N	190	188	1			184
06	15180	X	14138	-0-		-1042		-0-	36 69	1 9	14033	3	N	63	186	1			61
07	16120	X	15607	-0-		-513		-0-	45 44	1 9	15518	3	N	40					101

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552

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
02	11575	X	11575	-0-		-0-		-0-	38 66	1 9	11471	3	N	60					121
03	12586	X	11936	-0-		-650		-0-	33 79	1 9	11824	3	N	72	179	1			14
04	11970	X	11627	-0-		-343		-0-	30 85	1 9	11512	3	N	77					91
05	12803	X	12062	-0-		-741		-0-	41 114	1 9	11907	3	N	104					195
06	12390	X	10668	-0-		-1722		-0-	27 50	1 9	10591	3	N	45	169	1			71
07	12803	X	10667	-0-		-2136		-0-	31 44	1 9	10592	3	N	40					111

WCCO 10-A.I. STARKEY WELL #: 1H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 14600

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
02	13804	X	13066	-0-		-738		-0-	42 281	1 9	12743	3	N	255	185	1			193
03	15221	X	14611	-0-		-610		-0-	40 275	1 9	14296	3	N	250	359	1			84
04	14670	X	13923	-0-		-747		-0-	35 271	1 9	13617	3	N	246	173	1			157
05	15004	X	14204	-0-		-800		-0-	36 263	1 9	13905	3	N	239	353	1			43
06	14340	X	13800	-0-		-540		-0-	35 244	1 9	13521	3	N	222	179	1			86
07	14601	X	14102	-0-		-499		-0-	40 240	1 9	13822	3	N	218	178	1			126

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 #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 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
02	26560	X	26560	-0-	-0-	-0-	917	1	25643	3	N	-0-					-0-
03	28623	X	28623	-0-	-0-	-0-	957	1	27666	3	N	-0-					-0-
04	28710	X	26818	-0-	-1892	-0-	901	1	25917	3	N	-0-					-0-
05	29667	X	27898	-0-	-1769	-0-	943	1	26955	3	N	-0-					-0-
06	28710	X	26223	-0-	-2487	-0-	902	1	25321	3	N	-0-					-0-
07	29419	X	24716	-0-	-4703	-0-	858	1	23858	3	N	-0-					-0-

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
02	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	1422	1	6674	3	N	40					111
							44	9									
03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	1567	1	6094	3	N	42					153
							46	9									
04	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	1514	1	5419	3	N	18					171
							20	9									
05	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	1565	1	5779	3	N	58	174	1			55
							64	9									
06	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	1518	1	6814	3	N	16					71
							18	9									
*07	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	1571	1	7314	3	N	40					111
							44	9									

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 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
02	12096	X	11502	-0-	-594	-0-	38	1	11464	3	Y	-0-					-0-
03	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					Y	-0-					-0-
04	12990	X	-0-	-0-	-12990	-0-					Y	-0-					-0-
05	13423	X	12121	-0-	-1302	-0-	31	1	12090	3	Y	-0-					-0-
06	12990	X	11662	-0-	-1328	-0-	30	1	11632	3	Y	-0-					-0-
07	12741	X	12114	-0-	-627	-0-	35	1	12079	3	Y	-0-					-0-

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 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
02	11200	X	10610	-0-	-590	-0-	35	1	10575	3	Y	-0-					-0-
03	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					Y	-0-					-0-
04	11610	X	-0-	-0-	-11610	-0-					Y	-0-					-0-
05	11997	X	11764	-0-	-233	-0-	30	1	11734	3	Y	-0-					-0-
06	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	29	1	11188	3	Y	-0-					-0-
07	11501	X	11192	-0-	-309	-0-	32	1	11160	3	Y	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 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
02	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	28	1	8504	3	N	-0-					-0-
03	9269	X	6829	-0-	-2440	-0-	19	1	6810	3	N	-0-					-0-
04	8970	X	6988	-0-	-1982	-0-	18	1	6970	3	N	-0-					-0-
05	9269	X	7387	-0-	-1882	-0-	19	1	7368	3	N	-0-					-0-
06	8970	X	4356	-0-	-4614	-0-	11	1	4345	3	N	-0-					-0-
07	9269	X	7560	-0-	-1709	-0-	22	1	7538	3	N	-0-					-0-

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 #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12348	X	5319	-0-	-7029	-0-	18	1	5301	3	N	-0-					29
03	12741	X	9622	-0-	-3119	-0-	26	1	9596	3	N	-0-					29
04	11730	X	8325	-0-	-3405	-0-	22	1	8303	3	N	-0-					29
05	12121	X	5497	-0-	-6624	-0-	14	1	5483	3	N	-0-					29
06	9300	X	2315	-0-	-6985	-0-	5	1	2097	3	N	194	181	1			42
							213	9									
07	9610	X	2615	-0-	-6995	-0-	8	1	2607	3	N	-0-					42

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
02	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	24	1	7337	3	N	183	177	1			65
							201	9									
03	7905	X	7782	-0-	-123	-0-	22	1	7760	3	N	-0-					65
04	7530	X	6686	-0-	-844	-0-	17	1	6669	3	N	-0-					65
05	8370	X	6497	-0-	-1873	-0-	17	1	6480	3	N	-0-					65
06	8100	X	6669	-0-	-1431	-0-	17	1	6435	3	N	197	186	1			76
							217	9									
07	8370	X	6788	-0-	-1582	-0-	19	1	6769	3	N	-0-					76

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
02	19768	X	17106	-0-	-2662	-0-	590	1	16516	3	N	-0-					-0-
03	20646	X	19202	-0-	-1444	-0-	642	1	18560	3	N	-0-					-0-
04	19980	X	18344	-0-	-1636	-0-	617	1	17727	3	N	-0-					-0-
05	20181	X	18703	-0-	-1478	-0-	632	1	18071	3	N	-0-					-0-
06	19530	X	16366	-0-	-3164	-0-	563	1	15803	3	N	-0-					-0-
07	19189	X	16405	-0-	-2784	-0-	569	1	15836	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
02	21224	X	19912	-0-	-1312	-0-	66	1	19846	3	N	-0-					-0-
03	23498	X	20980	-0-	-2518	-0-	58	1	20922	3	N	-0-					-0-
04	22230	X	20690	-0-	-1540	-0-	54	1	20636	3	N	-0-					-0-
05	22971	X	21698	-0-	-1273	-0-	56	1	21642	3	N	-0-					-0-
06	21330	X	20584	-0-	-746	-0-	53	1	20531	3	N	-0-					-0-
07	22041	X	20566	-0-	-1475	-0-	59	1	20507	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
02	14840	X	13902	-0-	-938	-0-	46	1	13856	3	N	-0-					-0-
03	16337	X	15189	-0-	-1148	-0-	42	1	15147	3	N	-0-					-0-
04	15720	X	14634	-0-	-1086	-0-	38	1	14596	3	N	-0-					-0-
05	16213	X	15109	-0-	-1104	-0-	39	1	15070	3	N	-0-					-0-
06	14910	X	14073	-0-	-837	-0-	36	1	14037	3	N	-0-					-0-
07	15407	X	14297	-0-	-1110	-0-	41	1	14256	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
02	19432	X	18629	-0-	-803	-0-	62	1	18567	3	N	-0-					-0-
03	21173	X	20375	-0-	-798	-0-	56	1	20319	3	N	-0-					-0-
04	20550	X	19523	-0-	-1027	-0-	51	1	19472	3	N	-0-					-0-
05	21235	X	20490	-0-	-745	-0-	53	1	20437	3	N	-0-					-0-
06	20550	X	19224	-0-	-1326	-0-	50	1	19174	3	N	-0-					-0-
07	20615	X	20090	-0-	-525	-0-	58	1	20032	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 #: 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
02	18508	X	17829	-0-	-679	-0-	59	1	17770	3	N	-0-					-0-
03	20491	X	19255	-0-	-1236	-0-	53	1	19202	3	N	-0-					-0-
04	19740	X	18712	-0-	-1028	-0-	49	1	18663	3	N	-0-					-0-
05	20398	X	19276	-0-	-1122	-0-	50	1	19226	3	N	-0-					-0-
06	19530	X	18064	-0-	-1466	-0-	47	1	18017	3	N	-0-					-0-
07	19747	X	18609	-0-	-1138	-0-	54	1	18555	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8071 - 15102

02	21084	X	19376	-0-	-1708	-0-	64	1	19312	3	N	-0-					-0-
03	23343	X	18483	-0-	-4860	-0-	51	1	18432	3	N	-0-					-0-
04	20700	X	20334	-0-	-366	-0-	53	1	20281	3	N	-0-					-0-
05	21452	X	20569	-0-	-883	-0-	53	1	20516	3	N	-0-					-0-
06	20760	X	18954	-0-	-1806	-0-	49	1	18905	3	N	-0-					-0-
07	21452	X	15980	-0-	-5472	-0-	46	1	15934	3	N	-0-					-0-

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

02	7644	X	7117	-0-	-527	-0-	24	1	7093	3	N	-0-					25
03	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	23	1	8317	3	N	181	177	1			29
							199	9									
04	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	21	1	8211	3	N	-0-					29
05	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	21	1	8254	3	N	-0-					29
06	8250	X	7780	-0-	-470	-0-	20	1	7760	3	N	-0-					29
07	8525	X	7772	-0-	-753	-0-	23	1	7749	3	N	-0-					29

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

02	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	37	1	11050	3	N	-0-					-0-
03	12152	X	10712	-0-	-1440	-0-	30	1	10682	3	N	-0-					-0-
04	11820	X	8529	-0-	-3291	-0-	22	1	8507	3	N	-0-					-0-
05	12276	X	10286	-0-	-1990	-0-	27	1	10259	3	N	-0-					-0-
06	11880	X	10441	-0-	-1439	-0-	27	1	10414	3	N	-0-					-0-
07	12276	X	11019	-0-	-1257	-0-	32	1	10987	3	N	-0-					-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756

02	12964	X	12190	-0-	-774	-0-	40	1	12150	3	Y	-0-					-0-
03	14477	X	14240	-0-	-237	-0-	39	1	14201	3	Y	-0-					-0-
04	14010	X	13646	-0-	-364	-0-	35	1	13611	3	Y	-0-					-0-
05	14477	X	13866	-0-	-611	-0-	36	1	13830	3	Y	-0-					-0-
06	13770	X	12819	-0-	-951	-0-	33	1	12786	3	Y	-0-					-0-
07	14229	X	13069	-0-	-1160	-0-	38	1	13031	3	Y	-0-					-0-

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 9803

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 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
02	11424	X	11004	-0-	-420	-0-	36	1	10968	3	N	-0-					-0-
03	12741	X	12085	-0-	-656	-0-	33	1	12052	3	N	-0-					-0-
04	12330	X	11949	-0-	-381	-0-	31	1	11918	3	N	-0-					-0-
05	12741	X	12149	-0-	-592	-0-	31	1	12118	3	N	-0-					-0-
06	12150	X	11855	-0-	-295	-0-	31	1	11824	3	N	-0-					-0-
07	12338	X	11729	-0-	-609	-0-	34	1	11695	3	N	-0-					-0-

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
02	16296	X	15590	-0-	-706	-0-	52	1	15538	3	N	-0-					-0-
03	17980	X	17206	-0-	-774	-0-	47	1	17159	3	N	-0-					-0-
04	17400	X	16496	-0-	-904	-0-	43	1	16453	3	N	-0-					-0-
05	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	47	1	18158	3	N	-0-					-0-
06	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	44	1	16911	3	N	-0-					-0-
07	17267	X	17028	-0-	-239	-0-	49	1	16979	3	N	-0-					-0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 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
02	5544	X	3080	-0-	-2464	-0-	764	1	2316	3	N	-0-					22
03	7037	X	2251	-0-	-4786	-0-	889	1	1362	3	N	-0-					22
04	6810	X	1050	-0-	-5760	-0-	1050	1			N	-0-					22
05	7037	X	5592	-0-	-1445	-0-	1097	1	4495	3	N	-0-					22
06	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	1061	1	4136	3	N	-0-					22
07	3410	X	2130	-0-	-1280	-0-	1088	1	1042	3	N	-0-					22

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 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
02	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	53	1	16021	3	Y	-0-					-0-
03	17577	X	15001	-0-	-2576	-0-	41	1	14960	3	Y	-0-					-0-
04	17600	X	17600	-0-	-0-	-0-	46	1	17554	3	Y	-0-					-0-
05	18113	X	18113	-0-	-0-	-0-	47	1	18066	3	Y	-0-					-0-
06	16828	X	16828	-0-	-0-	-0-	43	1	16785	3	Y	-0-					-0-
07	8773	X	2159	-0-	-6614	-0-	6	1	2153	3	Y	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5320	X	3418	-0-	-1902	-0-	11 14	1 9	3393	3	Y	13	10	1			49
03	5890	X	4286	-0-	-1604	-0-	12 25	1 9	4249	3	Y	23	65	1			7
04	4890	X	4343	-0-	-547	-0-	11 36	1 9	4296	3	Y	33	2	1			38
05	4247	X	4134	-0-	-113	-0-	11 24	1 9	4099	3	Y	22	2	1			58
06	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	12 26	1 9	4683	3	Y	24	65	1			17
*07	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	13 25	1 9	4597	3	Y	23	3	1			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536

MO	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
02	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	30	1	8990	3	N	47					218
							52	9									
03	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	27	1	9811	3	N	43	177	1			84
							47	9									
04	9630	X	9497	-0-	-133	-0-	24	1	9363	3	N	100					184
							110	9									
05	10044	X	9840	-0-	-204	-0-	25	1	9737	3	N	71	184	1			71
							78	9									
06	9720	X	9071	-0-	-649	-0-	23	1	8945	3	N	94					165
							103	9									
07	10044	X	9175	-0-	-869	-0-	26	1	9066	3	N	75					240
							83	9									

ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702

MO	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
02	19908	X	19122	-0-	-786	-0-	63	1	19014	3	N	41					57
							45	9									
03	22041	X	21088	-0-	-953	-0-	58	1	20971	3	N	54					111
							59	9									
04	21330	X	19744	-0-	-1586	-0-	51	1	19591	3	N	93	177	1			27
							102	9									
05	21731	X	19917	-0-	-1814	-0-	51	1	19843	3	N	21					48
							23	9									
06	20670	X	19023	-0-	-1647	-0-	49	1	18950	3	N	22					70
							24	9									
07	21173	X	19475	-0-	-1698	-0-	56	1	19393	3	N	24					94
							26	9									

B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

MO	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
02	10332	X	9958	-0-	-374	-0-	33	1	9834	3	N	83					267
							91	9									
03	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	34	1	12313	3	N	76	171	1			172
							84	9									
04	11880	X	11667	-0-	-213	-0-	30	1	11502	3	N	123	184	1			111
							135	9									
05	12276	X	11783	-0-	-493	-0-	30	1	11673	3	N	73					184
							80	9									
06	12030	X	11233	-0-	-797	-0-	29	1	11116	3	N	80	183	1			81
							88	9									
07	12431	X	11363	-0-	-1068	-0-	33	1	11232	3	N	89					170
							98	9									

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

MO	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
02	8708	X	7876	-0-	-832	-0-	26	1	7780	3	N	64					136
							70	9									
03	9300	X	8558	-0-	-742	-0-	23	1	8463	3	N	65	169	1			32
							72	9									
04	8670	X	6559	-0-	-2111	-0-	17	1	6542	3	N	-0-					32
05	8959	X	7701	-0-	-1258	-0-	20	1	7681	3	N	-0-					32
06	8430	X	7518	-0-	-912	-0-	19	1	7352	3	N	134	131	1			35
							147	9									
07	8711	X	7488	-0-	-1223	-0-	22	1	7466	3	N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	22	1	6606	3	N	61					279
							67	9									
03	8122	X	7136	-0-	-986	-0-	20	1	7062	3	N	49					328
							54	9									
04	7860	X	6839	-0-	-1021	-0-	18	1	6730	3	N	83	363	1			48
							91	9									
05	8122	X	6912	-0-	-1210	-0-	18	1	6869	3	N	23					71
							25	9									
06	7170	X	6596	-0-	-574	-0-	17	1	6481	3	N	89	55	1			105
							98	9									
07	7409	X	6353	-0-	-1056	-0-	18	1	6335	3	N	-0-					105

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
02	5908	X	5537	-0-	-371	-0-	1358	1	4135	3	N	40					136
							44	9									
03	6417	X	5963	-0-	-454	-0-	1500	1	4340	3	N	112	177	1			71
							123	9									
04	6210	X	5875	-0-	-335	-0-	1451	1	4402	3	N	20					91
							22	9									
05	6417	X	5806	-0-	-611	-0-	1499	1	4283	3	N	22					113
							24	9									
06	5970	X	5803	-0-	-167	-0-	1451	1	4310	3	N	38					151
							42	9									
07	6138	X	5690	-0-	-448	-0-	1500	1	4145	3	N	41					192
							45	9									

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
02	7812	X	7049	-0-	-763	-0-	665	1	6300	3	N	76					162
							84	9									
03	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	4	126	1			40
04	8190	X	1307	-0-	-6883	-0-	691	1	614	3	N	2					42
							2	9									
*05	8370	X	7294	-0-	-1076	-0-	730	1	6498	3	N	60					102
							66	9									
*06	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	709	1	7266	3	N	58					160
							64	9									
07	7812	X	6773	-0-	-1039	-0-	731	1	6000	3	N	38					198
							42	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
02	9632	X	8663	-0-	-969	-0-	28	1	8514	3	Y	110	190	1			68
							121	9									
03	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	29	1	10456	3	Y	-0-					68
04	10140	X	9033	-0-	-1107	-0-	23	1	8986	3	Y	22					90
							24	9									
05	9579	X	9284	-0-	-295	-0-	24	1	9236	3	Y	22					112
							24	9									
06	10140	X	6905	-0-	-3235	-0-	18	1	6876	3	Y	10					122
							11	9									
07	10478	X	6042	-0-	-4436	-0-	17	1	6014	3	Y	10					132
							11	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 #: 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
02	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	23	1	6921	3	N	-0-					103
03	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	24	1	8589	3	N	94					197
							103	9									
04	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	21	1	7997	3	N	17	175	1			39
							19	9									
05	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	19	1	7460	3	N	-0-					39
06	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	20	1	7553	3	N	7					46
							8	9									
*07	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	23	1	7974	3	N	10					56
							11	9									

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
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	17	1	5100	3	N	-0-					61
03	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	23	1	8306	3	N	-0-					61
04	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	20	1	7801	3	N	103					164
							113	9									
05	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	23	1	8821	3	N	35	177	1			22
							39	9									
06	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	22	1	8335	3	N	10					32
							11	9									
*07	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	24	1	8323	3	N	-0-					32

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 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
02	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	37	1	11263	3	N	20					37
							22	9									
03	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	29	1	10303	3	N	-0-					37
04	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	16	1	6047	3	N	3					40
							3	9									
05	3503	X	1081	-0-	-2422	-0-	3	1	1041	3	N	34					74
							37	9									
06	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	33	1	12591	3	N	10					84
							11	9									
07	3503	X	408	-0-	-3095	-0-	1	1	387	3	N	18					102
							20	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13692	X	10650	-0-	-3042	-0-	35	1	10613	3	N	2					133
							2	9									
03	12400	X	11898	-0-	-502	-0-	33	1	11771	3	N	85	182	1			36
							94	9									
04	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	35	1	13320	3	N	7					43
							8	9									
05	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	35	1	13522	3	N	-0-					43
06	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	34	1	13219	3	N	15					58
							17	9									
*07	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	41	1	14216	3	N	-0-					58

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 #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

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
02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	16	1	4772	3	N	17					123
							19	9									
03	4743	X	4612	-0-	-131	-0-	12	1	4500	3	N	91	179	1			35
							100	9									
04	4590	X	4184	-0-	-406	-0-	11	1	4173	3	N	-0-					35
05	5332	X	5191	-0-	-141	-0-	13	1	5168	3	N	9					44
							10	9									
06	5160	X	3303	-0-	-1857	-0-	9	1	3291	3	N	3					47
							3	9									
07	5332	X	4694	-0-	-638	-0-	14	1	4669	3	N	10					57
							11	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325

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
02	14672	X	12983	-0-	-1689	-0-	43	1	12918	3	N	20					84
							22	9									
03	16120	X	14618	-0-	-1502	-0-	40	1	14434	3	N	131	184	1			31
							144	9									
04	15450	X	14158	-0-	-1292	-0-	37	1	14074	3	N	43					74
							47	9									
05	15655	X	14299	-0-	-1356	-0-	37	1	14208	3	N	49					123
							54	9									
06	14760	X	13573	-0-	-1187	-0-	35	1	13513	3	N	23					146
							25	9									
07	14632	X	13851	-0-	-781	-0-	40	1	13797	3	N	13					159
							14	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 12502

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
02	6552	X	3583	-0-	-2969	-0-	11	1	3417	3	Y	141	159	1			15
							155	9									
03	7750	X	5593	-0-	-2157	-0-	15	1	5384	3	Y	176	172	1			19
							194	9									
04	7500	X	4383	-0-	-3117	-0-	11	1	4348	3	Y	22					41
							24	9									
05	7750	X	4528	-0-	-3222	-0-	12	1	4439	3	Y	70					111
							77	9									
06	4830	X	4526	-0-	-304	-0-	12	1	4475	3	Y	35					146
							39	9									
07	4991	X	4022	-0-	-969	-0-	11	1	3924	3	Y	79	184	1			41
							87	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152

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
02	4536	X	3808	-0-	-728	-0-	13	1	3786	3	Y	8					72
							9	9									
03	3906	X	2483	-0-	-1423	-0-	7	1	2470	3	Y	5					77
							6	9									
04	4860	X	445	-0-	-4415	-0-	1	1	397	3	Y	43					120
							47	9									
05	5022	X	2154	-0-	-2868	-0-	6	1	2130	3	Y	16					136
							18	9									
06	3720	X	3404	-0-	-316	-0-	9	1	3395	3	Y	-0-					136
07	3844	X	3764	-0-	-80	-0-	11	1	3738	3	Y	14					150
							15	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 #: 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
02	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	50	1	15163	3	N	37					103
							41	9									
03	16895	X	16895	-0-	-0-	-0-	46	1	16729	3	N	109					212
							120	9									
04	15763	X	15763	-0-	-0-	-0-	41	1	15697	3	N	23	177	1			58
							25	9									
05	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	42	1	16098	3	N	15					73
							17	9									
06	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	37	1	14333	3	N	8					81
							9	9									
*07	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	44	1	15221	3	N	34					115
							37	9									

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
02	23584	X	23584	-0-	-0-	-0-	77	1	23333	3	N	158	187	1			185
							174	9									
03	28210	X	25624	-0-	-2586	-0-	70	1	25347	3	N	188	165	1			208
							207	9									
04	27300	X	25284	-0-	-2016	-0-	65	1	25189	3	N	27	181	1			54
							30	9									
05	28210	X	24884	-0-	-3326	-0-	63	1	24488	3	N	303	187	1			170
							333	9									
06	25260	X	24148	-0-	-1112	-0-	62	1	23996	3	N	82	69	1			183
							90	9									
07	26133	X	24478	-0-	-1655	-0-	70	1	24154	3	N	231	177	1			237
							254	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
02	8064	X	7118	-0-	-946	-0-	24	1	7094	3	N	-0-					10
03	8928	X	8233	-0-	-695	-0-	23	1	8210	3	N	-0-					10
04	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	23	1	8705	3	N	-0-					10
05	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	22	1	8382	3	N	168	170	1			8
							185	9									
06	8130	X	8009	-0-	-121	-0-	21	1	7988	3	N	-0-					8
07	9021	X	8111	-0-	-910	-0-	23	1	8088	3	N	-0-					8

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
02	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	15	1	4533	3	N	28	162	1			25
							31	9									
03	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	16	1	5809	3	N	14					39
							15	9									
04	4860	X	4758	-0-	-102	-0-	12	1	4744	3	Y	2	41	1			-0-
							2	9									
05	5084	X	4298	-0-	-786	-0-	11	1	4265	3	Y	20					20
							22	9									
06	5640	X	4085	-0-	-1555	-0-	11	1	4074	3	Y	-0-					20
07	5828	X	3167	-0-	-2661	-0-	9	1	3158	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	13412	X	11513	-0-	-1899	-0-	38	1	11339	3	N	124	189	1			157
							136	9									
03	14849	X	12540	-0-	-2309	-0-	35	1	12370	3	N	123	222	1			58
							135	9									
04	12930	X	10868	-0-	-2062	-0-	28	1	10687	3	N	139					197
							153	9									
05	13361	X	12644	-0-	-717	-0-	33	1	12498	3	N	103	186	1			114
							113	9									
*06	12930	X	11488	-0-	-1442	-0-	29	1	11337	3	N	111					225
							122	9									
07	12741	X	11668	-0-	-1073	-0-	33	1	11510	3	N	114	182	1			157
							125	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
02	7112	X	2500	-0-	-4612	-0-	8	1	2460	3	N	29					130
							32	9									
03	7874	X	1301	-0-	-6573	-0-	4	1	1295	3	Y	2	110	1			22
							2	9									
04	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	20	1	7565	3	Y	6	28	1			-0-
							7	9									
05	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	22	1	8428	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	20	1	7707	3	Y	146					146
							161	9									
07	7843	X	5724	-0-	-2119	-0-	17	1	5695	3	Y	11					157
							12	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
02	24696	X	23371	-0-	-1325	-0-	316	1	23055	3	N	-0-					-0-
03	27342	X	25202	-0-	-2140	-0-	349	1	24853	3	N	-0-					-0-
04	26040	X	24227	-0-	-1813	-0-	356	1	23871	3	N	-0-					-0-
05	26195	X	25537	-0-	-658	-0-	331	1	25206	3	N	-0-					-0-
06	25230	X	23466	-0-	-1764	-0-	240	1	23226	3	N	-0-					-0-
07	25885	X	24082	-0-	-1803	-0-	424	1	23658	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
02	20440	X	19856	-0-	-584	-0-	268	1	19588	3	N	-0-					-0-
03	22661	X	21502	-0-	-1159	-0-	297	1	21205	3	N	-0-					-0-
04	21930	X	20662	-0-	-1268	-0-	304	1	20358	3	N	-0-					-0-
05	22661	X	21539	-0-	-1122	-0-	278	1	21261	3	N	-0-					-0-
06	21750	X	19894	-0-	-1856	-0-	204	1	19690	3	N	-0-					-0-
07	21979	X	19975	-0-	-2004	-0-	351	1	19624	3	N	-0-					-0-

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
02	25060	X	22729	-0-	-2331	-0-	304	1	22425	3	N	-0-					-0-
03	26877	X	24878	-0-	-1999	-0-	343	1	24535	3	N	-0-					-0-
04	26010	X	24230	-0-	-1780	-0-	356	1	23874	3	N	-0-					-0-
05	26505	X	25528	-0-	-977	-0-	327	1	25201	3	N	-0-					-0-
06	25650	X	23156	-0-	-2494	-0-	233	1	22923	3	N	-0-					-0-
07	25172	X	23390	-0-	-1782	-0-	405	1	22985	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9520	X	8853	-0-	-667	-0-	29	1	8777	3	N	43					164
							47	9									
03	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	30	1	10979	3	N	65	160	1			69
							72	9									
04	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	27	1	10518	3	N	77					146
							85	9									
05	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	33	1	12857	3	N	62	183	1			25
							68	9									
*06	10710	X	9590	-0-	-1120	-0-	25	1	9502	3	N	57					82
							63	9									
07	11067	X	9743	-0-	-1324	-0-	28	1	9652	3	N	57					139
							63	9									

SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

02	17444	X	17383	-0-	-61	-0-	57	1	17326	3	N	-0-					-0-
03	19313	X	19173	-0-	-140	-0-	53	1	19120	3	N	-0-					-0-
04	18690	X	17551	-0-	-1139	-0-	46	1	17505	3	N	-0-					-0-
05	19313	X	17686	-0-	-1627	-0-	45	1	17641	3	N	-0-					-0-
06	18690	X	15446	-0-	-3244	-0-	40	1	15406	3	N	-0-					-0-
07	19251	X	17126	-0-	-2125	-0-	49	1	17077	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

02	6440	X	5216	-0-	-1224	-0-	17	1	5199	3	N	-0-					8
03	7006	X	5580	-0-	-1426	-0-	15	1	5565	3	N	-0-					8
04	6630	X	5395	-0-	-1235	-0-	14	1	5381	3	N	-0-					8
05	6603	X	5475	-0-	-1128	-0-	14	1	5461	3	N	-0-					8
06	6270	X	5282	-0-	-988	-0-	14	1	5268	3	N	-0-					8
*07	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	18	1	6269	3	N	-0-					8

T.D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

02	11732	X	11360	-0-	-372	-0-	37	1	11323	3	N	-0-					3
03	12989	X	11818	-0-	-1171	-0-	32	1	11786	3	N	-0-					3
04	12570	X	11685	-0-	-885	-0-	31	1	11654	3	N	-0-					3
05	12772	X	12746	-0-	-26	-0-	33	1	12713	3	N	-0-					3
06	12360	X	11469	-0-	-891	-0-	30	1	11439	3	N	-0-					3
07	12586	X	12181	-0-	-405	-0-	35	1	12146	3	N	-0-					3

T.D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 8500 - 12720

02	5264	X	1900	-0-	-3364	-0-	6	1	1894	3	N	-0-					24
03	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					24
04	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	17	1	6730	3	N	-0-					24
05	6789	X	5983	-0-	-806	-0-	16	1	5967	3	N	-0-					24
06	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	14	1	5321	3	N	-0-					24
07	6975	X	3970	-0-	-3005	-0-	12	1	3958	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
02	5684	X	4657	-0-	-1027	-0-	15	1	4445	3	N	179	179	1			10
							197	9									
03	6262	X	5683	-0-	-579	-0-	16	1	5667	3	N	-0-					10
04	6060	X	5204	-0-	-856	-0-	13	1	5191	3	N	-0-					10
05	6262	X	5029	-0-	-1233	-0-	12	1	4804	3	N	194	187	1			17
							213	9									
06	6060	X	4722	-0-	-1338	-0-	12	1	4710	3	N	-0-					17
07	5673	X	4464	-0-	-1209	-0-	12	1	4220	3	N	211	181	1			47
							232	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
02	7644	X	7539	-0-	-105	-0-	25	1	7326	3	N	171	171	1			12
							188	9									
03	8463	X	7868	-0-	-595	-0-	22	1	7846	3	N	-0-					12
04	7860	X	7602	-0-	-258	-0-	20	1	7582	3	N	-0-					12
05	8339	X	8297	-0-	-42	-0-	21	1	8276	3	N	-0-					12
06	8070	X	7793	-0-	-277	-0-	20	1	7773	3	N	-0-					12
07	8339	X	7916	-0-	-423	-0-	22	1	7707	3	N	170	172	1			10
							187	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
02	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	43	1	12936	3	N	114	185	1			203
							125	9									
03	17478	X	17478	-0-	-0-	-0-	48	1	17357	3	N	66					269
							73	9									
04	17165	X	17165	-0-	-0-	-0-	44	1	16881	3	N	218	360	1			127
							240	9									
05	17509	X	17509	-0-	-0-	-0-	45	1	17333	3	N	119	179	1			67
							131	9									
06	16015	X	16015	-0-	-0-	-0-	41	1	15974	3	N	-0-					67
*07	15963	X	15963	-0-	-0-	-0-	46	1	15737	3	N	164	179	1			52
							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
02	8512	X	5738	-0-	-2774	-0-	18	1	5571	3	N	135	370	1			172
							149	9									
03	9424	X	4174	-0-	-5250	-0-	11	1	4075	3	N	80					252
							88	9									
04	8100	X	5398	-0-	-2702	-0-	13	1	5153	3	N	211	373	1			90
							232	9									
05	7936	X	4315	-0-	-3621	-0-	11	1	4304	3	N	-0-					90
06	6900	X	5753	-0-	-1147	-0-	15	1	5581	3	N	143	180	1			53
							157	9									
07	6355	X	5156	-0-	-1199	-0-	14	1	4947	3	N	177	179	1			51
							195	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
02	16800	X	15681	-0-	-1119	-0-	52	1	15629	3	Y	-0-					-0-
03	18600	X	16730	-0-	-1870	-0-	46	1	16684	3	Y	-0-					-0-
04	18000	X	16046	-0-	-1954	-0-	42	1	16004	3	Y	-0-					-0-
05	18042	X	16692	-0-	-1350	-0-	43	1	16649	3	Y	-0-					-0-
06	16110	X	15716	-0-	-394	-0-	41	1	15675	3	Y	-0-					-0-
07	16647	X	15952	-0-	-695	-0-	46	1	15906	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
02	19684	X	15231	-0-	-4453	-0-	50	1	15181	3	Y	-0-					-0-
03	21793	X	16010	-0-	-5783	-0-	44	1	15966	3	Y	-0-					-0-
04	21090	X	14759	-0-	-6331	-0-	38	1	14721	3	Y	-0-					-0-
05	19778	X	14750	-0-	-5028	-0-	38	1	14712	3	Y	-0-					-0-
06	14880	X	13688	-0-	-1192	-0-	35	1	13653	3	Y	-0-					-0-
07	15376	X	13746	-0-	-1630	-0-	39	1	13707	3	Y	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

02	11928	X	8180	-0-	-3748	-0-	27	1	8128	3	N	23					184
							25	9									
03	9827	X	9217	-0-	-610	-0-	25	1	9096	3	N	87	185	1			86
							96	9									
04	9390	X	8686	-0-	-704	-0-	23	1	8583	3	N	73					159
							80	9									
05	9455	X	7085	-0-	-2370	-0-	18	1	7003	3	N	58					217
							64	9									
*06	9150	X	8634	-0-	-516	-0-	22	1	8564	3	N	44	184	1			77
							48	9									
07	9207	X	8774	-0-	-433	-0-	25	1	8698	3	N	46					123
							51	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 13302

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608

02	11312	X	11255	-0-	-57	-0-	679	1	10424	3	N	138	185	1			292
							152	9									
03	12927	X	8763	-0-	-4164	-0-	718	1	7916	3	N	117	357	1			52
							129	9									
04	12510	X	8540	-0-	-3970	-0-	710	1	7830	3	N	-0-					52
05	12927	X	10282	-0-	-2645	-0-	737	1	9346	3	N	181	178	1			55
							199	9									
06	12060	X	7739	-0-	-4321	-0-	708	1	6856	3	N	159	113	1			101
							175	9									
07	12462	X	10634	-0-	-1828	-0-	741	1	9771	3	N	111	172	1			40
							122	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

02	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	24	1	7216	3	N	290	182	1			236
							319	9									
03	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	21	1	7479	3	N	309	379	1			166
							340	9									
04	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	18	1	6877	3	N	225	182	1			209
							248	9									
05	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	18	1	7119	3	N	181	359	1			31
							199	9									
06	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	15	1	5987	3	N	567	360	1			238
							624	9									
*07	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	18	1	6288	3	N	187	188	1			237
							206	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
02	16968	X	15029	-0-	-1939	-0-	50	1	14979	3	Y	-0-					-0-
03	18786	X	16161	-0-	-2625	-0-	45	1	16116	3	Y	-0-					-0-
04	18180	X	15848	-0-	-2332	-0-	41	1	15807	3	Y	-0-					-0-
05	18383	X	16535	-0-	-1848	-0-	43	1	16492	3	Y	-0-					-0-
06	16200	X	14870	-0-	-1330	-0-	38	1	14832	3	Y	-0-					-0-
07	16647	X	15456	-0-	-1191	-0-	45	1	15411	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 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
02	28756	X	26316	-0-	-2440	-0-	908	1	25408	3	N	-0-					-0-
03	31837	X	28362	-0-	-3475	-0-	948	1	27414	3	N	-0-					-0-
04	30810	X	26675	-0-	-4135	-0-	897	1	25778	3	N	-0-					-0-
05	30752	X	27519	-0-	-3233	-0-	930	1	26589	3	N	-0-					-0-
06	29760	X	25917	-0-	-3843	-0-	892	1	25025	3	N	-0-					-0-
07	29140	X	25690	-0-	-3450	-0-	891	1	24799	3	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27748	X	23157	-0-	-4591	-0-	799	1	22358	3	N	-0-					-0-
03	30721	X	26726	-0-	-3995	-0-	893	1	25833	3	N	-0-					-0-
04	25951	X	25951	-0-	-0-	-0-	872	1	25079	3	N	-0-					-0-
05	26205	X	26205	-0-	-0-	-0-	886	1	25319	3	N	-0-					-0-
06	26372	X	26372	-0-	-0-	-0-	907	1	25465	3	N	-0-					-0-
*07	27203	X	27203	-0-	-0-	-0-	944	1	26259	3	N	-0-					-0-

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 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
02	10108	X	8726	-0-	-1382	-0-	29	1	8697	3	N	-0-					10
03	11036	X	9391	-0-	-1645	-0-	26	1	9365	3	N	-0-					10
04	10500	X	8859	-0-	-1641	-0-	23	1	8836	3	N	-0-					10
05	10819	X	9478	-0-	-1341	-0-	24	1	9265	3	N	172	174	1			8
							189	9									
06	10110	X	9267	-0-	-843	-0-	24	1	9243	3	N	-0-					8
07	9672	X	9509	-0-	-163	-0-	27	1	9482	3	N	-0-					8

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18060	X	17687	-0-	-373	-0-	58	1	17629	3	N	-0-					-0-
03	19871	X	19415	-0-	-456	-0-	54	1	19361	3	N	-0-					-0-
04	19200	X	18257	-0-	-943	-0-	47	1	18210	3	N	-0-					-0-
05	19840	X	17660	-0-	-2180	-0-	46	1	17614	3	N	-0-					-0-
06	19020	X	16012	-0-	-3008	-0-	41	1	15971	3	N	-0-					-0-
07	19592	X	17420	-0-	-2172	-0-	50	1	17370	3	N	-0-					-0-

IDA EASLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 276535 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7327 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12180	X	8066	-0-	-4114	-0-	27	1	8039	3	N	-0-					27
03	10323	X	5301	-0-	-5022	-0-	15	1	5286	3	N	-0-					27
04	9990	X	7192	-0-	-2798	-0-	18	1	7174	3	N	-0-					27
05	10323	X	7251	-0-	-3072	-0-	19	1	7232	3	N	-0-					27
06	8640	X	6057	-0-	-2583	-0-	16	1	6041	3	N	-0-					27
07	8928	X	5292	-0-	-3636	-0-	15	1	5277	3	N	-0-					27

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
02	14196	X	12446	-0-	-1750	-0-	41	1	12405	3	N	-0-					22
03	15717	X	10749	-0-	-4968	-0-	30	1	10719	3	N	-0-					22
04	15210	X	14078	-0-	-1132	-0-	37	1	14041	3	N	-0-					22
05	14973	X	11964	-0-	-3009	-0-	31	1	11933	3	N	-0-					22
06	13350	X	9513	-0-	-3837	-0-	25	1	9488	3	N	-0-					22
07	14539	X	14024	-0-	-515	-0-	41	1	13983	3	N	-0-					22

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
02	7112	X	5321	-0-	-1791	-0-	18	1	5303	3	N	-0-					29
03	6789	X	5980	-0-	-809	-0-	17	1	5963	3	N	-0-					29
04	6540	X	6088	-0-	-452	-0-	16	1	6072	3	N	-0-					29
05	6758	X	6264	-0-	-494	-0-	16	1	6248	3	N	-0-					29
06	6180	X	5978	-0-	-202	-0-	15	1	5963	3	N	-0-					29
07	6293	X	4084	-0-	-2209	-0-	12	1	4072	3	N	-0-					29

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
02	16446	X	16446	-0-	-0-	-0-	54	1	16201	3	N	174	182	1			149
							191	9									
03	17608	X	17608	-0-	-0-	-0-	48	1	17441	3	N	108	171	1			86
							119	9									
04	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	43	1	16415	3	N	241	181	1			146
							265	9									
05	18197	X	16609	-0-	-1588	-0-	43	1	16403	3	N	148	186	1			108
							163	9									
06	17610	X	16404	-0-	-1206	-0-	42	1	16146	3	N	196					304
							216	9									
07	18197	X	16608	-0-	-1589	-0-	48	1	16370	3	N	173	178	1			299
							190	9									

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
02	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	18	1	5518	3	N	-0-					14
03	5766	X	4893	-0-	-873	-0-	13	1	4880	3	N	-0-					14
04	5580	X	3306	-0-	-2274	-0-	9	1	3297	3	N	-0-					14
05	6138	X	4351	-0-	-1787	-0-	11	1	4340	3	N	-0-					14
06	5940	X	4845	-0-	-1095	-0-	12	1	4833	3	N	-0-					14
07	6138	X	5455	-0-	-683	-0-	15	1	5233	3	N	188	177	1			25
							207	9									

NANCY PADDACK TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 277929 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9240 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2019 - P/A 04/04/19

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	* * 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		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-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	13804	X	12910	-0-	-894	-0-	43	1	12860	3	N	6					10
							7	9									
03	14787	X	14332	-0-	-455	-0-	40	1	14279	3	N	12					22
							13	9									
04	14310	X	13797	-0-	-513	-0-	36	1	13654	3	N	97					119
							107	9									
05	14787	X	14221	-0-	-566	-0-	37	1	14166	3	N	16					135
							18	9									
06	14220	X	13510	-0-	-710	-0-	35	1	13467	3	N	7					142
							8	9									
07	14322	X	13777	-0-	-545	-0-	40	1	13737	3	Y	-0-	66	1			42

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) A WELL #: 9H RRCID -> 283846 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7843 - 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
02	64316	X	54492	-0-	-9824	-0-	1881	1	52611	2	N	-0-					-0-
03	68510	X	59578	-0-	-8932	-0-	1992	1	57586	2	N	-0-					-0-
04	63240	X	55783	-0-	-7457	-0-	1874	1	53909	2	N	-0-					-0-
05	61814	X	55129	-0-	-6685	-0-	1863	1	53266	2	N	-0-					-0-
06	59820	X	51743	-0-	-8077	-0-	1781	1	49962	2	N	-0-					-0-
07	60326	X	51943	-0-	-8383	-0-	1803	1	50140	2	N	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283847 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7400 - 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
02	58940	X	54118	-0-	-4822	-0-	1867	1	52251	2	N	-0-					-0-
03	65255	X	59268	-0-	-5987	-0-	1981	1	57287	2	N	-0-					-0-
04	63150	X	55131	-0-	-8019	-0-	1854	1	53277	2	N	-0-					-0-
05	61008	X	54989	-0-	-6019	-0-	1859	1	53130	2	N	-0-					-0-
06	59040	X	52800	-0-	-6240	-0-	1816	1	50984	2	N	-0-					-0-
07	59923	X	53163	-0-	-6760	-0-	1845	1	51318	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 18H RRCID -> 283943 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7290 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35196	X	33255	-0-	-1941	-0-	1147	1	32108	2	N	-0-					-0-
03	38595	X	36882	-0-	-1713	-0-	1233	1	35649	2	N	-0-					-0-
04	37470	X	34840	-0-	-2630	-0-	1171	1	33669	2	N	-0-					-0-
05	38719	X	35172	-0-	-3547	-0-	1189	1	33983	2	N	-0-					-0-
06	37470	X	32102	-0-	-5368	-0-	1105	1	30997	2	N	-0-					-0-
07	36859	X	28669	-0-	-8190	-0-	995	1	27674	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 19H RRCID -> 284017 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7827 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29204	X	24778	-0-	-4426	-0-	856	1	23922	2	N	-0-					-0-
03	27032	X	27028	-0-	-4	-0-	904	1	26124	2	N	-0-					-0-
04	26160	X	25394	-0-	-766	-0-	853	1	24541	2	N	-0-					-0-
05	27435	X	24337	-0-	-3098	-0-	823	1	23514	2	N	-0-					-0-
06	26550	X	22157	-0-	-4393	-0-	762	1	21395	2	N	-0-					-0-
07	27435	X	19973	-0-	-7462	-0-	1262	1	18711	2	N	-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 (SA) WELL #: 6H RRCID -> 284078 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7585 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35084	X	27807	-0-	-7277	-0-	92	1	27711	3	Y	4	4	1			8
							4	9									
03	36952	X	29076	-0-	-7876	-0-	80	1	28995	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
04	33870	X	26817	-0-	-7053	-0-	70	1	26747	3	Y	-0-					8
05	33108	X	26525	-0-	-6583	-0-	68	1	26457	3	Y	-0-					8
06	30840	X	25446	-0-	-5394	-0-	66	1	25380	3	Y	-0-					8
07	30783	X	25482	-0-	-5301	-0-	73	1	25384	3	Y	23	23	1			8
							25	9									

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
02	32256	X	25252	-0-	-7004	-0-	872	1	24380	3	N	-0-					-0-
03	35712	X	25727	-0-	-9985	-0-	860	1	24867	3	N	-0-					-0-
04	34560	X	25232	-0-	-9328	-0-	161	1	25071	3	N	-0-					-0-
05	29295	X	26786	-0-	-2509	-0-	905	1	25881	3	N	-0-					-0-
06	27540	X	25122	-0-	-2418	-0-	783	1	24339	3	N	-0-					-0-
07	27962	X	25435	-0-	-2527	-0-	883	1	24552	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 284139 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7466 - 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
02	29960	X	21021	-0-	-8939	-0-	69	1	20950	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	30101	X	24494	-0-	-5607	-0-	68	1	24426	3	Y	-0-					-0-
04	26910	X	22835	-0-	-4075	-0-	59	1	22776	3	Y	-0-					-0-
05	26474	X	23049	-0-	-3425	-0-	60	1	22989	3	Y	-0-					-0-
06	23820	X	21889	-0-	-1931	-0-	56	1	21833	3	Y	-0-					-0-
07	24490	X	22480	-0-	-2010	-0-	65	1	22415	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. (AW) WELL #: 18H RRCID -> 284206 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7384 - 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
02	40376	X	32294	-0-	-8082	-0-	1115	1	31179	3	N	-0-					-0-
03	44702	X	34892	-0-	-9810	-0-	1166	1	33726	3	N	-0-					-0-
04	43260	X	33648	-0-	-9612	-0-	214	1	33434	3	N	-0-					-0-
05	37541	X	33711	-0-	-3830	-0-	1141	1	32570	3	N	-0-					-0-
06	36330	X	32002	-0-	-4328	-0-	997	1	31005	3	N	-0-					-0-
07	35743	X	32278	-0-	-3465	-0-	1120	1	31158	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 10H RRCID -> 284966 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7306 - 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
02	56840	X	38735	-0-	-18105	-0-	128	1	38607	3	N	-0-					63
03	57102	X	40545	-0-	-16557	-0-	112	1	40433	3	N	-0-					63
04	49860	X	10694	-0-	-39166	-0-	28	1	10645	3	N	19					82
							21	9									
05	47368	X	15266	-0-	-32102	-0-	39	1	15227	3	N	-0-					82
06	42780	X	29488	-0-	-13292	-0-	76	1	29412	3	N	-0-					82
07	42873	X	32129	-0-	-10744	-0-	93	1	32036	3	N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 11H RRCID -> 284967 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7630 - 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
02	59444	X	40430	-0-	-19014	-0-	133	1	40297	3	N	-0-					117
03	58652	X	42035	-0-	-16617	-0-	116	1	41919	3	N	-0-					117
04	51180	X	35019	-0-	-16161	-0-	91	1	34862	3	N	60					177
							66	9									
05	49321	X	30035	-0-	-19286	-0-	77	1	29940	3	N	16	175	1			18
							18	9									
06	45510	X	33451	-0-	-12059	-0-	86	1	33365	3	N	-0-					18
07	44764	X	33430	-0-	-11334	-0-	97	1	33333	3	N	-0-					18

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 12H RRCID -> 284968 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7592 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43527	X	43527	-0-	-0-	-0-	144	1	43383	3	N	-0-					15
03	58156	X	44161	-0-	-13995	-0-	121	1	44040	3	N	-0-					15
04	50700	X	40804	-0-	-9896	-0-	105	1	40550	3	N	135					150
							149	9									
05	50375	X	42143	-0-	-8232	-0-	109	1	42034	3	N	-0-					150
06	48600	X	36828	-0-	-11772	-0-	95	1	36733	3	N	-0-					150
07	48205	X	36080	-0-	-12125	-0-	104	1	35942	3	N	31	181	1			-0-
							34	9									

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
02	40276	X	40276	-0-	-0-	-0-	133	1	40143	3	N	-0-					20
03	55707	X	46500	-0-	-9207	-0-	129	1	46371	3	N	-0-					20
04	51390	X	42040	-0-	-9350	-0-	109	1	41912	3	N	17					37
							19	9									
05	44578	X	41919	-0-	-2659	-0-	109	1	41810	3	N	-0-					37
06	45000	X	38568	-0-	-6432	-0-	99	1	38402	3	N	61					98
							67	9									
07	46500	X	39268	-0-	-7232	-0-	113	1	39116	3	N	35	35	1			98
							39	9									

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
02	37273	X	37273	-0-	-0-	-0-	123	1	37137	3	N	12					82
							13	9									
03	75578	X	39423	-0-	-36155	-0-	109	1	39303	3	N	10					92
							11	9									
04	52950	X	35426	-0-	-17524	-0-	92	1	35328	3	N	5					97
							6	9									
05	48918	X	34633	-0-	-14285	-0-	89	1	34541	3	N	3					100
							3	9									
06	42270	X	31590	-0-	-10680	-0-	82	1	31506	3	N	2					102
							2	9									
07	41261	X	31673	-0-	-9588	-0-	91	1	31567	3	N	14					116
							15	9									

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
02	61068	X	38106	-0-	-22962	-0-	126	1	37980	3	N	-0-					47
03	67611	X	39609	-0-	-28002	-0-	109	1	39500	3	N	-0-					47
04	53910	X	35626	-0-	-18284	-0-	92	1	35534	3	N	-0-					47
05	48608	X	35263	-0-	-13345	-0-	91	1	35172	3	N	-0-					47
06	43410	X	32285	-0-	-11125	-0-	83	1	32202	3	N	-0-					47
07	42191	X	31835	-0-	-10356	-0-	92	1	31702	3	N	37					84
							41	9									

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 #: 14H RRCID -> 285089 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7190 - 12622

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
02	70308	X	43341	-0-	-26967	-0-	143	1	43198	3	N	-0-					23
03	77841	X	44189	-0-	-33652	-0-	122	1	44067	3	N	-0-					23
04	63870	X	40350	-0-	-23520	-0-	105	1	40239	3	N	5					28
							6	9									
05	57877	X	40027	-0-	-17850	-0-	103	1	39924	3	N	-0-					28
06	50610	X	35519	-0-	-15091	-0-	92	1	35427	3	N	-0-					28
07	47988	X	35032	-0-	-12956	-0-	101	1	34898	3	N	30					58
							33	9									

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 16H RRCID -> 285090 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7475 - 11802

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
02	42168	X	26081	-0-	-16087	-0-	86	1	25995	3	N	-0-					25
03	46686	X	28885	-0-	-17801	-0-	80	1	28805	3	N	-0-					25
04	41130	X	26701	-0-	-14429	-0-	69	1	26632	3	N	-0-					25
05	28861	X	24471	-0-	-4390	-0-	63	1	24408	3	N	-0-					25
06	27960	X	23283	-0-	-4677	-0-	60	1	23223	3	N	-0-					25
07	28892	X	21737	-0-	-7155	-0-	63	1	21670	3	N	4					29
							4	9									

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 15H RRCID -> 285091 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7450 - 12752

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
02	55300	X	36829	-0-	-18471	-0-	122	1	36707	3	N	-0-					20
03	61225	X	38088	-0-	-23137	-0-	105	1	37983	3	N	-0-					20
04	52350	X	34467	-0-	-17883	-0-	89	1	34378	3	N	-0-					20
05	47740	X	33590	-0-	-14150	-0-	87	1	33503	3	N	-0-					20
06	42690	X	30395	-0-	-12295	-0-	78	1	30317	3	N	-0-					20
07	40765	X	29725	-0-	-11040	-0-	86	1	29613	3	N	24					44
							26	9									

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 17H RRCID -> 285092 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7480 - 10602

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
02	42168	X	28288	-0-	-13880	-0-	93	1	28195	3	N	-0-					-0-
03	46686	X	29802	-0-	-16884	-0-	82	1	29720	3	N	-0-					-0-
04	39990	X	28521	-0-	-11469	-0-	74	1	28447	3	N	-0-					-0-
05	37696	X	26925	-0-	-10771	-0-	70	1	26855	3	N	-0-					-0-
06	32100	X	24335	-0-	-7765	-0-	63	1	24272	3	N	-0-					-0-
07	31310	X	24363	-0-	-6947	-0-	70	1	24257	3	N	33					33
							36	9									

BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 12H RRCID -> 285561 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6750 - 12117

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
02	48300	X	34307	-0-	-13993	-0-	112	1	33705	3	N	445	432	1			148
							490	9									
03	53475	X	36508	-0-	-16967	-0-	99	1	35927	3	N	438	543	1			43
							482	9									
04	51750	X	32032	-0-	-19718	-0-	82	1	31534	3	N	378	389	1			32
							416	9									
05	49507	X	20827	-0-	-28680	-0-	53	1	20617	3	Y	143	144	1			31
							157	9									
06	40410	X	19262	-0-	-21148	-0-	49	1	19016	3	Y	179	70	1			140
							197	9									
07	37975	X	29614	-0-	-8361	-0-	84	1	29241	3	Y	263	350	1			53
							289	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	45780	X	32864	-0-	-12916	-0-	106	1	32081	3	N	615	678	1			73
							677	9									
03	50685	X	35273	-0-	-15412	-0-	96	1	34543	3	N	576	561	1			88
							634	9									
04	49050	X	32739	-0-	-16311	-0-	83	1	31941	3	N	650	666	1			72
							715	9									
05	48019	X	23268	-0-	-24751	-0-	59	1	22855	3	Y	322	308	1			86
							354	9									
06	40530	X	19821	-0-	-20709	-0-	50	1	19441	3	Y	300	315	1			71
							330	9									
07	36394	X	27364	-0-	-9030	-0-	78	1	26840	3	Y	405	346	1			130
							446	9									

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
02	204914	X	68531	-0-	-136383	-0-	226	1	68059	3	N	224	156	1			163
							246	9									
03	75423	X	64349	-0-	-11074	-0-	176	1	63864	3	N	281	366	1			78
							309	9									
04	72990	X	55221	-0-	-17769	-0-	142	1	54860	3	N	199	184	1			93
							219	9									
05	75423	X	51999	-0-	-23424	-0-	134	1	51682	3	N	166	166	1			93
							183	9									
06	72990	X	43622	-0-	-29368	-0-	113	1	43373	3	N	124	162	1			55
							136	9									
07	75423	X	46713	-0-	-28710	-0-	135	1	46341	3	N	215	185	1			85
							237	9									

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 10H RRCID -> 286040 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7511 - 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
02	217660	X	68533	-0-	-149127	-0-	224	1	67819	3	N	445	361	1			186
							490	9									
03	88071	X	65004	-0-	-23067	-0-	180	1	64761	3	N	57	188	1			55
							63	9									
04	85230	X	56921	-0-	-28309	-0-	148	1	56611	3	N	147	167	1			35
							162	9									
05	88071	X	54468	-0-	-33603	-0-	140	1	54193	3	N	123					158
							135	9									
06	85230	X	49973	-0-	-35257	-0-	128	1	49682	3	N	148	164	1			142
							163	9									
07	75888	X	49718	-0-	-26170	-0-	143	1	49486	3	N	81	163	1			60
							89	9									

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286041 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7485 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117593	X	35340	-0-	-82253	-0-	116	1	35198	3	N	24					141
							26	9									
03	43493	X	34608	-0-	-8885	-0-	98	1	34455	3	N	50	170	1			21
							55	9									
04	42090	X	30553	-0-	-11537	-0-	80	1	30469	3	N	4					25
							4	9									
05	43493	X	29430	-0-	-14063	-0-	76	1	29343	3	N	10					35
							11	9									
*06	42090	X	26503	-0-	-15587	-0-	68	1	26393	3	N	38					73
							42	9									
07	39122	X	25432	-0-	-13690	-0-	73	1	25351	3	N	7					80
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	181314	X	67459	-0-	-113855	-0-	222	1	67101	3	N	124	195	1			69
							136	9									
03	92194	X	63272	-0-	-28922	-0-	174	1	63039	3	N	54					123
							59	9									
04	89220	X	53918	-0-	-35302	-0-	139	1	53724	3	N	50	154	1			19
							55	9									
05	92194	X	50376	-0-	-41818	-0-	130	1	50231	3	N	14					33
							15	9									
06	89220	X	44279	-0-	-44941	-0-	114	1	44141	3	N	22					55
							24	9									
07	74679	X	41315	-0-	-33364	-0-	119	1	41172	3	N	22					77
							24	9									

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
02	117388	X	51349	-0-	-66039	-0-	170	1	51112	3	N	61					144
							67	9									
03	DELQ PR		50071	-0-	50071	50071	137	1	49879	3	N	50	179	1			15
							55	9									
04	93007	X	42936	-0-	-50071	-0-	111	1	42819	3	N	5					20
							6	9									
05	79174	X	37070	-0-	-42104	-0-	96	1	36953	3	N	19					39
							21	9									
06	76620	X	31360	-0-	-45260	-0-	81	1	31261	3	N	16					55
							18	9									
07	56854	X	30232	-0-	-26622	-0-	87	1	30133	3	N	11					66
							12	9									

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286150 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7009 - 12403

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
02	104105	X	58150	-0-	-45955	-0-	192	1	57916	3	N	38					63
							42	9									
03	73842	X	55983	-0-	-17859	-0-	155	1	55800	3	N	25					88
							28	9									
04	71460	X	46619	-0-	-24841	-0-	121	1	46476	3	N	20					108
							22	9									
05	73842	X	43932	-0-	-29910	-0-	113	1	43804	3	N	14					122
							15	9									
06	71460	X	38467	-0-	-32993	-0-	99	1	38356	3	N	11					133
							12	9									
07	64387	X	37760	-0-	-26627	-0-	109	1	37647	3	N	4					137
							4	9									

TAYLOR, DAN WELL #: 7H RRCID -> 286195 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8468 - 10954

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
02	DELQ PR		33058	-0-	33058	74538	109	1	32869	3	N	73	171	1			25
							80	9									
03	DELQ PR		32432	-0-	32432	106970	90	1	32263	3	N	72					97
							79	9									
04	134331	X	27361	-0-	-106970	-0-	70	1	27235	3	N	51					148
							56	9									
05	44423	X	24752	-0-	-19671	-0-	64	1	24660	3	N	25	160	1			13
							28	9									
06	42990	X	-0-	-0-	-42990	-0-					N	-0-					13
07	36611	X	4975	-0-	-31636	-0-	14	1	4942	3	N	17					30
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, AGNES (AW) WELL #: 7H RRCID -> 286676 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7396 - 11527

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
02	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	38	1	11432	3	N	390	184	1			206
							429	9									
03	66224	X	66224	-0-	-0-	-0-	178	1	64305	3	N	1583	1600	1			189
							1741	9									
04	46311	X	46311	-0-	-0-	-0-	118	1	45263	3	N	845	907	1			127
							930	9									
05	47492	X	38677	-0-	-8815	-0-	98	1	37974	3	N	550	485	1			192
							605	9									
06	45960	X	35821	-0-	-10139	-0-	91	1	35254	3	N	433	408	1			217
							476	9									
07	47492	X	31066	-0-	-16426	-0-	89	1	30596	3	N	346	443	1			120
							381	9									

ASKEY, W. A. WELL #: 10H RRCID -> 286714 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7370 - 13058

02	0		53986	-0-	53986	62653	178	1	53797	3	N	10					10
							11	9									
03	0		50029	-0-	50029	112682	138	1	49891	3	N	-0-					10
04	160573	X	47891	-0-	-112682	-0-	124	1	47767	3	N	-0-					10
05	133424	X	46067	-0-	-87357	-0-	119	1	45948	3	N	-0-					10
06	129120	X	41533	-0-	-87587	-0-	107	1	41426	3	N	-0-					10
07	133424	X	41101	-0-	-92323	-0-	118	1	40935	3	N	44					54
							48	9									

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286715 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7640 - 12044

02	15808	X	15808	-0-	-0-	-0-	49	1	14872	3	N	806	543	1			263
							887	9									
03	92813	X	92813	-0-	-0-	-0-	248	1	89795	3	N	2518	2578	1			203
							2770	9									
04	65585	X	65585	-0-	-0-	-0-	166	1	63928	3	N	1355	1467	1			91
							1491	9									
05	63519	X	60517	-0-	-3002	-0-	153	1	59124	3	N	1127	987	1			231
							1240	9									
06	61470	X	56107	-0-	-5363	-0-	143	1	55062	3	N	820	960	1			91
							902	9									
07	63519	X	52830	-0-	-10689	-0-	150	1	51948	3	N	665	584	1			172
							732	9									

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286716 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7394 - 12233

02	0		12592	-0-	12592	12592	41	1	12221	3	N	300	184	1			116
							330	9									
03	0		85458	-0-	85458	98050	232	1	84017	3	N	1099	1112	1			103
							1209	9									
04	160243	X	62193	-0-	-98050	-0-	159	1	61356	3	N	616	541	1			178
							678	9									
05	62744	X	54359	-0-	-8385	-0-	139	1	53702	3	N	471	565	1			84
							518	9									
06	60720	X	47432	-0-	-13288	-0-	121	1	46912	3	N	363	366	1			81
							399	9									
07	62744	X	46601	-0-	-16143	-0-	133	1	46083	3	N	350	231	1			200
							385	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY, W. A. (AW) WELL #: 11H RRCID -> 286885 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7705 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86931	X	86931	-0-	-0-	-0-	287	1	86515	3	N	117					117
							129	9									
03	87172	X	82016	-0-	-5156	-0-	226	1	81754	3	N	33					150
							36	9									
04	84360	X	68343	-0-	-16017	-0-	177	1	68158	3	N	7					157
							8	9									
05	87172	X	65642	-0-	-21530	-0-	169	1	65473	3	N	-0-					157
06	84360	X	59661	-0-	-24699	-0-	154	1	59507	3	N	-0-					157
07	87172	X	52592	-0-	-34580	-0-	152	1	52368	3	N	65					222
							72	9									

DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
04	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1678	-0-	-988	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	1678	-0-	-902	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
*07	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-

DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 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
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	799 4	3 9	45	5	N	4					31
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1217 3	3 9	204	5	N	3					34
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1482	3	6	5	N	-0-					34
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1280	3	6	5	N	-0-					34
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1215	3	8	5	N	-0-					34
*07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1122	3	102	5	N	-0-					34

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 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
02	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 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
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1726	3	98	5	N	8					75
							9	9									
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2007	3	336	5	N	6					81
							7	9									
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2444	3	9	5	N	-0-					81
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2111	3	9	5	N	-0-					81
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2004	3	14	5	N	10					91
							11	9									
*07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1850	3	167	5	N	-0-					91

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 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
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1174	3	67	5	N	5					83
							6	9									
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	843	3	141	5	N	3					86
							3	9									
04	1260	N	1030	-0-	-230	-0-	1027	3	3	5	N	-0-					86
05	1395	N	891	-0-	-504	-0-	887	3	4	5	N	-0-					86
06	960	N	854	-0-	-106	-0-	841	3	6	5	N	6					92
							7	9									
*07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	777	3	70	5	N	-0-					92

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
02	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1763	3	100	5	N	3					120
							3	9									
03	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1596	3	267	5	N	3					123
							3	9									
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1944	3	7	5	N	-0-					123
05	1829	N	1686	-0-	-143	-0-	1678	3	8	5	N	-0-					123
06	1770	N	1613	-0-	-157	-0-	1593	3	11	5	N	8					131
							9	9									
*07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1471	3	133	5	N	-0-					131

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
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
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	Y	6					25
							7	9									
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	41	1	1063	2	Y	-0-					25
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	45	1	1165	2	Y	1					26
							1	9									
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	60	1	1481	2	Y	2					28
							2	9									
06	990	N	965	-0-	-25	-0-	38	1	927	2	Y	-0-					28
07	1023	N	358	-0-	-665	-0-	14	1	343	2	Y	1					29
							1	9									

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
02	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	318	1	9126	2	N	-0-					-0-
03	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	665	1	9217	2	N	-0-					-0-
04	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	897	1	8891	2	N	-0-					-0-
05	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	976	1	8685	2	N	-0-					-0-
06	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	755	1	7757	2	N	-0-					-0-
*07	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	697	1	5707	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
03	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
04	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					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
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
*07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	96	N	81	-0-	-15	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	38	2	1	9	N	1					1
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9145 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4732	X	3701	-0-	-1031	-0-	406	1	3295	2	N	-0-					-0-
03	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	663	1	5851	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4591	-0-	-329	-0-	444	1	4147	2	N	-0-					-0-
05	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	436	1	10410	2	N	-0-					-0-
06	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	354	1	9271	2	N	-0-					-0-
*07	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	372	1	9039	2	N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 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
02	16744	X	14515	-0-	-2229	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	14778	-0-	-2334	-0-	14778	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	13723	-0-	-2837	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
05	16585	X	13327	-0-	-3258	-0-	13327	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	13021	-0-	-2909	-0-	13021	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	13338	-0-	-2720	-0-	13338	2			N	-0-					-0-

PARKS-ANTHONY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191996 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8198 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	837	N	727	-0-	-110	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
*07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
05	961	N	833	-0-	-128	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
*07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

02	1344	N	919	-0-	-425	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	991	-0-	-156	-0-	991	2			N	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	615	-0-	-408	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
*07	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCOUT WELL #: 1 RRCID -> 193421 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8326 - 9048

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	147	2	11	9	Y	10					19
03	217	N	121	-0-	-96	-0-	111	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	178	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	127	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	169	2	3	9	Y	3					17
*07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	Y	2	16	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 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
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

02	8176	X	8098	-0-	-78	-0-	8076	2	22	9	N	20					119
03	9052	X	8532	-0-	-520	-0-	8509	2	23	9	N	21					140
04	8790	X	8686	-0-	-104	-0-	8673	2	13	9	N	12					152
05	9083	X	8622	-0-	-461	-0-	8621	2	1	9	N	1	133	1			20
06	8790	X	4504	-0-	-4286	-0-	71	1	4425	2	N	7					27
							8	9									
*07	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	313	1	9329	2	N	7					34
							8	9									

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

02	8288	X	6691	-0-	-1597	-0-	6682	2	9	9	N	8					242
03	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9764	2	19	9	N	17	179	1			80
04	8760	X	8739	-0-	-21	-0-	8737	2	2	9	N	2					82
05	9052	X	8158	-0-	-894	-0-	8145	2	13	9	N	12					94
06	9480	X	7347	-0-	-2133	-0-	7344	2	3	9	N	3					97
07	9796	X	7080	-0-	-2716	-0-	7077	2	3	9	N	3	18	1			82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	672	N	615	-0-	-57	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
*07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	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
02	700	N	662	-0-	-38	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	720	N	656	-0-	-64	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	720	N	659	-0-	-61	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	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
02	868	N	613	-0-	-255	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					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
02	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4390	2	6	9	N	5					67
03	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					67
04	8100	X	5663	-0-	-2437	-0-	5656	2	7	9	N	6					73
05	8370	X	5730	-0-	-2640	-0-	5728	2	2	9	N	2					75
06	8100	X	5457	-0-	-2643	-0-	5457	2			N	-0-					75
07	5859	X	5428	-0-	-431	-0-	5428	2			N	-0-					75

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
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	524	1	2286	2	N	4					164
							4	9									
03	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	563	1	4556	2	N	11	123	1			52
							12	9									
04	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	525	1	4138	2	N	8					60
							9	9									
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	537	1	3725	2	N	5					65
							6	9									
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	517	1	3101	2	N	5					70
							6	9									
*07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	525	1	3667	2	N	3					73
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8727	2	1	9	N	1	1	8			112
03	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	285	1	8559	2	N	57					169
							63	9									
04	6210	X	3375	-0-	-2835	-0-	193	1	3182	2	N	-0-					169
05	6417	X	2418	-0-	-3999	-0-	2418	2			N	-0-					169
06	6210	X	1048	-0-	-5162	-0-	6	1	1042	2	N	-0-					169
07	6417	X	3847	-0-	-2570	-0-	285	1	3562	2	N	-0-					169

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
02	12936	X	11368	-0-	-1568	-0-	11367	2	1	9	N	1	1	8			195
03	13609	X	11379	-0-	-2230	-0-	844	1	10535	2	N	-0-					195
04	13170	X	11060	-0-	-2110	-0-	889	1	10171	2	N	-0-					195
05	13423	X	13324	-0-	-99	-0-	125	1	13199	2	N	-0-					195
*06	12180	X	10730	-0-	-1450	-0-	10730	2			N	-0-					195
07	12586	X	10729	-0-	-1857	-0-	10729	2			N	-0-					137

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
02	1204	N	1123	-0-	-81	-0-	1114	2	9	9	N	8	175	1	1	8	67
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1920	2	12	9	N	11					78
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1956	2	15	9	N	14					92
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2044	2	12	9	N	11					103
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2069	2	4	9	N	4					107
*07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2123	2	9	9	N	8					115

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
02	8876	X	7708	-0-	-1168	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	9008	-0-	-168	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8293	-0-	-467	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8029	-0-	-1023	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7430	-0-	-1330	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7604	-0-	-1417	-0-	7604	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
02	11844	X	11196	-0-	-648	-0-	11184	2	12	9	N	11					235
03	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	12884	2			N	-0-					235
04	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	12111	2	14	9	N	13	164	1			84
05	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	12453	2	11	9	N	10					94
06	12480	X	12053	-0-	-427	-0-	12053	2			N	-0-					94
07	12896	X	12054	-0-	-842	-0-	12054	2			N	-0-					94

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1848	N	1602	-0-	-246	-0-	1602	2			N	-0-					60
03	2108	N	1692	-0-	-416	-0-	1692	2			N	-0-					60
04	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1671	2			N	-0-					60
05	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	1691	2			N	-0-					60
*06	1650	N	1527	-0-	-123	-0-	1527	2			N	-0-					60
07	1736	N	1528	-0-	-208	-0-	1528	2			N	-0-					37

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
02	2800	N	2664	-0-	-136	1171	2664	2			N	-0-					-0-
03	3216	X	2045	-0-	-1171	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
04	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
05	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
06	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	1080	-0-	-625	-0-	1080	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
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	389	2	11	9	Y	10					19
03	465	N	329	-0-	-136	-0-	319	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	450	N	415	-0-	-35	-0-	406	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	434	N	328	-0-	-106	-0-	309	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	330	N	160	-0-	-170	-0-	157	2	3	9	Y	3					17
07	403	N	185	-0-	-218	-0-	183	2	2	9	Y	2	16	1			3

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
02	644	N	606	-0-	-38	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

02	2464	X	1387	-0-	-1077	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1431	-0-	-1297	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1321	-0-	-779	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	1262	-0-	-629	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	803	-0-	-577	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1001	2	2	9	N	2					70
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					70
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					70
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	N	2					72
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					72
*07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					72

SANDFORD WELL #: 2 RRCID -> 197069 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7662 - 8072

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

02	2800	N	3364	-0-	564	1190	3323	2	41	9	N	37					202
03	4455	X	3265	-0-	-1190	-0-	3228	2	37	9	N	34					236
04	2550	X	2084	-0-	-466	-0-	1957	2	127	9	N	115					351
05	2635	X	2514	-0-	-121	-0-	2513	2	1	9	N	1	250	1			102
06	2550	X	1688	-0-	-862	-0-	1673	2	15	9	N	14					116
*07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2995	2	34	9	N	31					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 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
02	672	N	575	-0-	-97	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	682	N	555	-0-	-127	-0-	555	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

02	700	N	697	-0-	-3	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	638	-0-	-385	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	810	N	592	-0-	-218	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	775	N	408	-0-	-367	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	630	N	323	-0-	-307	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	620	N	213	-0-	-407	-0-	213	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

02	18200	X	8433	-0-	-9767	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	18984	-0-	-577	-0-	18984	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	4815	-0-	-13575	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
05	19003	X	17396	-0-	-1607	-0-	17396	2			N	-0-					-0-
06	18360	X	17594	-0-	-766	-0-	17594	2			N	-0-					-0-
07	18972	X	13085	-0-	-5887	-0-	13085	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

02	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1467	-0-	-703	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3013	-0-	13	13	3013	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2664	-0-	-64	-0-	2664	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770

02	10164	X	9802	-0-	-362	-0-	9792	2	10	9	N	9					77
03	11129	X	10868	-0-	-261	-0-	10859	2	9	9	N	8					85
04	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	13206	2	8	9	N	7					92
05	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	14066	2			N	-0-					92
06	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	12011	2			N	-0-					92
*07	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12903	2			N	-0-					92

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075

02	8708	X	6507	-0-	-2201	-0-	6504	2	3	9	N	3					182
03	9641	X	7340	-0-	-2301	-0-	771	1	6560	2	N	8					190
							9	9									
04	6720	X	6636	-0-	-84	-0-	1010	1	5626	2	N	-0-					190
05	7192	X	6077	-0-	-1115	-0-	1837	1	4240	2	N	-0-					190
06	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	1899	1	5466	2	N	4					194
							4	9									
*07	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	1931	1	6717	2	N	-0-	159	1			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	952	N	854	-0-	-98	-0-	854	2			N	-0-					51
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					51
04	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	2			N	-0-					51
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					51
*06	1020	N	946	-0-	-74	-0-	946	2			N	-0-					51
*07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

02	8876	X	8448	-0-	-428	-0-	8413	2	35	9	N	32					225
03	9827	X	9490	-0-	-337	-0-	403	1	9064	2	N	21	181	1			65
							23	9									
04	9510	X	9116	-0-	-394	-0-	390	1	8698	2	N	25					90
							28	9									
05	9827	X	9399	-0-	-428	-0-	403	1	8972	2	N	22					112
							24	9									
06	9510	X	8528	-0-	-982	-0-	390	1	8116	2	N	20					132
							22	9									
07	9486	X	8785	-0-	-701	-0-	403	1	8363	2	N	17					149
							19	9									

LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 198059 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8435 - 9955

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013

02	1400	N	495	-0-	-905	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	841	-0-	-616	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
*07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 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
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	992	N	869	-0-	-123	-0-	857	2	12	9	N	11					11
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	864	2	9	9	N	8					19
05	992	N	937	-0-	-55	-0-	931	2	6	9	N	5					24
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	869	2	2	9	N	2					26
07	899	N	873	-0-	-26	-0-	870	2	3	9	N	3					29

RAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198493 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8528 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 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
02	504	N	452	-0-	-52	-0-	441	2	11	9	Y	10					19
03	558	N	358	-0-	-200	-0-	348	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	540	N	431	-0-	-109	-0-	422	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	496	N	407	-0-	-89	-0-	388	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	574	2	3	9	Y	3					17
*07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	663	2	2	9	Y	2	16	1			3

CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 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
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					75
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					75
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					75
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					75
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					75
*07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					75

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
02	15624	X	12196	-0-	-3428	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	11526	-0-	-5772	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	10790	-0-	-4750	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	8889	-0-	-5681	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	3194	-0-	-9886	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	-0-	-0-	-13516	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9265 - 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
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
03	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
04	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
*07	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

02	3360	X	2840	-0-	-520	-0-	49	1	2791	2	N	-0-					3
03	3720	X	2974	-0-	-746	-0-	52	1	2922	2	N	-0-					3
04	3360	X	3034	-0-	-326	-0-	52	1	2980	2	N	2					5
							2	9									
05	3472	X	3071	-0-	-401	-0-	54	1	3011	2	N	5					10
							6	9									
06	3360	X	3152	-0-	-208	-0-	60	1	3090	2	N	2					12
							2	9									
*07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	68	1	3247	2	N	-0-					12

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					22
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					22
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					22
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					22
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					22
07	713	N	-0-	-0-	-713	-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
02	20160	X	18685	-0-	-1475	-0-	18685	2			N	-0-					-0-
03	22568	X	11176	-0-	-11392	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
04	21840	X	12054	-0-	-9786	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
05	22568	X	12513	-0-	-10055	-0-	12513	2			N	-0-					-0-
06	21630	X	11879	-0-	-9751	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
07	20677	X	12982	-0-	-7695	-0-	12982	2			N	-0-					-0-

ACME BRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199688 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8436 - 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
02	448	N	301	-0-	-147	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	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
02	8764	X	8257	-0-	-507	-0-	8236	2	21	9	N	19					102
03	9703	X	8899	-0-	-804	-0-	8879	2	20	9	N	18					120
04	9630	X	8681	-0-	-949	-0-	8667	2	14	9	N	13					133
05	9951	X	8863	-0-	-1088	-0-	8863	2			N	-0-	54	1			79
06	9630	X	8519	-0-	-1111	-0-	8501	2	18	9	N	16					95
07	9145	X	7747	-0-	-1398	-0-	7738	2	9	9	N	8					103

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	16257	2			N	-0-					-0-
03	19751	X	19751	-0-	-0-	-0-	19751	2			N	-0-					-0-
04	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	18264	2			N	-0-					-0-
05	18661	X	18661	-0-	-0-	-0-	18661	2			N	-0-					-0-
06	19110	X	17488	-0-	-1622	-0-	17488	2			N	-0-					-0-
07	19747	X	18037	-0-	-1710	-0-	18037	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	2			N	-0-					113
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					113
04	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					113
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	113	5			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2783	N	1934	-0-	-849	-0-	1923	2	11	9	Y	10					19
03	1953	N	1297	-0-	-656	-0-	1287	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	1980	N	1311	-0-	-669	-0-	1302	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	2046	N	1425	-0-	-621	-0-	1406	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1871	2	3	9	Y	3					17
*07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2099	2	2	9	Y	2	16	1			3

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
*07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 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
02	392	N	2	-0-	-390	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
06	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 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
02	9772	X	9055	-0-	-717	-0-	9055	2			N	-0-					95
03	10385	X	9655	-0-	-730	-0-	9655	2			N	-0-					95
04	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10422	2			N	-0-					95
05	10199	X	10106	-0-	-93	-0-	10076	2	30	9	N	27					122
06	9690	X	9005	-0-	-685	-0-	9005	2			N	-0-					122
07	10757	X	9208	-0-	-1549	-0-	9207	2	1	9	N	1					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2459	2	1	9	N	1					23
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					23
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3476	2	4	9	N	4					27
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					27
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					27
*07	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					27

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 6288

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 6350

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	651	N	422	-0-	-229	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

02	7224	X	5050	-0-	-2174	-0-	514	1	4511	2	N	23					150
							25	9									
03	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	462	1	7750	2	N	42					192
							46	9									
04	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	477	1	9277	2	N	46	127	1			111
							51	9									
05	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	456	1	8758	2	N	14	88	1			37
							15	9									
06	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	424	1	8537	2	N	34					71
							37	9									
*07	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	444	1	8544	2	N	6					77
							7	9									

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

02	2800	N	2036	-0-	-764	2397	77	1	1952	2	Y	6					25
							7	9									
03	3100	N	2273	-0-	-827	1570	84	1	2189	2	Y	-0-					25
04	3000	N	2238	-0-	-762	808	83	1	2154	2	Y	1					26
							1	9									
05	3100	N	2374	-0-	-726	82	93	1	2279	2	Y	2					28
							2	9									
06	2358	N	2276	-0-	-82	-0-	90	1	2186	2	Y	-0-					28
*07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	91	1	2295	2	Y	1					29
							1	9									

BONNIE BRAE WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 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
02	1036	N	910	-0-	-126	-0-	899	2	11	9	Y	10					19
03	1147	N	562	-0-	-585	-0-	552	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	1110	N	775	-0-	-335	-0-	766	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	1023	N	601	-0-	-422	-0-	582	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	904	2	3	9	Y	3					17
*07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1362	2	2	9	Y	2	16	1			3

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

02	9352	X	8190	-0-	-1162	-0-	8159	2	31	9	N	28					239
03	10013	X	8793	-0-	-1220	-0-	8756	2	37	9	N	34	180	1			93
04	9060	X	4198	-0-	-4862	-0-	4194	2	4	9	N	4					97
05	9362	X	9036	-0-	-326	-0-	9026	2	10	9	N	9					106
06	9060	X	6846	-0-	-2214	-0-	6846	2			N	-0-					106
07	9083	X	5483	-0-	-3600	-0-	5363	2	120	9	N	109	155	1			60

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 0

02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 202441 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7982 - 10462

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019 - P/A 03/19/19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	896	N	850	-0-	-46	-0-	795	2	55	9	N	50					102
03	992	N	784	-0-	-208	-0-	772	2	12	9	N	11					113
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	719	2	9	9	N	8					121
05	930	N	809	-0-	-121	-0-	803	2	6	9	N	5					126
06	750	N	715	-0-	-35	-0-	713	2	2	9	N	2					128
*07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	797	2	4	9	N	4					132

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
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2755	-0-	-252	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2630	-0-	-280	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2484	-0-	-523	-0-	2484	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
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			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
02	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3668	2	19	9	N	17					257
03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					257
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3751	2	2	9	N	2	142	1			117
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					117
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					117
*07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	245	1	3578	2	N	-0-					117

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
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	2			N	-0-					72
03	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					72
04	300	N	11	-0-	-289	-0-	11	2			N	-0-					72
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					72
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					72
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					72

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
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	401	2	11	9	Y	10					19
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	307	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	480	N	261	-0-	-219	-0-	252	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	465	N	79	-0-	-386	-0-	60	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	300	N	77	-0-	-223	-0-	74	2	3	9	Y	3					17
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	2	16	1			3

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
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	430	1	5294	2	N	-0-					-0-
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	425	1	5221	2	N	-0-					-0-
04	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	389	1	5845	2	N	-0-					-0-
05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	379	1	5021	2	N	-0-					-0-
06	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	388	1	5578	2	N	-0-					-0-
*07	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	412	1	5664	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					55
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					55
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					55
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					55
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					55
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-					168
03	8835	X	8767	-0-	-68	-0-	8767	2			N	-0-					168
04	8850	X	7452	-0-	-1398	-0-	7452	2			N	-0-					168
05	9145	X	7542	-0-	-1603	-0-	7542	2			N	-0-					168
06	8850	X	7065	-0-	-1785	-0-	7065	2			N	-0-					168
07	9145	X	7182	-0-	-1963	-0-	7182	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
02	4284	X	4116	-0-	-168	-0-	284	1	3832	2	N	-0-					41
03	4805	X	4610	-0-	-195	-0-	316	1	4294	2	N	-0-					41
04	4650	X	4442	-0-	-208	-0-	304	1	4114	2	N	22					63
							24	9									
05	4805	X	4599	-0-	-206	-0-	316	1	4283	2	N	-0-					63
06	4590	X	4450	-0-	-140	-0-	312	1	4138	2	N	-0-					63
07	4619	X	4563	-0-	-56	-0-	330	1	4233	2	N	-0-					63

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
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					77
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 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
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					4
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

02	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
03	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
04	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
05	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
06	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
*07	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

02	1680	N	775	-0-	-905	-0-	29	1	739	2	Y	6					25
							7	9									
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					25
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	1					26
05	868	N	10	-0-	-858	-0-	8	2	2	9	Y	2					28
06	T. A.		447	-0-	447	447	18	1	429	2	Y	-0-					28
07	T. A.		1205	-0-	1205	1652	46	1	1158	2	Y	1					29
							1	9									

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

02	140	N	70	-0-	-70	-0-	70	2			Y	-0-					104
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					104
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					104
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					104
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 205430 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8207 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

02	2731	X	2425	-0-	-306	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2185	-0-	-543	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	724	-0-	-1916	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

02	19516	X	11132	-0-	-8384	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
03	20832	X	6818	-0-	-14014	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	17267	-0-	-1723	-0-	17267	2			N	-0-					-0-
05	19561	X	17243	-0-	-2318	-0-	17243	2			N	-0-					-0-
06	18930	X	16411	-0-	-2519	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	17098	-0-	-758	-0-	17098	2			N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	706	2	47	9	N	43					191
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	766	2	12	9	N	11					202
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					202
05	682	N	649	-0-	-33	-0-	635	2	14	9	N	13					215
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	175	1			40
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					40

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					110
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					110
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					110
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					110
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					110
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					128
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	664	2	41	9	N	37					165
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	653	2	20	9	N	18					183
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					183
06	690	N	658	-0-	-32	-0-	596	2	62	9	N	56	174	1			65
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	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

02	1204	X	743	-0-	-461	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	502	-0-	-831	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	350	-0-	-940	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	810	X	457	-0-	-353	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	837	X	377	-0-	-460	-0-	377	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	1197	-0-	-1473	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	739	-0-	-2020	-0-	739	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	479	-0-	-2191	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	132	-0-	-2627	-0-	132	2			N	-0-					-0-

WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

02	2856	X	2801	-0-	-55	-0-	256	1	2545	2	N	-0-					138
03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	285	1	3064	2	N	-0-					138
04	3060	X	3020	-0-	-40	-0-	276	1	2740	2	N	4					142
							4	9									
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	285	1	3006	2	N	-0-					142
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	271	1	2836	2	N	-0-					142
07	3162	X	2985	-0-	-177	-0-	284	1	2701	2	N	-0-					142

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					75
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					38
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					38
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					54
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					54
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					54
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					54
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					54
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
*07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4004	X	3651	-0-	-353	-0-	287	1	3364	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4058	-0-	-251	-0-	322	1	3736	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	4010	-0-	-160	-0-	318	1	3692	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4082	-0-	-134	-0-	325	1	3757	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3859	-0-	-221	-0-	309	1	3550	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3965	-0-	-189	-0-	325	1	3640	2	N	-0-					-0-

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
02	448	N	427	-0-	-21	-0-	427	2			N	-0-					75
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					75
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					75
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					75
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					75
*07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	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
02	2800	N	2539	-0-	-261	2622	2528	2	11	9	Y	10					19
03	3100	N	2331	-0-	-769	1853	2321	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	3000	N	4362	-0-	1362	3215	4353	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	3100	N	3514	-0-	414	3629	3495	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	7586	X	3957	-0-	-3629	-0-	3954	2	3	9	Y	3					17
07	4433	X	1942	-0-	-2491	-0-	1940	2	2	9	Y	2	16	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					125
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1005	2	96	9	N	87					212
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1044	2	45	9	N	41					253
*05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	949	2	29	9	N	26	176	1			103
*06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1202	2	113	9	N	103					206
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	1428	N	1366	-0-	-62	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1557	-0-	-210	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1722	-0-	-262	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

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
02	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	266	1	6007	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6670	-0-	-708	-0-	230	1	6440	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6622	-0-	-518	-0-	228	1	6394	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	6369	-0-	-1009	-0-	231	1	6138	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6101	-0-	-619	-0-	204	1	5897	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6133	-0-	-811	-0-	231	1	5902	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
02	1932	N	1003	-0-	-929	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	726	-0-	-1847	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	625	-0-	-2135	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	527	-0-	-589	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	690	N	503	-0-	-187	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	651	N	380	-0-	-271	-0-	380	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	840	N	44	-0-	-796	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
03	589	N	127	-0-	-462	-0-	5	1	122	2	N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	2	N	-0-					-0-
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					7
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					7
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					7
*05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1144	2	70	9	N	64					71
*06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1298	2	30	9	N	27					98
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

02	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4208	2	772	9	N	702	702	1			168
03	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	4846	2	892	9	N	811	878	1			101
04	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	4220	2	817	9	N	743	844	1			-0-
*05	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	4123	2	1202	9	N	1093	769	1			324
*06	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	4213	2	987	9	N	897	1041	1			180
07	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					180

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					63
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					63
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					2
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					2
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					2
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					2
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2565	N	2338	-0-	-227	-0-	121	1	2217	2	N	-0-					-0-
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
04	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
06	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	310	X	53	-0-	-257	-0-	53	2			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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4368	X	4161	-0-	-207	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4667	-0-	-169	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4596	-0-	-84	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4483	-0-	-260	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4002	-0-	-588	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3934	-0-	-809	-0-	3934	2			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	5180	X	3684	-0-	-1496	-0-	691	1	2993	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	3518	-0-	-2217	-0-	489	1	3029	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4132	-0-	-398	-0-	331	1	3801	2	N	-0-					-0-
05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	691	1	4142	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3261	-0-	-729	-0-	916	1	2345	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	871	-0-	-3407	-0-	871	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	2	N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	280	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	314	-0-	-120	-0-	25	1	289	2	N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	34	1	370	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

WHITE WELL #: 1 H RRCID -> 210736 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9830 - 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
02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	744	1	2964	2	N	-0-					-0-
03	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	862	1	2352	2	N	-0-					-0-
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	709	1	2737	2	N	-0-					-0-
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	668	2	11	9	Y	10					19
03	713	N	478	-0-	-235	-0-	468	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	690	N	340	-0-	-350	-0-	331	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	713	N	243	-0-	-470	-0-	224	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	450	N	356	-0-	-94	-0-	353	2	3	9	Y	3					17
07	341	N	270	-0-	-71	-0-	268	2	2	9	Y	2	16	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

02	6860	X	6737	-0-	-123	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6293	-0-	-1240	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	5881	-0-	-1379	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	5933	-0-	-1538	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6293	-0-	-937	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6533	-0-	-938	-0-	6533	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1052	2	145	9	N	132					133
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1103	2	61	9	N	55					188
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1072	2	44	9	N	40					228
*05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1182	2	97	9	N	88	178	1			138
*06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1140	2	61	9	N	55	173	1			20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

02	4060	X	3887	-0-	-173	-0-	195	1	3692	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4216	-0-	-31	-0-	175	1	4041	2	N	-0-					-0-
04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	206	1	4468	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	449	1	4418	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3609	-0-	-561	-0-	427	1	3182	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	3753	-0-	-773	-0-	467	1	3286	2	N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 212029 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8300 - 10346

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

02	4032	X	3445	-0-	-587	-0-	3432	2	13	9	N	12					75
03	4247	X	3831	-0-	-416	-0-	3798	2	33	9	N	30					105
04	4080	X	3678	-0-	-402	-0-	3672	2	6	9	N	5					110
05	4154	X	3381	-0-	-773	-0-	3381	2			N	-0-					110
06	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					110
07	3844	X	3716	-0-	-128	-0-	3673	2	43	9	N	39					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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 9306

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

02	5600	X	5201	-0-	-399	-0-	1083	1	4118	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5877	-0-	-137	-0-	1188	1	4689	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	3241	-0-	-2609	-0-	681	1	2560	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	3408	-0-	-2637	-0-	679	1	2729	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5575	-0-	-275	-0-	1161	1	4414	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5742	-0-	-148	-0-	1199	1	4543	2	N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	70	1	1770	2	N	-0-					-0-
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	72	1	1897	2	N	-0-					-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	72	1	1875	2	N	-0-					-0-
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	80	1	1963	2	N	-0-					-0-
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	77	1	1879	2	N	-0-					-0-
*07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	76	1	1909	2	N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

02	6664	X	5882	-0-	-782	-0-	223	1	5659	2	N	-0-					36
03	7378	X	6907	-0-	-471	-0-	269	1	6638	2	N	-0-					36
04	7140	X	6253	-0-	-887	-0-	229	1	6024	2	N	-0-					36
05	7192	X	6344	-0-	-848	-0-	237	1	6107	2	N	-0-					36
06	6690	X	6170	-0-	-520	-0-	239	1	5931	2	N	-0-					36
07	6913	X	6273	-0-	-640	-0-	237	1	6036	2	N	-0-					36

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

02	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4803	2	36	9	N	33	1	8			262
03	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5459	2	61	9	N	55	184	1			133
04	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5458	2	61	9	N	55					188
05	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5838	2	52	9	N	47	179	1			56
06	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5754	2	62	9	N	56					112
*07	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6841	2	62	9	N	56					168

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

02	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	607	1	5756	2	N	-0-					-0-
03	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	684	1	5621	2	N	-0-					-0-
04	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	832	1	5293	2	N	-0-					-0-
05	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	758	1	6240	2	N	-0-					-0-
06	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	643	1	6671	2	N	-0-					-0-
*07	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	633	1	7403	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 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
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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
02	2464	X	1475	-0-	-989	-0-	211	1	1264	2	N	-0-					148
03	2728	X	1381	-0-	-1347	-0-	234	1	1147	2	N	-0-					148
04	2640	X	228	-0-	-2412	-0-	228	1			N	-0-					148
05	2728	X	236	-0-	-2492	-0-	236	1			N	-0-					148
06	2340	X	265	-0-	-2075	-0-	228	1	37	9	N	34					182
07	1643	X	236	-0-	-1407	-0-	236	1			N	-0-					182

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	896	N	690	-0-	-206	-0-	690	2			N	-0-					156
03	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	2			N	-0-					156
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					156
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					156
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					156
07	1085	N	555	-0-	-530	-0-	555	2			N	-0-					156

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 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
02	4984	X	4677	-0-	-307	-0-	196	1	4481	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4698	-0-	-820	-0-	214	1	4484	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	5068	-0-	-62	-0-	223	1	4845	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4457	-0-	-844	-0-	197	1	4260	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	5067	-0-	-63	-0-	212	1	4855	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	5011	-0-	-228	-0-	212	1	4799	2	N	-0-					-0-

FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	COMANCHE PEAK		WELL #: 2 H		RRCID -> 214230		COMPL. DATE 10/12/2005				TOTAL DEPTH 5509		PERF. 6065 - 8625				
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	280	1	3632	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4098	-0-	-211	-0-	233	1	3865	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3719	-0-	-541	-0-	228	1	3491	2	N	-0-					-0-
05	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	235	1	4207	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3850	-0-	-410	-0-	221	1	3629	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4103	-0-	-237	-0-	232	1	3871	2	N	-0-					-0-
	BOWSER RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 214309		COMPL. DATE 12/19/2005				TOTAL DEPTH 5532		PERF. 6062 - 8282				
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	1			N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	1			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	1			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	729	1	52	2	N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	1			N	-0-					-0-
*07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	761	1	4	2	N	-0-					-0-
	BEARD		WELL #: 1		RRCID -> 214336		COMPL. DATE 09/01/2005				TOTAL DEPTH 8108		PERF. 9095 - 9600				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	BEHRENS		WELL #: 1H		RRCID -> 214346		COMPL. DATE 10/20/2005				TOTAL DEPTH 5932		PERF. 6608 - 8530				
02	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	364	1	4887	2	N	-0-					27
03	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	403	1	4665	2	N	-0-					27
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	390	1	4606	2	N	-0-					27
05	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	403	1	4696	2	N	-0-					27
06	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	390	1	4554	2	N	-0-					27
*07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	403	1	4752	2	N	-0-					27
	OBENCHAIN		WELL #: D 2 H		RRCID -> 214392		COMPL. DATE 10/19/2005				TOTAL DEPTH 7654		PERF. 8274 - 9642				
02	2548	N	2302	-0-	-246	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
03	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
04	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
06	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
*07	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
	CITY OF DENTON-AIRPORT		WELL #: 1H		RRCID -> 214426		COMPL. DATE 10/19/2005				TOTAL DEPTH 8537		PERF. 8935 - 11567				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
07	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

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
02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	324	1	3853	2	Y	9					62
							10	9									
03	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	326	1	4232	2	Y	-0-					62
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	293	1	4521	2	Y	-0-					62
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	309	1	4725	2	Y	-0-					62
06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	301	1	4543	2	Y	-0-					62
*07	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	304	1	4563	2	Y	-0-					62

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
02	5768	X	5293	-0-	-475	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5811	-0-	-761	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5516	-0-	-844	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5734	-0-	-838	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5548	-0-	-752	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5620	-0-	-239	-0-	5620	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	921	2	11	9	Y	10					19
03	992	N	666	-0-	-326	-0-	656	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	960	N	874	-0-	-86	-0-	865	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	992	N	593	-0-	-399	-0-	574	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	714	2	3	9	Y	3					17
*07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	899	2	2	9	Y	2	16	1			3

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					116
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					116
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					116
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					116
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					116
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

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
02	2800	N	3828	-0-	1028	1028	3828	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3448	-0-	348	1376	3448	2			N	-0-					-0-
04	2767	N	1391	-0-	-1376	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1805	-0-	-365	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	1964	-0-	-136	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	1962	-0-	-208	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

02	4984	X	4503	-0-	-481	-0-	273	1	4092	2	N	125	161	1			143
							138	9									
03	5208	X	4974	-0-	-234	-0-	312	1	4564	2	N	89	163	1			69
							98	9									
04	4950	X	4937	-0-	-13	-0-	303	1	4529	2	N	95					164
							105	9									
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	313	1	4614	2	N	86	157	1			93
							95	9									
06	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	303	1	4493	2	N	71					164
							78	9									
*07	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	313	1	4701	2	N	113	179	1			98
							124	9									

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

02	1372	X	432	-0-	-940	-0-	418	1	14	9	N	13	54	1			126
03	899	X	889	-0-	-10	-0-	545	1	296	2	N	44					170
							48	9									
04	870	X	534	-0-	-336	-0-	516	1	18	9	N	16	130	1			56
05	899	X	561	-0-	-338	-0-	542	1	19	9	N	17	1	1			72
06	870	X	518	-0-	-352	-0-	508	1	10	9	N	9					81
*07	909	X	909	-0-	-0-	-0-	534	1	372	2	N	3					84
							3	9									

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

02	4844	X	4437	-0-	-407	-0-	228	1	4209	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4558	-0-	-805	-0-	259	1	4299	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	3865	-0-	-935	-0-	286	1	3579	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4320	-0-	-640	-0-	271	1	4049	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4065	-0-	-735	-0-	263	1	3802	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4466	-0-	-432	-0-	270	1	4196	2	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
02	1512	N	1511	-0-	-1	-0-	95	1	1416	2	N	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
*07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

02	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6455	-0-	-396	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6021	-0-	-609	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6640	-0-	-614	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6285	-0-	-735	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	5832	-0-	-1422	-0-	5832	2			N	-0-					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	124	X	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

02	3024	X	3023	-0-	-1	-0-	435	1	2588	2	N	-0-					32
03	3348	X	3324	-0-	-24	-0-	273	1	3051	2	N	-0-					32
04	3330	X	3046	-0-	-284	-0-	264	1	2782	2	N	-0-					32
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	273	1	3345	2	N	-0-					32
06	3330	X	2982	-0-	-348	-0-	2982	2			N	-0-					32
07	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	3256	2			N	-0-					32

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

02	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	460	1	5010	2	N	26	24	1			9
							29	9									
03	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	531	1	6155	2	N	1					10
							1	9									
04	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	442	1	4776	2	N	-0-					10
05	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	553	1	5410	2	N	-0-					10
06	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	489	1	4389	2	N	8					18
							9	9									
*07	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	559	1	4822	2	N	-0-					18

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WELL OF DREAMS WELL #: 2H RRCID -> 215663 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6270 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3584	X	2659	-0-	-925	-0-	2647	2	12	9	N	11					129
03	3131	X	2827	-0-	-304	-0-	2817	2	10	9	N	9					138
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2974	2	6	9	N	5	121	1			22
05	2976	X	2893	-0-	-83	-0-	2879	2	14	9	N	13					35
06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2828	2	26	9	N	24					59
07	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	2911	2	6	9	N	5					64

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUYER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 215832 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 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
02	1204	X	1067	-0-	-137	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1019	-0-	-221	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	983	-0-	-350	-0-	983	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 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
02	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
03	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
04	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
05	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
06	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
*07	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9030 - 12177

02	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
03	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	13636	2			N	-0-					-0-
04	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	12732	-0-	-257	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
06	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	12462	-0-	-527	-0-	12462	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

02	20692	X	19234	-0-	-1458	-0-	19234	2			N	-0-					-0-
03	22878	X	20983	-0-	-1895	-0-	20983	2			N	-0-					-0-
04	21540	X	19406	-0-	-2134	-0-	19406	2			N	-0-					-0-
05	21917	X	19953	-0-	-1964	-0-	19953	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	19260	-0-	-1620	-0-	19260	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	19730	-0-	-1567	-0-	19730	2			N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	736	1	2317	2	N	-0-					-0-
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	939	1	3715	2	N	-0-					-0-
04	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	479	1	1545	2	N	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

02	672	N	639	-0-	-33	-0-	620	2	19	9	N	17					195
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	704	2	23	9	N	21	136	1			80
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	688	2	33	9	N	30					110
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	708	2	19	9	N	17					127
06	690	N	676	-0-	-14	-0-	661	2	15	9	N	14					141
*07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	743	2	19	9	N	17					158

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	3000	N	5251	-0-	2251	2251	564	1	4687	2	Y	-0-					52
05	3100	N	4758	-0-	1658	3909	381	1	4377	2	Y	-0-					52
06	3000	N	3146	-0-	146	4055	432	1	2714	2	Y	-0-					52
*07	6856	X	2801	-0-	-4055	-0-	351	1	2450	2	Y	-0-					52

TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752

02	8512	X	8314	-0-	-198	-0-	315	1	7982	2	N	15					87
							17	9									
03	9207	X	8916	-0-	-291	-0-	347	1	8569	2	N	-0-					87
04	8910	X	8533	-0-	-377	-0-	312	1	8221	2	N	-0-					87
05	9207	X	8768	-0-	-439	-0-	327	1	8441	2	N	-0-					87
06	8910	X	8625	-0-	-285	-0-	334	1	8291	2	N	-0-					87
07	9207	X	8943	-0-	-264	-0-	338	1	8605	2	N	-0-					87

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

02	6272	X	2058	-0-	-4214	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	4426	-0-	-2425	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
04	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6161	-0-	-132	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	4013	-0-	-4791	-0-	4013	2			N	-0-					-0-

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

02	2016	N	1397	-0-	-619	-0-	1004	1	393	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1064	1	982	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	470	-0-	-1600	-0-	268	1	202	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

02	812	N	786	-0-	-26	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
05	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-					-0-
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	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 #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 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
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
06	120	N	7	-0-	-113	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
07	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

02	4480	X	4136	-0-	-344	-0-	4136	2			N	-0-					167
03	4712	X	4573	-0-	-139	-0-	4573	2			N	-0-					167
04	4470	X	3792	-0-	-678	-0-	3792	2			N	-0-					167
05	4619	X	4394	-0-	-225	-0-	4394	2			N	-0-					167
06	4470	X	4323	-0-	-147	-0-	4323	2			N	-0-					167
07	4588	X	3697	-0-	-891	-0-	3697	2			N	-0-					167

BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

02	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	776	1	1329	2	N	-0-					42
03	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	862	1	2187	2	N	-0-					42
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	832	1	2053	2	N	-0-					42
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	862	1	2289	2	N	-0-					42
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	834	1	2064	2	N	-0-					42
*07	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	862	1	2153	2	N	-0-					42

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3484	-0-	384	384	3484	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3971	-0-	971	1355	3971	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3164	-0-	64	1419	3164	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934

02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	986	1	1455	2	N	12	11	1			4
							13	9									
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	1083	1	1610	2	N	-0-					4
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	953	1	1273	2	N	-0-					4
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	1107	1	1430	2	N	-0-					4
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1015	1	949	2	N	17					21
							19	9									
*07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	1091	1	1074	2	N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250

02	2800	X	2255	-0-	-545	-0-	262	1	1993	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2643	-0-	-395	-0-	291	1	2352	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	538	-0-	-2282	-0-	274	1	264	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2705	-0-	-209	-0-	291	1	2414	2	N	-0-					-0-
06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	281	1	2457	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	2550	-0-	-85	-0-	284	1	2266	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

02	3668	X	3592	-0-	-76	-0-	572	1	3002	2	N	16	16	1			6
							18	9									
03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	664	1	3865	2	N	-0-					6
04	3930	X	2898	-0-	-1032	-0-	454	1	2444	2	N	-0-					6
05	4061	X	3649	-0-	-412	-0-	635	1	3014	2	N	-0-					6
06	3930	X	3564	-0-	-366	-0-	638	1	2914	2	N	11					17
							12	9									
07	4061	X	3611	-0-	-450	-0-	675	1	2936	2	N	-0-					17

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

02	2996	X	2639	-0-	-357	-0-	660	1	1969	2	Y	9					62
							10	9									
03	3069	X	2883	-0-	-186	-0-	670	1	2213	2	Y	-0-					62
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	554	1	2416	2	Y	-0-					62
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	527	1	2524	2	Y	-0-					62
06	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	465	1	2522	2	Y	-0-					62
*07	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	519	1	2508	2	Y	-0-					62

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	167	1	1617	2	Y	-0-					30
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	198	1	1680	2	Y	-0-					30
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	154	1	1594	2	Y	-0-					30
05	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	170	1	1701	2	Y	-0-					30
06	1830	N	1587	-0-	-243	-0-	142	1	1445	2	Y	-0-					30
07	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	146	1	1650	2	Y	-0-					30

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
02	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	1220	1	7797	2	N	-0-					-0-
03	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	1003	1	8357	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7634	-0-	-406	-0-	674	1	6960	2	N	-0-					-0-
05	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	838	1	7934	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7445	-0-	-595	-0-	687	1	6758	2	N	-0-					-0-
*07	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	793	1	7819	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
02	4732	X	4034	-0-	-698	-0-	862	1	3172	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	5181	-0-	-58	-0-	1017	1	4164	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4812	-0-	-258	-0-	987	1	3825	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4556	-0-	-683	-0-	997	1	3559	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4106	-0-	-904	-0-	1020	1	3086	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	3872	-0-	-1305	-0-	1048	1	2824	2	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
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	1			N	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	1			N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	1			N	-0-					-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	1			N	-0-					-0-
06	1140	N	728	-0-	-412	-0-	728	1			N	-0-					-0-
07	1209	N	811	-0-	-398	-0-	811	1			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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3472	X	2906	-0-	-566	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3151	-0-	-1096	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3105	-0-	-1005	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	2922	-0-	-1325	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	2855	-0-	-1105	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2941	-0-	-283	-0-	2941	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

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
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1447	2	11	9	Y	10					19
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	965	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1049	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	930	N	924	-0-	-6	-0-	905	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	930	N	362	-0-	-568	-0-	359	2	3	9	Y	3					17
07	1085	N	98	-0-	-987	-0-	96	2	2	9	Y	2	16	1			3

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

MO																	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

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
02	1344	N	911	-0-	-433	-0-	400	1	461	2	Y	45	64	1			35
							50	9									
03	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	472	1	749	2	Y	25					60
							28	9									
04	1350	N	1212	-0-	-138	-0-	442	1	751	2	Y	17	30	1			47
							19	9									
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	457	1	1012	2	Y	31					78
							34	9									
06	960	N	940	-0-	-20	-0-	422	1	500	2	Y	16					94
							18	9									
07	992	N	885	-0-	-107	-0-	417	1	446	2	Y	20	62	1			52
							22	9									

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

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
02	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1414	1	242	2	N	-0-					-0-
03	1488	X	995	-0-	-493	-0-	995	1			N	-0-					-0-
04	1980	X	1901	-0-	-79	-0-	1901	1			N	-0-					-0-
05	2046	X	1619	-0-	-427	-0-	1619	1			N	-0-					-0-
06	1980	X	1772	-0-	-208	-0-	1772	1			N	-0-					-0-
07	1953	X	1716	-0-	-237	-0-	1716	1			N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

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
02	4340	X	4329	-0-	-11	-0-	712	1	3615	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
03	4805	X	4704	-0-	-101	-0-	783	1	3921	2	Y	-0-					10
04	4650	X	4225	-0-	-425	-0-	750	1	3475	2	Y	-0-					10
05	4805	X	4370	-0-	-435	-0-	777	1	3580	2	Y	12					22
							13	9									
06	4260	X	4201	-0-	-59	-0-	761	1	3440	2	Y	-0-					22
07	4402	X	4207	-0-	-195	-0-	774	1	3433	2	Y	-0-					22

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
02	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	338	1	4957	2	N	2			28
							2	9							
03	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	377	1	5609	2	N	-0-			28
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	363	1	5389	2	N	-0-			28
05	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	373	1	5398	2	N	12			40
							13	9							
06	5460	X	4386	-0-	-1074	-0-	320	1	4066	2	N	-0-			40
07	5642	X	2925	-0-	-2717	-0-	73	1	2852	2	N	-0-			40

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522

02	5908	X	5482	-0-	-426	-0-	5482	2			N	-0-			-0-
03	6541	X	6140	-0-	-401	-0-	6140	2			N	-0-			-0-
04	6330	X	5551	-0-	-779	-0-	5551	2			N	-0-			-0-
05	6479	X	4496	-0-	-1983	-0-	4496	2			N	-0-			-0-
06	5940	X	3911	-0-	-2029	-0-	3911	2			N	-0-			-0-
07	6138	X	4266	-0-	-1872	-0-	4266	2			N	-0-			-0-

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631

02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	441	1	2102	2	N	-0-			40
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	313	1	2515	2	N	-0-			40
04	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	296	1	1941	2	N	-0-			40
05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	313	1	2955	2	N	-0-			40
06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	303	1	2615	2	N	-0-			40
*07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	313	1	2668	2	N	-0-			40

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3104	2	9	9	N	8					163
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3165	2	40	9	N	36	46	1			153
04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2829	2	37	9	N	34					187
05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3063	2	20	9	N	18					205
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3197	2	39	9	N	35					240
*07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3308	2	48	9	N	44	176	1			108

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

02	4032	X	915	-0-	-3117	-0-	283	1	632	2	N	-0-					35
03	4433	X	3373	-0-	-1060	-0-	308	1	3065	2	N	-0-					35
04	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	303	1	4269	2	N	15					50
							17	9									
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	311	1	3645	2	N	-0-					50
06	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	295	1	3008	2	N	8					58
							9	9									
07	4743	X	323	-0-	-4420	-0-	313	1	10	9	N	9					67

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	886	-0-	-199	-0-	886	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	651	-0-	-459	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	656	-0-	-894	-0-	656	2			N	-0-					-0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

02	4704	X	3644	-0-	-1060	-0-	262	1	3382	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4133	-0-	-486	-0-	291	1	3842	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	3610	-0-	-860	-0-	280	1	3330	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	3020	-0-	-1599	-0-	291	1	2729	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3626	-0-	-424	-0-	291	1	3335	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3928	-0-	-195	-0-	291	1	3637	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
02	3304	X	3302	-0-	-2	-0-	48	1	3254	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	3550	-0-	-108	-0-	54	1	3496	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	3366	-0-	-174	-0-	51	1	3315	2	N	-0-			-0-
05	3658	X	3521	-0-	-137	-0-	57	1	3464	2	N	-0-			-0-
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	66	1	3532	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	3528	-0-	-130	-0-	93	1	3435	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
02	10220	X	8536	-0-	-1684	-0-	8536	2			N	-0-			-0-
03	11315	X	8231	-0-	-3084	-0-	8231	2			N	-0-			-0-
04	10080	X	6289	-0-	-3791	-0-	6289	2			N	-0-			-0-
05	9827	X	5983	-0-	-3844	-0-	5983	2			N	-0-			-0-
06	9150	X	5597	-0-	-3553	-0-	5597	2			N	-0-			-0-
07	9455	X	9077	-0-	-378	-0-	9077	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
02	7700	X	7437	-0-	-263	-0-	344	1	7093	2	N	-0-			18
03	8525	X	8043	-0-	-482	-0-	370	1	7673	2	N	-0-			18
04	8190	X	7527	-0-	-663	-0-	363	1	7164	2	N	-0-			18
05	8463	X	7800	-0-	-663	-0-	380	1	7420	2	N	-0-			18
06	8040	X	7584	-0-	-456	-0-	387	1	7197	2	N	-0-			18
07	8246	X	7864	-0-	-382	-0-	390	1	7474	2	N	-0-			18

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
02	5992	X	4349	-0-	-1643	-0-	582	1	3767	2	N	-0-			35
03	5456	X	5109	-0-	-347	-0-	552	1	4557	2	N	-0-			35
04	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	456	1	6931	2	N	-0-			35
05	5456	X	4639	-0-	-817	-0-	388	1	4251	2	N	-0-			35
06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	435	1	4890	2	N	-0-			35
07	6634	X	5935	-0-	-699	-0-	415	1	5520	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
02	3612	X	3554	-0-	-58	-0-	1093	1	2409	2	Y	47			59
							52	9							
03	3999	X	3821	-0-	-178	-0-	1209	1	2612	2	Y	-0-			59
04	3840	X	3605	-0-	-235	-0-	958	1	2647	2	Y	-0-			59
05	3968	X	3688	-0-	-280	-0-	1122	1	2566	2	Y	-0-			59
06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	948	1	2170	2	Y	-0-			59
*07	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	1037	1	2270	2	Y	-0-			59

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					23
03	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	1			Y	-0-					23
04	14B2	EXT	1830	-0-	1830	1830	284	1	1546	2	Y	-0-					23
05	14B2	EXT	4433	-0-	4433	6263	276	1	4157	2	Y	-0-					23
06	14B2	EXT	3914	-0-	3914	10177	175	1	3739	2	Y	-0-					23
07	14B2	EXT	3706	-0-	3706	13883	177	1	3529	2	Y	-0-					23

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 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
02	2828	X	2654	-0-	-174	-0-	625	1	2020	2	Y	8					34
							9	9									
03	3131	X	2839	-0-	-292	-0-	670	1	2169	2	Y	-0-					34
04	3030	X	2833	-0-	-197	-0-	608	1	2215	2	Y	9					43
							10	9									
05	3131	X	2914	-0-	-217	-0-	634	1	2280	2	Y	-0-	32	1			11
06	2850	X	2690	-0-	-160	-0-	619	1	2071	2	Y	-0-					11
07	2945	X	2796	-0-	-149	-0-	600	1	2196	2	Y	-0-					11

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 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
02	6104	X	5482	-0-	-622	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6320	-0-	-438	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5416	-0-	-434	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	2819	-0-	-3257	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5850	-0-	-270	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6220	-0-	-104	-0-	6220	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FURST RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 223732 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8700 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 223943 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 9700

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: B 2 H RRCID -> 223944 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7717 - 9450

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

02	4592	X	340	-0-	-4252	-0-	340	1			Y	-0-					3
03	4774	X	772	-0-	-4002	-0-	251	1	521	2	Y	-0-					3
04	3060	X	885	-0-	-2175	-0-	252	1	633	2	Y	-0-					3
05	434	X	277	-0-	-157	-0-	277	1			Y	-0-					3
06	512	X	512	-0-	-0-	-0-	264	1	246	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
*07	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	1			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	413	1	2433	2	Y	-0-					4
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	152	1	2995	2	Y	-0-					4
04	3030	X	2927	-0-	-103	-0-	183	1	2744	2	Y	-0-					4
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	219	1	3008	2	Y	5					9
							6	9									
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	209	1	3035	2	Y	6	12	1			3
							7	9									
*07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	190	1	3124	2	Y	-0-					3

COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 10025

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

02	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	236	1	5969	2	Y	-0-					10
03	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	256	1	6328	2	Y	-0-					10
04	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	226	1	5951	2	Y	-0-					10
05	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	242	1	6252	2	Y	-0-					10
06	6660	X	6332	-0-	-328	-0-	245	1	6086	2	Y	1					11
							1	9									
07	6882	X	6439	-0-	-443	-0-	243	1	6194	2	Y	2					13
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 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
02	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
03	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
*07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

02	784	N	774	-0-	-10	-0-	774	1			N	-0-					20
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	1			N	-0-					20
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	1			N	-0-					20
05	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	1			N	-0-					20
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					20
07	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	1			N	-0-					20

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

02	6272	X	6123	-0-	-149	-0-	481	1	5642	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6633	-0-	-466	-0-	527	1	6106	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6470	-0-	-400	-0-	512	1	5958	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6730	-0-	-369	-0-	536	1	6194	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6346	-0-	-404	-0-	509	1	5837	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6561	-0-	-228	-0-	537	1	6024	2	N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

02	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	248	1	5902	2	N	-0-					-0-
03	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	290	1	6851	2	N	-0-					-0-
04	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	280	1	6547	2	N	-0-					-0-
05	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	291	1	5846	2	N	-0-					-0-
06	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	281	1	6217	2	N	-0-					-0-
*07	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	291	1	6624	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

02	4060	X	3654	-0-	-406	-0-	243	1	3411	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4178	-0-	-224	-0-	266	1	3912	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3991	-0-	-119	-0-	263	1	3728	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	4107	-0-	-47	-0-	272	1	3835	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3997	-0-	-53	-0-	325	1	3672	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	4095	-0-	-90	-0-	489	1	3606	2	N	-0-					-0-

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	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

02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	10					19
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	9	15	1			13
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	8	15	1			6
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1192	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1805	2	3	9	Y	3					17
*07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	605	2	2	9	Y	2	16	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 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
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	620	2	11	9	Y	10					19
03	589	N	345	-0-	-244	-0-	335	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	540	N	162	-0-	-378	-0-	153	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	589	N	176	-0-	-413	-0-	157	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	176	2	3	9	Y	3					17
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	2	16	1			3

PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	583	1	7139	2	N	-0-					20
03	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	679	1	7897	2	N	18					38
							20	9									
04	7620	X	7533	-0-	-87	-0-	631	1	6822	2	N	73					111
							80	9									
05	7874	X	7503	-0-	-371	-0-	651	1	6852	2	N	-0-					111
06	7620	X	7323	-0-	-297	-0-	650	1	6673	2	N	-0-					111
*07	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	426	1	8158	2	N	-0-					111

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
*07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	232	1	2104	2	N	-0-					-0-

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

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
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1048	2	11	9	Y	10					19
03	1023	N	897	-0-	-126	-0-	887	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	981	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	1023	N	749	-0-	-274	-0-	730	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	947	2	3	9	Y	3					17
*07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1068	2	2	9	Y	2	16	1			3

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 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
02	3416	X	2965	-0-	-451	-0-	149	1	2816	2	N	-0-					-0-
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	135	1	3115	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3085	-0-	-155	-0-	136	1	2949	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3089	-0-	-259	-0-	285	1	2804	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2860	-0-	-380	-0-	339	1	2521	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3168	-0-	-118	-0-	394	1	2774	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 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
02	3472	X	3204	-0-	-268	-0-	709	1	2495	2	Y	-0-					5
03	3751	X	3492	-0-	-259	-0-	402	1	3090	2	Y	-0-					5
04	3630	X	3569	-0-	-61	-0-	463	1	3106	2	Y	-0-					5
05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	423	1	3512	2	Y	6					11
							7	9									
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	401	1	3286	2	Y	8	15	1			4
							9	9									
*07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	336	1	3454	2	Y	-0-					4

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7300 - 7528

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244

02	2100	N	1890	-0-	-210	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1643	-0-	-547	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
*07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1755	2	11	9	Y	10					19
03	1705	N	1273	-0-	-432	-0-	1263	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	1710	N	1355	-0-	-355	-0-	1346	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	1767	N	1082	-0-	-685	-0-	1063	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1478	2	3	9	Y	3					17
*07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1767	2	2	9	Y	2	16	1			3

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

02	2800	N	2823	-0-	23	23	2812	2	11	9	Y	10					19
03	2294	N	1982	-0-	-312	-0-	1972	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	2850	N	2461	-0-	-389	-0-	2452	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	2945	X	2001	-0-	-944	-0-	1982	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2578	2	3	9	Y	3					17
*07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3083	2	2	9	Y	2	16	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	2800	N	2094	-0-	-706	1802	182	1	1799	2	Y	103	61	1			103
							113	9									
03	3100	N	2116	-0-	-984	818	194	1	1922	2	Y	-0-					103
04	2932	N	2114	-0-	-818	-0-	195	1	1919	2	Y	-0-					103
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	200	1	1937	2	Y	-0-					103
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	207	1	2035	2	Y	13					116
							14	9									
07	2077	N	1855	-0-	-222	-0-	223	1	1613	2	Y	17	126	1			7
							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
02	6776	X	5036	-0-	-1740	-0-	263	1	4773	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6778	-0-	-724	-0-	289	1	6489	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6374	-0-	-766	-0-	281	1	6093	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	5117	-0-	-1858	-0-	275	1	4842	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	6301	-0-	-269	-0-	271	1	6030	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6635	-0-	-154	-0-	288	1	6347	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3696	X	3337	-0-	-359	-0-	603	1	2734	2	N	-0-					40
03	4092	X	3880	-0-	-212	-0-	614	1	3266	2	N	-0-					40
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	647	1	3373	2	N	-0-					40
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	649	1	3475	2	N	-0-					40
06	3750	X	3607	-0-	-143	-0-	590	1	3017	2	N	-0-					40
*07	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	616	1	3507	2	N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 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
02	4284	X	3673	-0-	-611	-0-	763	1	2910	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3780	-0-	-498	-0-	685	1	3095	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	2696	-0-	-1444	-0-	818	1	1878	2	N	-0-					-0-
05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	781	1	3624	2	N	-0-					-0-
06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	701	1	4338	2	N	-0-					-0-
*07	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	769	1	4242	2	N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 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
02	6804	X	5561	-0-	-1243	-0-	494	1	5067	2	N	-0-					-0-
03	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	538	1	5920	2	N	-0-					-0-
04	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	528	1	5896	2	N	-0-					-0-
05	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	553	1	5942	2	N	-0-					-0-
06	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	571	1	6107	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	6591	-0-	-43	-0-	602	1	5989	2	N	-0-					-0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 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
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	3497	-0-	397	397	3497	2			N	-0-					-0-
06	1585	N	1188	-0-	-397	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
*07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	892	2	11	9	Y	10					19
03	1023	N	700	-0-	-323	-0-	690	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	810	N	631	-0-	-179	-0-	622	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	992	N	617	-0-	-375	-0-	598	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	356	2	3	9	Y	3					17
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	2	16	1			3

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
02	2940	X	2723	-0-	-217	-0-	622	1	2101	2	Y	-0-					10
03	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	647	1	2316	2	Y	-0-					10
04	3060	X	2904	-0-	-156	-0-	633	1	2271	2	Y	-0-					10
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	630	1	2584	2	Y	-0-					10
06	2970	X	2927	-0-	-43	-0-	608	1	2319	2	Y	-0-					10
*07	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	719	1	2622	2	Y	70					80
							77	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
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	467	1	2516	2	Y	-0-					10
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	552	1	2791	2	Y	-0-					10
04	3150	X	2772	-0-	-378	-0-	534	1	2238	2	Y	-0-					10
05	3255	X	2718	-0-	-537	-0-	572	1	2146	2	Y	-0-					10
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	556	1	2354	2	Y	-0-					10
*07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	474	1	2775	2	Y	70					80
							77	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	1680	N	1234	-0-	-446	-0-	1073	1	148	2	Y	12					34
							13	9									
03	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	968	1	692	2	Y	-0-					34
04	1860	N	1516	-0-	-344	-0-	821	1	686	2	Y	8					42
							9	9									
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	907	1	1275	2	Y	-0-	31	1			11
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	878	1	960	2	Y	-0-					11
*07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1224	1	653	2	Y	-0-					11

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
02	3024	X	2992	-0-	-32	-0-	222	1	2770	2	Y	-0-					27
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	225	1	3025	2	Y	-0-					27
04	3000	X	2812	-0-	-188	-0-	184	1	2628	2	Y	-0-					27
05	3317	X	3099	-0-	-218	-0-	195	1	2904	2	Y	-0-					27
06	3210	X	3137	-0-	-73	-0-	221	1	2916	2	Y	-0-					27
07	3317	X	3146	-0-	-171	-0-	224	1	2922	2	Y	-0-					27

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
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	322	1	2996	2	Y	-0-					133
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	382	1	3154	2	Y	-0-					133
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	368	1	3147	2	Y	-0-					133
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	384	1	3366	2	Y	-0-					133
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	276	1	3090	2	Y	-0-					133
*07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			Y	-0-					133

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2716	X	2483	-0-	-233	-0-	973	1	1510	2	N	-0-					-0-
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	1104	1	2041	2	N	-0-					-0-
04	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	1209	1	4703	2	N	-0-					-0-
05	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	1216	1	3994	2	N	-0-					-0-
06	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	1182	1	4272	2	N	-0-					-0-
*07	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	1212	1	3966	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
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	588	2	11	9	Y	10					19
03	620	N	425	-0-	-195	-0-	415	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	600	N	539	-0-	-61	-0-	530	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	620	N	442	-0-	-178	-0-	423	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	605	2	3	9	Y	3					17
*07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	699	2	2	9	Y	2	16	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2800	N	3182	-0-	382	491	266	1	2916	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4026	-0-	926	1417	229	1	3797	2	N	-0-					-0-
04	5263	X	3846	-0-	-1417	-0-	251	1	3595	2	N	-0-					-0-
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	289	1	4130	2	N	-0-					-0-
06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	284	1	4608	2	N	-0-					-0-
*07	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	298	1	5014	2	N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: C 2 H RRCID -> 226685 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8550 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: C 1 H RRCID -> 226686 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	215	1	3419	2	N	-0-					-0-
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	236	1	3557	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	241	1	3599	2	N	-0-					-0-
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	254	1	3659	2	N	-0-					-0-
06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	312	1	3402	2	N	-0-					-0-
*07	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	491	1	3329	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
02	2184	X	1952	-0-	-232	-0-	865	1	1073	2	N	13					228
							14	9									
03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	968	1	2308	2	N	17	191	1			54
							19	9									
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	995	1	2833	2	N	20					74
							22	9									
05	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	946	1	3058	2	N	12	7	1			79
							13	9									
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	893	1	3106	2	N	17					96
							19	9									
*07	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	956	1	3527	2	N	14					110
							15	9									

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

02	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	507	1	4428	2	Y	-0-					-0-
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	536	1	4662	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	494	-0-	-2926	-0-	494	1			Y	-0-					-0-
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	555	1	3468	2	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
*06	5910	X	4317	-0-	-1593	-0-	533	1	3753	2	Y	28					28
							31	9									
07	5456	X	4335	-0-	-1121	-0-	439	1	3896	2	Y	-0-					28

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

02	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	264	1	5161	2	Y	-0-					-0-
03	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	283	1	5796	2	Y	-0-					-0-
04	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	363	1	8295	2	Y	-0-					-0-
05	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	381	1	7402	2	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
*06	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	380	1	6321	2	Y	60					60
							66	9									
*07	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	567	1	6084	2	Y	-0-					60

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

02	2069	N	1608	-0-	-461	-0-	524	1	1034	2	Y	45	64	1			35
							50	9									
03	2046	N	989	-0-	-1057	-0-	475	1	486	2	Y	25					60
							28	9									
04	1530	N	539	-0-	-991	-0-	520	1	19	9	Y	17	30	1			47
05	1767	N	561	-0-	-1206	-0-	527	1	34	9	Y	31					78
06	960	N	509	-0-	-451	-0-	491	1	18	9	Y	16					94
07	558	N	473	-0-	-85	-0-	451	1	22	9	Y	20	62	1			52

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

02	2744	X	1534	-0-	-1210	-0-	577	1	949	2	Y	7					34
							8	9									
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	925	1	1979	2	Y	-0-					34
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	1002	1	2384	2	Y	9					43
							10	9									
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	997	1	2028	2	Y	-0-	31	1			12
06	3000	N	3201	-0-	201	201	885	1	2316	2	Y	-0-					12
*07	3294	X	3093	-0-	-201	-0-	765	1	2328	2	Y	-0-					12

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

02	4956	X	4219	-0-	-737	-0-	115	1	4104	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4760	-0-	-727	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5308	-0-	-2	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5224	-0-	-263	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
06	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5383	-0-	-104	-0-	5383	2			N	-0-					-0-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

02	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	213	1	5727	2	N	13					228
							14	9									
03	5487	X	4801	-0-	-686	-0-	233	1	4568	2	N	-0-					228
04	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	228	1	6126	2	N	-0-					228
05	5487	X	5092	-0-	-395	-0-	235	1	4857	2	N	-0-					228
06	5310	X	3860	-0-	-1450	-0-	227	1	3633	2	N	-0-					228
*07	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	236	1	5710	2	N	6					234
							7	9									

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3041	-0-	-409	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3124	-0-	-441	-0-	3124	2			N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 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
02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	440	1	4444	2	N	-0-					65
03	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	488	1	4970	2	N	-0-					65
04	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	467	1	4489	2	N	-0-					65
05	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	482	1	4571	2	N	-0-					65
06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	480	1	4459	2	N	-0-					65
*07	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	490	1	4626	2	N	-0-					65

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5222	2	18	9	N	16					164
03	5890	X	5498	-0-	-392	-0-	5490	2	8	9	N	7					171
04	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5757	2	2	9	N	2					173
05	5890	X	5462	-0-	-428	-0-	5456	2	6	9	N	5					178
06	5610	X	5492	-0-	-118	-0-	5483	2	9	9	N	8					186
07	5952	X	5597	-0-	-355	-0-	5585	2	12	9	N	11					197

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

02	2548	X	2151	-0-	-397	-0-	304	1	1841	2	Y	5					24
							6	9									
03	2356	X	2348	-0-	-8	-0-	318	1	2030	2	Y	-0-					24
04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	332	1	2404	2	Y	-0-					24
05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	327	1	2181	2	Y	-0-					24
06	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	295	1	2435	2	Y	-0-					24
07	2604	N	2532	-0-	-72	-0-	310	1	2222	2	Y	-0-					24

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

02	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	496	1	4714	2	Y	-0-					-0-
03	5766	X	5691	-0-	-75	-0-	496	1	5195	2	Y	-0-					-0-
04	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	477	1	5134	2	Y	-0-					-0-
05	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	491	1	5474	2	Y	-0-					-0-
06	5580	X	5356	-0-	-224	-0-	472	1	4884	2	Y	-0-					-0-
*07	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	531	1	5393	2	Y	-0-					-0-

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

02	4368	X	3431	-0-	-937	-0-	509	1	2922	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	3670	-0-	-1166	-0-	606	1	3064	2	Y	-0-					-0-
04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	603	1	4047	2	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4362	-0-	-288	-0-	622	1	3740	2	Y	-0-					-0-
06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	590	1	3940	2	Y	-0-					-0-
*07	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	585	1	3517	2	Y	-0-					-0-

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

02	3584	X	2055	-0-	-1529	-0-	376	1	1679	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2209	-0-	-953	-0-	397	1	1812	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2058	-0-	-642	-0-	290	1	1768	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	943	-0-	-1816	-0-	414	1	529	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	427	-0-	-2003	-0-	427	1			N	-0-					-0-
07	2263	X	385	-0-	-1878	-0-	385	1			N	-0-					-0-

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

02	4200	X	4100	-0-	-100	-0-	261	1	3839	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4599	-0-	-51	-0-	291	1	4308	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	719	-0-	-3601	-0-	279	1	440	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4179	-0-	-347	-0-	284	1	3895	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4162	-0-	-278	-0-	282	1	3880	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4122	-0-	-466	-0-	278	1	3844	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7283 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	181	1	3675	2	Y	-0-					97
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	183	1	3982	2	Y	-0-					97
04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	177	1	3973	2	Y	-0-					97
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	180	1	3922	2	Y	-0-					97
06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	143	1	3846	2	Y	-0-					97
*07	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			Y	-0-					97

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	525	1	2690	2	N	6					18
							7	9									
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	620	1	3222	2	N	2					20
							2	9									
04	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	654	1	3477	2	N	-0-					20
05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	891	1	3238	2	N	-0-					20
06	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	1034	1	1194	2	N	-0-					20
*07	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	962	1	3427	2	N	7					27
							8	9									

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

02	4144	X	4089	-0-	-55	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4562	-0-	-57	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4373	-0-	-97	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
05	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4028	-0-	-382	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4205	-0-	-352	-0-	4205	2			N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

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
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					69
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					69

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

02	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	457	1	4976	2	N	24	23	1			9
							26	9									
03	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	499	1	5794	2	N	-0-					9
04	5820	X	5290	-0-	-530	-0-	448	1	4842	2	N	-0-					9
05	6045	X	5415	-0-	-630	-0-	502	1	4913	2	N	-0-					9
06	5880	X	4626	-0-	-1254	-0-	462	1	4154	2	N	9					18
							10	9									
07	6076	X	5357	-0-	-719	-0-	557	1	4800	2	N	-0-					18

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

02	6076	X	5997	-0-	-79	-0-	246	1	5751	2	N	-0-					38
03	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	273	1	6471	2	N	-0-					38
04	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	264	1	6386	2	N	-0-					38
05	6665	X	6504	-0-	-161	-0-	273	1	6231	2	N	-0-					38
06	6510	X	6082	-0-	-428	-0-	258	1	5824	2	N	-0-					38
07	6727	X	6395	-0-	-332	-0-	273	1	6122	2	N	-0-					38

KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

02	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	403	1	3573	2	N	-0-					-0-
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	451	1	4104	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3425	-0-	-565	-0-	333	1	3092	2	N	-0-					-0-
05	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	436	1	4281	2	N	-0-					-0-
06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	402	1	4404	2	N	-0-					-0-
*07	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	343	1	4695	2	N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

02	14868	X	14281	-0-	-587	-0-	14281	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	15301	-0-	-1067	-0-	15301	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	13955	-0-	-1735	-0-	13955	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	15205	-0-	-1008	-0-	15205	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	13913	-0-	-1777	-0-	13913	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	14303	-0-	-1507	-0-	14303	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5549	-0-	-62	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5373	-0-	-57	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5343	-0-	-268	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4867	-0-	-563	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4928	-0-	-683	-0-	4928	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
02	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	91	1	8845	2	N	-0-					-0-
03	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	119	1	9880	2	N	-0-					-0-
04	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	130	1	8448	2	N	-0-					-0-
05	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	140	1	9093	2	N	-0-					-0-
06	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	128	1	7853	2	N	-0-					-0-
*07	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	137	1	9018	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
02	6188	X	6111	-0-	-77	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
04	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
05	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6913	-0-	-77	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	7229	-0-	-56	-0-	7229	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
02	1456	N	699	-0-	-757	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	930	N	353	-0-	-577	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	775	N	403	-0-	-372	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
*07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	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
02	3836	X	3582	-0-	-254	-0-	506	1	3043	2	Y	30					62
							33	9									
03	4247	X	3674	-0-	-573	-0-	559	1	3096	2	Y	17					79
							19	9									
04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	586	1	3671	2	Y	18					97
							20	9									
05	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	651	1	3702	2	Y	13					110
							14	9									
06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	637	1	3670	2	Y	-0-					110
*07	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	644	1	3647	2	Y	17	89	1			38
							19	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
02	3444	X	2978	-0-	-466	-0-	510	1	2414	2	Y	49					59
							54	9									
03	3813	X	3567	-0-	-246	-0-	510	1	3057	2	Y	-0-					59
04	3270	X	3077	-0-	-193	-0-	351	1	2726	2	Y	-0-					59
05	3286	X	2897	-0-	-389	-0-	390	1	2507	2	Y	-0-					59
06	3450	X	2792	-0-	-658	-0-	447	1	2345	2	Y	-0-					59
07	3565	X	2799	-0-	-766	-0-	527	1	2272	2	Y	-0-					59

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 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
02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	540	1	2600	2	Y	8					34
							9	9									
03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	515	1	2909	2	Y	-0-					34
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	455	1	2801	2	Y	9					43
							10	9									
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	467	1	2853	2	Y	-0-	32	1			11
06	3360	X	3139	-0-	-221	-0-	542	1	2597	2	Y	-0-					11
07	3472	X	3298	-0-	-174	-0-	553	1	2745	2	Y	-0-					11

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 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
02	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7306	-0-	-568	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7213	-0-	-407	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
06	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
*07	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 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
02	4760	X	4238	-0-	-522	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
03	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4805	-0-	-835	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5802	-0-	-26	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5493	-0-	-147	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5450	-0-	-285	-0-	5450	2			N	-0-					-0-

BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 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
02	7532	X	6945	-0-	-587	-0-	246	1	6699	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	7592	-0-	-654	-0-	273	1	7319	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	7272	-0-	-558	-0-	264	1	7008	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	7569	-0-	-491	-0-	273	1	7296	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	7252	-0-	-308	-0-	264	1	6988	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	7380	-0-	-308	-0-	273	1	7107	2	N	-0-					-0-

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

02	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	135	1	5350	2	N	17					137
							19	9									
03	6076	X	5662	-0-	-414	-0-	158	1	5471	2	N	30					167
							33	9									
04	5880	X	4639	-0-	-1241	-0-	150	1	4447	2	N	38					205
							42	9									
05	6076	X	4947	-0-	-1129	-0-	164	1	4782	2	N	1					206
							1	9									
06	5880	X	4673	-0-	-1207	-0-	144	1	4517	2	N	11					217
							12	9									
07	6076	X	5064	-0-	-1012	-0-	160	1	4900	2	N	4	191	1			30
							4	9									

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

02	2436	N	1511	-0-	-925	-0-	308	1	1120	2	N	75					75
							83	9									
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	502	1	2028	2	N	-0-					75
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	422	1	2122	2	N	1	73	1			3
							1	9									
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	218	1	2109	2	N	-0-					3
06	2460	N	1393	-0-	-1067	-0-	659	1	734	2	N	-0-					3
07	2635	N	1226	-0-	-1409	-0-	656	1	570	2	N	-0-					3

TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 8924

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 231429 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8450 - 10700

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 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
02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	238	1	4102	2	Y	103	61	1			138
							113	9									
03	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	267	1	4274	2	Y	-0-					138
04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	253	1	3631	2	Y	-0-					138
05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	244	1	4434	2	Y	-0-					138
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	244	1	4563	2	Y	-0-	22	1			116
*07	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	229	1	4666	2	Y	17	126	1			7
							19	9									

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
04	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4372	-0-	-216	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4173	-0-	-267	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3894	-0-	-694	-0-	3894	2			N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

02	5124	X	3096	-0-	-2028	-0-	424	1	2672	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	4126	-0-	-1547	-0-	564	1	3562	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4091	-0-	-619	-0-	541	1	3550	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4347	-0-	-520	-0-	558	1	3789	2	N	-0-					-0-
06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	542	1	3677	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3716	-0-	-500	-0-	544	1	3172	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

02	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
03	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
04	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
05	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
06	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
*07	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 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
02	7280	X	6379	-0-	-901	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7891	-0-	-14	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6868	-0-	-752	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6894	-0-	-918	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6790	-0-	-860	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7183	-0-	-722	-0-	7183	2			N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 10200

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	720	N	574	-0-	-146	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	750	N	342	-0-	-408	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

02	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	763	1	4689	2	N	-0-					-0-
03	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	846	1	5411	2	N	-0-					-0-
04	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	831	1	4608	2	N	-0-					-0-
05	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	862	1	5069	2	N	-0-					-0-
06	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	834	1	4377	2	N	-0-					-0-
*07	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	862	1	4167	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

02	5236	X	4757	-0-	-479	-0-	4757	2			N	-0-					140
03	5611	X	5179	-0-	-432	-0-	5179	2			N	-0-					140
04	5430	X	5141	-0-	-289	-0-	5141	2			N	-0-					140
05	5611	X	4461	-0-	-1150	-0-	4439	2	22	9	N	20					160
06	5430	X	4576	-0-	-854	-0-	4576	2			N	-0-					160
*07	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-					160

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	354	1	2882	2	N	4	1	8			3
							4	9									
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	401	1	3219	2	N	-0-					3
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	389	1	2861	2	N	-0-					3
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	403	1	3344	2	N	7					10
							8	9									
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	390	1	3276	2	N	-0-					10
*07	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	400	1	3088	2	N	-0-					10

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

02	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	102	1	3913	2	N	-0-					-0-
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3967	-0-	-353	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3691	-0-	-773	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3481	-0-	-839	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4053	-0-	-380	-0-	4053	2			N	-0-					-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

02	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6341	2	33	9	Y	30					68
03	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6969	2	1	9	Y	1					69
04	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6571	2	19	9	Y	17					86
05	6355	X	5952	-0-	-403	-0-	5924	2	28	9	Y	25	96	1			15
06	6690	X	4331	-0-	-2359	-0-	4325	2	6	9	Y	5					20
07	6913	X	3179	-0-	-3734	-0-	3179	2			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 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
02	7420	X	7355	-0-	-65	-0-	7310	2	45	9	Y	41					89
03	8184	X	8041	-0-	-143	-0-	8040	2	1	9	Y	1					90
04	7920	X	7685	-0-	-235	-0-	7664	2	21	9	Y	19					109
05	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8166	2	35	9	Y	32	122	1			19
06	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8322	2	12	9	Y	11					30
*07	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2			Y	-0-					30

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 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
02	4424	X	4205	-0-	-219	-0-	485	1	3720	2	N	-0-					40
03	4991	X	4906	-0-	-85	-0-	592	1	4314	2	N	-0-					40
04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	520	1	4357	2	N	-0-					40
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	557	1	4477	2	N	-0-					40
06	4740	X	4577	-0-	-163	-0-	460	1	4117	2	N	-0-					40
07	5053	X	5002	-0-	-51	-0-	590	1	4412	2	N	-0-					40

MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 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
02	5880	X	2548	-0-	-3332	-0-	178	1	2370	2	Y	-0-					9
03	6510	X	3287	-0-	-3223	-0-	129	1	3158	2	Y	-0-					9
04	3600	X	3096	-0-	-504	-0-	138	1	2958	2	Y	-0-					9
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	145	1	3091	2	Y	5					14
							6	9									
06	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	141	1	3097	2	Y	6	16	1			4
							7	9									
*07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	155	1	3322	2	Y	-0-					4

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
02	1596	N	1496	-0-	-100	-0-	98	1	1398	2	N	-0-					-0-
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	83	1	1571	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	60	1	1560	2	N	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	64	1	1604	2	N	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	82	1	1542	2	N	-0-					-0-
*07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	122	1	1562	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
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	558	N	409	-0-	-149	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	558	N	370	-0-	-188	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	1			N	-0-					-0-
03	1054	N	672	-0-	-382	-0-	655	1	17	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1325	-0-	-745	-0-	734	1	591	2	N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-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
02	10164	X	9113	-0-	-1051	-0-	155	1	8958	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	9399	-0-	-831	-0-	157	1	9242	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	8704	-0-	-1466	-0-	180	1	8524	2	N	-0-					-0-
05	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	196	1	10341	2	N	-0-					-0-
06	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	205	1	11242	2	N	-0-					-0-
*07	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	208	1	11575	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
02	4984	X	4731	-0-	-253	-0-	269	1	4462	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5363	-0-	-93	-0-	235	1	5128	2	N	-0-					-0-
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	228	1	4957	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	5067	-0-	-265	-0-	235	1	4832	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	5137	-0-	-53	-0-	228	1	4909	2	N	-0-					-0-
*07	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	235	1	5377	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
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
05	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
06	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
*07	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-

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
02	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	619	1	8403	2	N	-0-					-0-
03	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	662	1	8894	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	5009	-0-	-4051	-0-	557	1	4452	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	6332	-0-	-3030	-0-	458	1	5874	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	4368	-0-	-4692	-0-	562	1	3806	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	8268	-0-	-1094	-0-	573	1	7695	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
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	1045	1	2554	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	4493	-0-	-1118	-0-	1098	1	3395	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	5010	-0-	-420	-0-	957	1	4053	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	1950	-0-	-3661	-0-	853	1	1097	2	N	-0-					-0-
06	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	651	1	4806	2	N	-0-					-0-
*07	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	735	1	4864	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	5964	X	4882	-0-	-1082	-0-	269	1	4604	2	N	8					98
							9	9									
03	5890	X	5403	-0-	-487	-0-	234	1	5167	2	N	2					100
							2	9									
04	5640	X	5533	-0-	-107	-0-	228	1	5305	2	N	-0-					100
05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	236	1	5584	2	N	13	91	1			22
							14	9									
06	5400	X	5399	-0-	-1	-0-	227	1	5163	2	N	8					30
							9	9									
07	5704	X	5428	-0-	-276	-0-	236	1	5192	2	N	-0-					30

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

02	3108	X	2885	-0-	-223	-0-	222	1	2663	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3263	-0-	-147	-0-	279	1	2984	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3137	-0-	-133	-0-	260	1	2877	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3157	-0-	-222	-0-	262	1	2895	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3096	-0-	-114	-0-	265	1	2831	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3165	-0-	-90	-0-	5	1	3160	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

02	5684	X	5359	-0-	-325	-0-	621	1	4734	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	6293	X	6288	-0-	-5	-0-	607	1	5681	2	N	-0-					-0-
04	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	515	1	5580	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5390	-0-	-531	-0-	601	1	4789	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5452	-0-	-638	-0-	592	1	4860	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5825	-0-	-468	-0-	804	1	5021	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

02	4956	X	4058	-0-	-898	-0-	1120	1	2934	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	1348	1	4159	2	N	-0-					-0-
04	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	1172	1	4425	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4834	-0-	-64	-0-	1307	1	3527	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4726	-0-	-584	-0-	1206	1	3520	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4918	-0-	-569	-0-	1407	1	3511	2	N	-0-					-0-

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

02	2744	X	2732	-0-	-12	-0-	89	1	2526	2	Y	106	61	1			112
							117	9									
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	103	1	2889	2	Y	-0-					112
04	2850	X	2385	-0-	-465	-0-	98	1	2287	2	Y	-0-					112
05	3038	X	2975	-0-	-63	-0-	104	1	2871	2	Y	-0-					112
06	2880	N	2669	-0-	-211	-0-	95	1	2570	2	Y	4					116
							4	9									
*07	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	111	1	2766	2	Y	17	126	1			7
							19	9									

KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	4760	X	4404	-0-	-356	-0-	262	1	4142	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4869	-0-	-401	-0-	278	1	4591	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4993	-0-	-47	-0-	535	1	4458	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4837	-0-	-123	-0-	555	1	4282	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4369	-0-	-431	-0-	523	1	3846	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	5108	-0-	-38	-0-	562	1	4546	2	N	-0-					-0-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 10704

02	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	722	1	4139	2	N	-0-					-0-
03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	752	1	4291	2	N	-0-					-0-
04	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	805	1	4389	2	N	-0-					-0-
05	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	737	1	4919	2	N	-0-					-0-
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	740	1	4273	2	N	-0-					-0-
*07	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	762	1	3881	2	N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7611 - 9959

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

02	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	778	1	4124	2	N	-0-					38
03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	862	1	4479	2	N	27					65
							30	9									
04	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	831	1	4345	2	N	-0-					65
05	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	862	1	4527	2	N	-0-					65
06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	834	1	4359	2	N	-0-					65
*07	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	862	1	4401	2	N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 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
02	2800	N	2150	-0-	-650	834	2139	2	11	9	Y	10					19
03	2234	N	1400	-0-	-834	-0-	1390	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	1980	N	1203	-0-	-777	-0-	1194	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	2046	N	1502	-0-	-544	-0-	1483	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1429	2	3	9	Y	3					17
*07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1675	2	2	9	Y	2	16	1			3

PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 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
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	193	1	3984	2	Y	2					10
							2	9									
03	4464	X	4348	-0-	-116	-0-	200	1	4148	2	Y	-0-					10
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	226	1	4454	2	Y	7					17
							8	9									
05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	233	1	4546	2	Y	3					20
							3	9									
06	4800	X	4569	-0-	-231	-0-	233	1	4336	2	Y	-0-					20
*07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	242	1	4631	2	Y	-0-					20

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	1089	1	3607	2	N	-0-					-0-
03	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	1193	1	4224	2	N	-0-					-0-
04	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	1158	1	4285	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	1185	1	3434	2	N	-0-					-0-
06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	1149	1	3604	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4014	-0-	-233	-0-	1088	1	2926	2	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
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	179	1	2526	2	N	-0-					-0-
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
05	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
*07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	6832	X	6230	-0-	-602	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	7023	-0-	-355	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6728	-0-	-202	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
05	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
06	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6962	-0-	-75	-0-	6962	2			N	-0-					-0-

FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
04	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4577	-0-	-253	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4823	-0-	-168	-0-	4823	2			N	-0-					-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

02	5348	X	-0-	-0-	-5348	-0-					N	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

02	4116	X	4008	-0-	-108	-0-	304	1	3704	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4455	-0-	-319	-0-	324	1	4131	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3945	-0-	-675	-0-	293	1	3652	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	3838	-0-	-936	-0-	321	1	3517	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4170	-0-	-450	-0-	316	1	3854	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	3809	-0-	-655	-0-	317	1	3492	2	N	-0-					-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

02	3192	X	2794	-0-	-398	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2143	-0-	-1391	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2695	-0-	-725	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	1988	-0-	-1546	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	1879	-0-	-1541	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-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 #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 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
02	3640	X	2934	-0-	-706	-0-	246	1	2675	2	N	12	14	1			5
							13	9									
03	4030	X	3098	-0-	-932	-0-	246	1	2852	2	N	-0-					5
04	3690	X	3304	-0-	-386	-0-	280	1	3024	2	N	-0-					5
05	3813	X	2857	-0-	-956	-0-	265	1	2592	2	N	-0-					5
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	318	1	2853	2	N	6					11
							7	9									
07	3410	X	3254	-0-	-156	-0-	338	1	2916	2	N	-0-					11

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 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
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 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
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	413	1	2797	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	3043	-0-	-119	-0-	603	1	2440	2	N	-0-					-0-
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	600	1	2775	2	N	-0-					-0-
05	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	597	1	2714	2	N	-0-					-0-
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	561	1	2780	2	N	-0-					-0-
*07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	588	1	2617	2	N	-0-					-0-

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 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
02	5236	X	4864	-0-	-372	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5258	-0-	-322	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5116	-0-	-284	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4845	-0-	-375	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5293	-0-	-101	-0-	5293	2			N	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 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
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	489	1	3225	2	N	-0-					-0-
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	553	1	3409	2	N	-0-					-0-
04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	567	1	3484	2	N	-0-					-0-
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	592	1	3366	2	N	-0-					-0-
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	571	1	3435	2	N	-0-					-0-
*07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	618	1	3495	2	N	-0-					-0-

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
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	443	1	2390	2	N	-0-					73
03	2511	X	2405	-0-	-106	-0-	236	1	2169	2	N	-0-					73
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	228	1	2968	2	N	19					92
							21	9									
05	2511	X	1660	-0-	-851	-0-	236	1	1417	2	N	6					98
							7	9									
06	2430	X	1304	-0-	-1126	-0-	228	1	1076	2	N	-0-					98
07	2511	X	1264	-0-	-1247	-0-	236	1	1028	2	N	-0-					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	159	1	2356	2	N	-0-					50
03	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					50
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					50
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					50
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					50
*07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	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
02	4172	X	4090	-0-	-82	-0-	263	1	3827	2	N	-0-					-0-
03	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	291	1	4783	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	273	1	4197	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	286	1	4736	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4109	-0-	-361	-0-	282	1	3827	2	N	-0-					-0-
*07	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	291	1	4626	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
02	5460	X	4812	-0-	-648	-0-	1180	1	3607	2	N	23	21	1			8
							25	9									
03	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	1368	1	4800	2	N	1					9
							1	9									
04	5850	X	4724	-0-	-1126	-0-	1183	1	3541	2	N	-0-					9
05	5828	X	5187	-0-	-641	-0-	1351	1	3836	2	N	-0-					9
06	5970	X	4425	-0-	-1545	-0-	1255	1	3157	2	N	12					21
							13	9									
07	6169	X	4933	-0-	-1236	-0-	1374	1	3559	2	N	-0-					21

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 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
02	2296	N	1814	-0-	-482	-0-	714	1	1100	2	Y	-0-					27
03	2108	N	1738	-0-	-370	-0-	514	1	1213	2	Y	10					37
							11	9									
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	509	1	1289	2	Y	73					110
							80	9									
05	2015	N	1855	-0-	-160	-0-	537	1	1318	2	Y	-0-					110
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	555	1	1669	2	Y	-0-					110
*07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	594	1	1783	2	Y	-0-					110

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

02	3108	X	2402	-0-	-706	-0-	980	1	1422	2	Y	-0-					6
03	3751	X	3631	-0-	-120	-0-	1141	1	2490	2	Y	-0-					6
04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	1016	1	2817	2	Y	-0-					6
05	3751	X	3671	-0-	-80	-0-	1138	1	2533	2	Y	-0-					6
06	3510	X	3165	-0-	-345	-0-	1115	1	2050	2	Y	-0-					6
07	3968	X	3164	-0-	-804	-0-	1201	1	1963	2	Y	-0-					6

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238

02	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	1268	1	4184	2	N	-0-					-0-
03	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	1130	1	2949	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	4686	-0-	-894	-0-	1266	1	3420	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	1369	-0-	-4676	-0-	836	1	533	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
07	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	371	1	3965	2	N	1	1	8			111
							1	9									
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	440	1	3892	2	N	-0-					111
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	451	1	4418	2	N	-0-					111
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	242	1	4674	2	N	-0-					111
06	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	427	1	5070	2	N	16					127
							18	9									
*07	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	441	1	5058	2	N	-0-					127

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

02	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	361	1	6847	2	N	-0-					-0-
03	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	316	1	7282	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	6661	-0-	-1019	-0-	294	1	6367	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	7045	-0-	-922	-0-	650	1	6395	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	7096	-0-	-614	-0-	840	1	6256	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7212	-0-	-755	-0-	897	1	6315	2	N	-0-					-0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 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
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					4
03	2883	X	2554	-0-	-329	-0-	2554	2			Y	-0-					4
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					4
05	2883	X	2848	-0-	-35	-0-	2844	2	4	9	Y	4					8
06	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2533	2	6	9	Y	5	10	1			3
07	2542	N	2537	-0-	-5	-0-	2537	2			Y	-0-					3

MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 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
02	3332	X	3307	-0-	-25	-0-	3307	2			Y	-0-					6
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			Y	-0-					6
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			Y	-0-					6
05	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3903	2	7	9	Y	6					12
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3972	2	8	9	Y	7	15	1			4
07	4061	X	3943	-0-	-118	-0-	3943	2			Y	-0-					4

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 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
02	2828	X	2659	-0-	-169	-0-	201	1	2458	2	N	-0-					-0-
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	239	1	3048	2	N	-0-					-0-
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	238	1	2963	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2790	-0-	-341	-0-	233	1	2557	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2947	-0-	-233	-0-	224	1	2723	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2903	-0-	-414	-0-	242	1	2661	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 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
02	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	507	1	5243	2	N	-0-					-0-
03	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	561	1	5596	2	N	-0-					-0-
04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	543	1	5628	2	N	-0-					-0-
05	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	563	1	5674	2	N	-0-					-0-
06	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	537	1	5524	2	N	-0-					-0-
*07	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	544	1	5639	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 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
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	494	1	791	2	Y	-0-					4
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	235	1	1375	2	Y	-0-					4
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	450	1	1155	2	Y	-0-					4
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	553	1	1052	2	Y	2					6
							2	9									
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	352	1	1191	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
*07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	272	1	1933	2	Y	-0-					2

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
02	252	N	14	-0-	-238	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	1			Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	194	-0-	-106	-0-	194	1			Y	-0-					-0-
*07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	291	1	1232	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	180	1	1588	2	Y	-0-					2
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					2
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					2
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					2
06	1860	N	994	-0-	-866	-0-	994	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	1922	N	111	-0-	-1811	-0-	111	2			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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	872	1	3267	2	N	-0-					-0-
03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	889	1	3681	2	N	-0-					-0-
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	894	1	3438	2	N	-0-					-0-
05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	1009	1	3957	2	N	-0-					-0-
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	866	1	2903	2	N	-0-					-0-
*07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	875	1	2991	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1478	2	11	9	Y	10					19
03	1550	N	1045	-0-	-505	-0-	1035	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	1500	N	1173	-0-	-327	-0-	1164	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	1550	N	1334	-0-	-216	-0-	1315	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1374	2	3	9	Y	3					17
07	1209	N	900	-0-	-309	-0-	898	2	2	9	Y	2	16	1			3

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
02	3500	X	3254	-0-	-246	-0-	258	1	2993	2	Y	3					23
							3	9									
03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	290	1	3781	2	Y	-0-					23
04	3930	X	3878	-0-	-52	-0-	213	1	3665	2	Y	-0-					23
05	4061	X	3845	-0-	-216	-0-	216	1	3629	2	Y	-0-					23
06	3930	X	3807	-0-	-123	-0-	212	1	3595	2	Y	-0-					23
07	4061	X	3678	-0-	-383	-0-	218	1	3460	2	Y	-0-					23

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
02	3220	X	3030	-0-	-190	-0-	417	1	2613	2	Y	-0-					6
03	3565	X	3329	-0-	-236	-0-	474	1	2855	2	Y	-0-					6
04	3510	X	3464	-0-	-46	-0-	525	1	2939	2	Y	-0-					6
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	502	1	3134	2	Y	6					12
							7	9									
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	516	1	2959	2	Y	7	15	1			4
							8	9									
*07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	474	1	3141	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
02	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	661	1	7926	2	N	-0-					-0-
03	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	697	1	8139	2	N	-0-					-0-
04	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	652	1	8066	2	N	-0-					-0-
05	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	649	1	7429	2	N	-0-					-0-
06	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	773	1	8464	2	N	-0-					-0-
*07	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	778	1	8164	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
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	320	1	3221	2	Y	-0-					5
03	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	424	1	3347	2	Y	-0-					5
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	380	1	3238	2	Y	-0-					5
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	375	1	3217	2	Y	6					11
							7	9									
06	3540	X	3467	-0-	-73	-0-	365	1	3094	2	Y	7	14	1			4
							8	9									
07	3658	X	3234	-0-	-424	-0-	386	1	2848	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
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	164	1	3510	2	Y	-0-					7
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	308	1	3419	2	Y	-0-					7
04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	262	1	3561	2	Y	-0-					7
05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	303	1	3702	2	Y	6					13
							7	9									
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	286	1	3482	2	Y	7	16	1			4
							8	9									
07	3751	X	3665	-0-	-86	-0-	299	1	3366	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	5264	X	122	-0-	-5142	-0-	122	2			N	-0-					97
03	5828	X	24	-0-	-5804	-0-	24	2			N	-0-					97
04	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					97
05	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					97
06	1110	X	50	-0-	-1060	-0-	50	2			N	-0-					97
07	124	X	86	-0-	-38	-0-	16	2	70	9	N	64					161

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
02	3136	X	2745	-0-	-391	-0-	577	1	2127	2	Y	37					67
							41	9									
03	3348	X	3106	-0-	-242	-0-	643	1	2463	2	Y	-0-					67
04	3240	X	2319	-0-	-921	-0-	613	1	1706	2	Y	-0-					67
05	3348	X	2641	-0-	-707	-0-	637	1	2004	2	Y	-0-					67
06	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	609	1	2712	2	Y	-0-					67
07	3100	X	2457	-0-	-643	-0-	623	1	1834	2	Y	-0-					67

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
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	1			N	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	1			N	-0-					-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	1			N	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1			N	-0-					-0-
*07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	1			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
02	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	902	1	3375	2	N	-0-					-0-
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	1063	1	3922	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4063	-0-	-137	-0-	948	1	3115	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4227	-0-	-516	-0-	996	1	3231	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	3681	-0-	-1149	-0-	979	1	2702	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4345	-0-	-646	-0-	1054	1	3291	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

02	5460	X	4632	-0-	-828	-0-	789	1	3843	2	Y	-0-					54
03	6045	X	5506	-0-	-539	-0-	671	1	4835	2	Y	-0-					54
04	5640	X	5596	-0-	-44	-0-	632	1	4931	2	Y	30					84
							33	9									
05	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	636	1	5212	2	Y	-0-					84
06	5340	X	1639	-0-	-3701	-0-	422	1	1217	2	Y	-0-					84
07	5797	X	772	-0-	-5025	-0-	357	1	415	2	Y	-0-					84

PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	703	1	2584	2	Y	3					33
							3	9									
03	3596	X	3580	-0-	-16	-0-	555	1	2984	2	Y	37					70
							41	9									
04	3480	X	3466	-0-	-14	-0-	544	1	2835	2	Y	79					149
							87	9									
05	3658	X	3289	-0-	-369	-0-	566	1	2723	2	Y	-0-					149
06	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	641	1	4295	2	Y	-0-					149
*07	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	708	1	5249	2	Y	-0-					149

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

02	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	148	1	5889	2	N	7					7
							8	9									
03	6076	X	5503	-0-	-573	-0-	155	1	5348	2	N	-0-					7
04	5880	X	4493	-0-	-1387	-0-	146	1	4347	2	N	-0-					7
05	6076	X	4493	-0-	-1583	-0-	149	1	4344	2	N	-0-					7
06	5880	X	4469	-0-	-1411	-0-	137	1	4301	2	N	28					35
							31	9									
07	6076	X	4868	-0-	-1208	-0-	154	1	4714	2	N	-0-					35

PATE RANCH WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916

02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	525	1	2156	2	N	-0-					-0-
03	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	546	1	1932	2	N	-0-					-0-
04	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	524	1	1728	2	N	-0-					-0-
05	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	557	1	1545	2	N	-0-					-0-
06	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	680	1	1430	2	N	-0-					-0-
*07	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	641	1	976	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

02	6720	X	6398	-0-	-322	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6996	-0-	-413	-0-	139	1	6857	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	5640	-0-	-1440	-0-	141	1	5499	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	6164	-0-	-1152	-0-	101	1	6063	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	6051	-0-	-1029	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	5759	-0-	-1340	-0-	5759	2			N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

02	4340	X	3153	-0-	-1187	-0-	718	1	2423	2	N	11					166
							12	9									
03	4805	X	4268	-0-	-537	-0-	703	1	3548	2	N	15					181
							17	9									
04	4650	X	4579	-0-	-71	-0-	716	1	3851	2	N	11					192
							12	9									
05	4805	X	4095	-0-	-710	-0-	200	1	3856	2	N	35					227
							39	9									
06	4650	X	4589	-0-	-61	-0-	740	1	3846	2	N	3					230
							3	9									
07	4743	X	4271	-0-	-472	-0-	760	1	3503	2	N	7	187	1			50
							8	9									

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

02	2800	N	2280	-0-	-520	5002	323	1	1957	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2556	-0-	-544	4458	412	1	2144	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2569	-0-	-431	4027	394	1	2175	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2547	-0-	-553	3474	397	1	2150	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2659	-0-	-341	3133	309	1	2350	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2614	-0-	-486	2647	325	1	2289	2	Y	-0-					-0-

CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

02	1923	N	1682	-0-	-241	-0-	548	1	1134	2	Y	-0-					21
03	1953	N	1945	-0-	-8	-0-	714	1	1231	2	Y	-0-					21
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	673	1	1366	2	Y	-0-					21
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	746	1	1670	2	Y	-0-					21
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	678	1	1474	2	Y	-0-					21
07	2108	N	1810	-0-	-298	-0-	675	1	1135	2	Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	3360	X	3275	-0-	-85	-0-	1216	1	2007	2	N	47					158
							52	9									
03	3720	X	2936	-0-	-784	-0-	1358	1	1517	2	N	55	182	1			31
							61	9									
04	3600	X	3327	-0-	-273	-0-	1343	1	1962	2	N	20					51
							22	9									
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	1399	1	2396	2	N	-0-					51
06	3510	X	2810	-0-	-700	-0-	1372	1	1287	2	N	137	175	1			13
							151	9									
07	3627	X	3204	-0-	-423	-0-	1419	1	1749	2	N	33					46
							36	9									

BRANNON WELL #: 1 H RRCID -> 236895 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 5474 - 8888

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2019 - P/A 02/15/19

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

02	2800	N	2403	-0-	-397	4657	493	1	1910	2	Y	-0-					21
03	3100	N	2693	-0-	-407	4250	640	1	2053	2	Y	-0-					21
04	3000	N	2617	-0-	-383	3867	606	1	2011	2	Y	-0-					21
05	3100	N	3128	-0-	28	3895	605	1	2523	2	Y	-0-					21
06	3000	N	3070	-0-	70	3965	601	1	2469	2	Y	-0-					21
*07	3100	N	2351	-0-	-749	3216	595	1	1756	2	Y	-0-					21

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	597	1	679	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	744	1	521	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	764	1	379	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1045	-0-	-381	-0-	730	1	315	2	Y	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	640	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	933	-0-	-28	-0-	605	1	328	2	Y	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195

02	2520	N	1946	-0-	-574	-0-	560	1	1386	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	1944	-0-	-1156	-0-	576	1	1368	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1637	-0-	-1363	-0-	546	1	1091	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	1781	-0-	-1319	-0-	613	1	1168	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	2005	-0-	-335	-0-	646	1	1359	2	N	-0-					-0-
*07	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	652	1	1677	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

02	7840 X	6948	-0-	-892	-0-	563	1	6385	2	N	-0-					-0-
03	8339 X	7607	-0-	-732	-0-	583	1	7024	2	N	-0-					-0-
04	8070 X	7346	-0-	-724	-0-	553	1	6793	2	N	-0-					-0-
05	8277 X	7508	-0-	-769	-0-	598	1	6910	2	N	-0-					-0-
06	7650 X	7525	-0-	-125	-0-	630	1	6895	2	N	-0-					-0-
*07	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	714	1	7050	2	N	-0-					-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

02	5348 X	3979	-0-	-1369	-0-	510	1	3469	2	N	-0-					-0-
03	5921 X	4931	-0-	-990	-0-	564	1	4367	2	N	-0-					-0-
04	5310 X	5268	-0-	-42	-0-	537	1	4731	2	N	-0-					-0-
05	5487 X	5317	-0-	-170	-0-	542	1	4775	2	N	-0-					-0-
06	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	544	1	4720	2	N	-0-					-0-
*07	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	546	1	4936	2	N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

02	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	122	1	5895	2	N	-0-					-0-
03	6479 X	5124	-0-	-1355	-0-	111	1	5013	2	N	-0-					-0-
04	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	95	1	6202	2	N	-0-					-0-
05	6665 X	6203	-0-	-462	-0-	94	1	6109	2	N	-0-					-0-
06	6450 X	6246	-0-	-204	-0-	100	1	6146	2	N	-0-					-0-
07	6665 X	6564	-0-	-101	-0-	98	1	6466	2	N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

02	8960 X	8281	-0-	-679	-0-	721	1	7560	2	N	-0-					-0-
03	9920 X	8657	-0-	-1263	-0-	796	1	7861	2	N	-0-					-0-
04	9210 X	7865	-0-	-1345	-0-	782	1	7083	2	N	-0-					-0-
05	9517 X	8647	-0-	-870	-0-	819	1	7828	2	N	-0-					-0-
06	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	823	1	8727	2	N	-0-					-0-
07	9176 X	9173	-0-	-3	-0-	810	1	8363	2	N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

02	4704 X	4230	-0-	-474	-0-	368	1	3862	2	N	-0-					-0-
03	5208 X	4465	-0-	-743	-0-	410	1	4055	2	N	-0-					-0-
04	4890 X	3874	-0-	-1016	-0-	385	1	3489	2	N	-0-					-0-
05	5053 X	3999	-0-	-1054	-0-	379	1	3620	2	N	-0-					-0-
06	4530 X	3999	-0-	-531	-0-	344	1	3655	2	N	-0-					-0-
07	4681 X	4484	-0-	-197	-0-	396	1	4088	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SAM WILSON C UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4760	X	4398	-0-	-362	-0-	267	1	4131	2	Y	-0-			98
03	5270	X	4807	-0-	-463	-0-	230	1	4577	2	Y	-0-			98
04	5100	X	4816	-0-	-284	-0-	227	1	4589	2	Y	-0-			98
05	5022	X	4866	-0-	-156	-0-	232	1	4634	2	Y	-0-			98
06	4860	X	4688	-0-	-172	-0-	227	1	4461	2	Y	-0-			98
07	4991	X	4864	-0-	-127	-0-	236	1	4628	2	Y	-0-			98

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1792	N	1692	-0-	-100	-0-	246	1	1446	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	1836	-0-	-241	-0-	273	1	1563	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	1547	2			N	-0-			-0-
05	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	1679	2			N	-0-			-0-
06	1770	N	1591	-0-	-179	-0-	1591	2			N	-0-			-0-
*07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-			-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7112	X	6874	-0-	-238	-0-	391	1	6483	2	N	-0-			-0-
03	7843	X	6965	-0-	-878	-0-	430	1	6535	2	N	-0-			-0-
04	7590	X	6070	-0-	-1520	-0-	474	1	5596	2	N	-0-			-0-
05	7719	X	7438	-0-	-281	-0-	431	1	7007	2	N	-0-			-0-
06	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	431	1	7069	2	N	-0-			-0-
07	7626	X	7496	-0-	-130	-0-	435	1	7061	2	N	-0-			-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200	X	3961	-0-	-239	-0-	225	1	3736	2	N	-0-			-0-
03	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	219	1	4038	2	N	-0-			-0-
04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	215	1	3737	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	3044	-0-	-1327	-0-	174	1	2870	2	N	-0-			-0-
06	4230	X	3409	-0-	-821	-0-	196	1	3213	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	3785	-0-	-586	-0-	220	1	3565	2	N	-0-			-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	164	1	2715	2	N	-0-			-0-
03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	180	1	3315	2	N	-0-			-0-
04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	194	1	3367	2	N	-0-			-0-
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	194	1	3205	2	N	-0-			-0-
06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	227	1	3718	2	N	-0-			-0-
*07	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	210	1	3415	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 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
02	2240	N	2195	-0-	-45	-0-	502	1	1660	2	Y	30					62
							33	9									
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	533	1	1816	2	Y	11					73
							12	9									
04	2130	N	1214	-0-	-916	-0-	364	1	836	2	Y	13					86
							14	9									
05	3100	N	3416	-0-	316	316	461	1	2930	2	Y	23					109
							25	9									
06	2861	N	2545	-0-	-316	-0-	394	1	2151	2	Y	-0-					109
*07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	455	1	2320	2	Y	10	89	1			30
							11	9									

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

02	4424	X	3645	-0-	-779	-0-	497	1	3148	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4320	-0-	-578	-0-	496	1	3824	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	938	-0-	-3442	-0-	505	1	433	2	N	-0-					-0-
05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	473	1	4234	2	N	-0-					-0-
06	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	415	1	5378	2	N	-0-					-0-
*07	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	439	1	4605	2	N	-0-					-0-

MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 11570

02	6748	X	5548	-0-	-1200	-0-	360	1	5188	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	7069	-0-	-402	-0-	434	1	6635	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	6429	-0-	-801	-0-	428	1	6001	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	6448	-0-	-1023	-0-	435	1	6013	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5873	-0-	-967	-0-	432	1	5441	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	5613	-0-	-1455	-0-	455	1	5158	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

02	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	283	1	5712	2	N	-0-					-0-
03	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	312	1	6259	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	6011	-0-	-19	-0-	302	1	5709	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6124	-0-	-510	-0-	286	1	5838	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	5790	-0-	-630	-0-	298	1	5492	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	5824	-0-	-810	-0-	313	1	5511	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	283	1	6746	2	N	-0-	176	1			103
03	6417	X	5230	-0-	-1187	-0-	300	1	4930	2	N	-0-					103
04	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	303	1	6097	2	N	95					198
							105	9									
05	6789	X	6743	-0-	-46	-0-	330	1	6365	2	N	44					242
							48	9									
06	6570	X	6383	-0-	-187	-0-	299	1	6070	2	N	13	181	1			74
							14	9									
07	6789	X	6331	-0-	-458	-0-	296	1	6002	2	N	30					104
							33	9									

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

02	2800	X	324	-0-	-2476	-0-	102	1	222	2	N	-0-					-0-
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	763	1	2630	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2216	-0-	-784	-0-	478	1	1738	2	N	-0-					-0-
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	417	1	2669	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	1706	-0-	-1564	-0-	256	1	1450	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

02	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	185	1	7056	2	Y	10					30
							11	9									
03	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	179	1	8015	2	Y	12					42
							13	9									
04	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	224	1	8788	2	Y	3					45
							3	9									
05	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	242	1	9330	2	Y	4					49
							4	9									
06	7950	X	7686	-0-	-264	-0-	136	1	7544	2	Y	5					54
							6	9									
07	8711	X	6159	-0-	-2552	-0-	96	1	6050	2	Y	12					66
							13	9									

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 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
02	16520	X	12975	-0-	-3545	-0-	2	1	12907	2	N	60	188	1			132
							66	9									
03	18197	X	5048	-0-	-13149	-0-	218	1	4809	2	N	19					151
							21	9									
04	17250	X	8370	-0-	-8880	-0-	208	1	8138	2	N	22					173
							24	9									
05	17825	X	15966	-0-	-1859	-0-	15905	2	61	9	N	55	22	1			206
06	15750	X	14541	-0-	-1209	-0-	14478	2	63	9	N	57					263
*07	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	16261	2	55	9	N	50	183	1			130

DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 10875

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

02	448	N	431	-0-	-17	-0-	425	1	6	9	N	5					93
03	465	N	348	-0-	-117	-0-	347	1	1	9	N	1					94
04	450	N	336	-0-	-114	-0-	333	1	3	9	N	3					97
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	549	1	7	9	N	6	1	1			102
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	529	1	9	9	N	8					110
*07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	563	1	4	9	N	4					114

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 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
02	6272	X	5733	-0-	-539	-0-	567	1	5166	2	Y	-0-					20
03	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	598	1	6592	2	Y	-0-					20
04	6720	X	6630	-0-	-90	-0-	665	1	5965	2	Y	-0-					20
05	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	496	1	7376	2	Y	-0-					20
06	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	586	1	6587	2	Y	-0-					20
*07	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	640	1	6539	2	Y	11					31
							12	9									

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

02	2436	X	1963	-0-	-473	-0-	483	1	1480	2	N	-0-					-0-
03	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	648	1	2198	2	N	-0-					-0-
04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	650	1	1985	2	N	-0-					-0-
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	662	1	2049	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2544	-0-	-216	-0-	641	1	1903	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2673	-0-	-179	-0-	662	1	2011	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

02	756	N	725	-0-	-31	-0-	725	1			Y	-0-					1
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	1			Y	-0-					1
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	1			Y	-0-					1
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	929	1	1	9	Y	1					2
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	922	1	2	9	Y	2	3	1			1
*07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	1			Y	-0-					1

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

02	4536	X	4438	-0-	-98	-0-	410	1	4028	2	N	-0-					-0-
03	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	556	1	4426	2	N	-0-					-0-
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	511	1	4562	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4825	-0-	-104	-0-	544	1	4281	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4766	-0-	-64	-0-	519	1	4247	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4781	-0-	-458	-0-	544	1	4237	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390

02	784	N	728	-0-	-56	-0-	728	1			Y	-0-					1
03	806	N	644	-0-	-162	-0-	644	1			Y	-0-					1
04	780	N	654	-0-	-126	-0-	654	1			Y	-0-					1
05	806	N	717	-0-	-89	-0-	716	1	1	9	Y	1					2
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	755	1	2	9	Y	2	3	1			1
*07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	1			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3108	X	2998	-0-	-110	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3396	-0-	-138	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
*07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-

CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

02	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	262	1	4345	2	N	32					94
							35	9									
03	4898	X	4843	-0-	-55	-0-	234	1	4609	2	N	-0-					94
04	4710	X	4519	-0-	-191	-0-	228	1	4291	2	N	-0-					94
05	5146	X	4601	-0-	-545	-0-	236	1	4365	2	N	-0-					94
06	4980	X	4510	-0-	-470	-0-	228	1	4275	2	N	6					100
							7	9									
07	5146	X	4582	-0-	-564	-0-	236	1	4346	2	N	-0-					100

KLEMENT WELL #: 2H RRCID -> 238566 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 10710

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 10950

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 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
02	6272	X	4476	-0-	-1796	-0-	747	1	3729	2	N	-0-			-0-
03	6944	X	4584	-0-	-2360	-0-	897	1	3687	2	N	-0-			-0-
04	6720	X	5191	-0-	-1529	-0-	811	1	4380	2	N	-0-			-0-
05	6448	X	5387	-0-	-1061	-0-	806	1	4581	2	N	-0-			-0-
06	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	794	1	4935	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	4361	-0-	-1002	-0-	777	1	3584	2	N	-0-			-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 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
02	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	570	1	9463	2	N	-0-			-0-
03	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	546	1	9950	2	N	-0-			-0-
04	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	542	1	9409	2	N	-0-			-0-
05	11098	X	10571	-0-	-527	-0-	604	1	9967	2	N	-0-			-0-
06	10740	X	10406	-0-	-334	-0-	598	1	9808	2	N	-0-			-0-
07	11098	X	10379	-0-	-719	-0-	602	1	9777	2	N	-0-			-0-

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 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
02	51	X	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-			-0-
03	32	X	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-			-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 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
02	3416	X	3037	-0-	-379	-0-	169 3	1 9	2865	2	Y	3			23
03	3751	X	3375	-0-	-376	-0-	188	1	3187	2	Y	-0-			23
04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	140	1	3320	2	Y	-0-			23
05	3348	X	2788	-0-	-560	-0-	146	1	2642	2	Y	-0-			23
06	3270	X	2659	-0-	-611	-0-	159	1	2500	2	Y	-0-			23
07	3565	X	2606	-0-	-959	-0-	140	1	2466	2	Y	-0-			23

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

02	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	681	1	4888	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5374	-0-	-702	-0-	979	1	4395	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4645	-0-	-695	-0-	863	1	3782	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5776	-0-	-393	-0-	870	1	4906	2	N	-0-					-0-
06	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	611	1	5571	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	6023	-0-	-146	-0-	675	1	5348	2	N	-0-					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238799 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8400 - 11280

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	497	1	555	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3892	-0-	792	792	774	1	3118	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3915	-0-	915	1707	649	1	3266	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3795	-0-	695	2402	675	1	3120	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	3298	-0-	-2402	-0-	733	1	2565	2	N	-0-					-0-
*07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	812	1	2478	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

02	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-					-0-
03	2449	X	627	-0-	-1822	-0-	627	1			N	-0-					-0-
04	2370	X	257	-0-	-2113	-0-	257	1			N	-0-					-0-
05	2449	X	4	-0-	-2445	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

02	5880	X	5198	-0-	-682	-0-	350	1	4848	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6091	-0-	-419	-0-	373	1	5718	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	4361	-0-	-1879	-0-	230	1	4131	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	2997	-0-	-3017	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	71	-0-	-5809	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	2	-0-	-6074	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	486	1	1654	2	Y	-0-					-0-
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	612	1	1730	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2129	-0-	-1	-0-	586	1	1543	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	1853	-0-	-503	-0-	682	1	1171	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	1930	-0-	-350	-0-	853	1	1077	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1872	-0-	-329	-0-	879	1	993	2	Y	-0-					-0-

GUYER WELL #: 6 RRCID -> 239169 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8602 - 9682

02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
04	810	N	569	-0-	-241	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
06	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	589	N	407	-0-	-182	-0-	407	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

02	2586	X	2049	-0-	-537	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
03	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
04	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
05	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
06	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
*07	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564

02	1400	X	1245	-0-	-155	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	1228	-0-	-322	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4454	-0-	1454	1454	4454	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3279	-0-	179	1633	3279	2			N	-0-					-0-
06	2886	N	1253	-0-	-1633	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
*07	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUYER WELL #: 5 RRCID -> 239189 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9660

02	812	N	684	-0-	-128	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			N	-0-					-0-
06	690	N	511	-0-	-179	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	737	-0-	-472	-0-	737	2			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 9880

02	868	N	708	-0-	-160	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	810	N	511	-0-	-299	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
06	720	N	655	-0-	-65	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	183	1	3136	2	N	-0-					-0-
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	230	1	3139	2	N	-0-					-0-
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	217	1	3278	2	N	-0-					-0-
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
*07	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3899	2	11	9	Y	10					19
03	3813	X	2823	-0-	-990	-0-	2813	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	3690	X	3626	-0-	-64	-0-	3617	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	3813	X	2267	-0-	-1546	-0-	2248	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	3630	X	1696	-0-	-1934	-0-	1693	2	3	9	Y	3					17
07	3751	X	273	-0-	-3478	-0-	271	2	2	9	Y	2	16	1			3

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

02	812	N	124	-0-	-688	-0-	113	2	11	9	Y	10					19
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2091	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	3000	N	3342	-0-	342	342	3333	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	2947	N	2605	-0-	-342	-0-	2586	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2464	2	3	9	Y	3					17
*07	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4784	2	2	9	Y	2	16	1			3

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
02	3472	X	3183	-0-	-289	-0-	652	1	2529	2	Y	2					31
							2	9									
03	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	792	1	3460	2	Y	2					33
							2	9									
04	3720	X	3466	-0-	-254	-0-	750	1	2714	2	Y	2					35
							2	9									
05	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	826	1	4849	2	Y	1					36
							1	9									
06	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	756	1	4262	2	Y	-0-					36
*07	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	771	1	4245	2	Y	1					37
							1	9									

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 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
02	4172	X	563	-0-	-3609	-0-	552	2	11	9	Y	10					19
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2902	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3967	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4072	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3950	2	3	9	Y	3					17
*07	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4625	2	2	9	Y	2	16	1			3

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 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
02	3164	X	856	-0-	-2308	-0-	845	2	11	9	Y	10					19
03	3348	X	1841	-0-	-1507	-0-	1831	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	2700	X	1490	-0-	-1210	-0-	1481	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	2263	X	2006	-0-	-257	-0-	1987	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3717	2	3	9	Y	3					17
*07	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3845	2	2	9	Y	2	16	1			3

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 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
02	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	235	1	5943	2	Y	3					65
							3	9									
03	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	254	1	6642	2	Y	4					69
							4	9									
04	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	232	1	6051	2	Y	2					71
							2	9									
05	6231	X	4422	-0-	-1809	-0-	173	1	4248	2	Y	1					72
							1	9									
06	6570	X	6169	-0-	-401	-0-	243	1	5926	2	Y	-0-					72
07	6789	X	5623	-0-	-1166	-0-	214	1	5408	2	Y	1					73
							1	9									

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 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
02	1960	X	418	-0-	-1542	-0-	407	2	11	9	Y	10					19
03	2170	X	442	-0-	-1728	-0-	432	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2503	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2523	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3236	2	3	9	Y	3					17
*07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4019	2	2	9	Y	2	16	1			3

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
02	5292	X	5083	-0-	-209	-0-	408	1	4675	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4714	-0-	-711	-0-	432	1	4282	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4705	-0-	-605	-0-	387	1	4318	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	5504	-0-	-138	-0-	426	1	5078	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5015	-0-	-445	-0-	408	1	4607	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5044	-0-	-598	-0-	434	1	4610	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	5404	X	5044	-0-	-360	-0-	493	1	4551	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5351	-0-	-632	-0-	542	1	4809	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5029	-0-	-761	-0-	511	1	4518	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5550	-0-	-371	-0-	547	1	5003	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5178	-0-	-282	-0-	532	1	4646	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4222	-0-	-1358	-0-	500	1	3722	2	N	-0-					-0-

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

02	7448	X	6840	-0-	-608	-0-	573	1	6241	2	N	24	25	1			10
							26	9									
03	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	685	1	7945	2	N	1					11
							1	9									
04	7980	X	7321	-0-	-659	-0-	620	1	6701	2	N	-0-					11
05	8246	X	7596	-0-	-650	-0-	705	1	6891	2	N	-0-					11
06	7980	X	6208	-0-	-1772	-0-	622	1	5586	2	N	-0-					11
07	8246	X	3383	-0-	-4863	-0-	352	1	3031	2	N	-0-					11

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

02	1859	X	-0-	-0-	-1859	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	258	1	3822	2	N	-0-					-0-
03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	289	1	4094	2	N	-0-					-0-
04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	285	1	3592	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2244	-0-	-763	-0-	281	1	1963	2	N	-0-					-0-
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	111	1	3795	2	N	-0-					-0-
*07	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

02	1988	N	1252	-0-	-736	-0-	269	1	983	2	Y	-0-					43
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	383	1	1813	2	Y	-0-					43
04	1980	N	1905	-0-	-75	-0-	366	1	1539	2	Y	-0-					43
05	1395	N	76	-0-	-1319	-0-	76	1			Y	-0-					43
06	2130	N	1897	-0-	-233	-0-	399	1	1498	2	Y	-0-					43
*07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	350	1	1954	2	Y	-0-					43

CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	776	1	2297	2	N	-0-					-0-
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	991	1	1958	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	851	1	1519	2	N	-0-					-0-
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	906	1	2033	2	N	-0-					-0-
06	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	558	1	1227	2	N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	4620	X	4239	-0-	-381	-0-	629	1	3576	2	N	31					193
							34	9									
03	4929	X	4884	-0-	-45	-0-	654	1	4230	2	N	-0-					193
04	5340	X	4976	-0-	-364	-0-	640	1	4336	2	N	-0-					193
05	5518	X	3823	-0-	-1695	-0-	720	1	3103	2	N	-0-					193
06	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	609	1	4737	2	N	-0-					193
07	5146	X	4802	-0-	-344	-0-	713	1	4075	2	N	13	178	1			28
							14	9									

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

02	3080	X	2857	-0-	-223	-0-	699	1	2158	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2155	-0-	-1255	-0-	748	1	1407	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2250	-0-	-990	-0-	795	1	1455	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2921	-0-	-365	-0-	782	1	2139	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	1733	-0-	-1387	-0-	527	1	1206	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	6802	-0-	3802	3802	693	1	6109	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2979	-0-	-121	3681	901	1	2078	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4820	-0-	1820	5501	900	1	3920	2	N	-0-					-0-
*07	13767	X	8266	-0-	-5501	-0-	1491	1	6775	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

02	8904	X	8277	-0-	-627	-0-	568	1	7709	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	9032	-0-	-702	-0-	625	1	8407	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8852	-0-	-568	-0-	606	1	8246	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	9092	-0-	-642	-0-	658	1	8434	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	8163	-0-	-717	-0-	567	1	7596	2	N	-0-					-0-
*07	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	687	1	9389	2	N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

02	5264	X	5035	-0-	-229	-0-	533	1	4502	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5408	-0-	-296	-0-	390	1	5018	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5271	-0-	-249	-0-	371	1	4900	2	N	-0-					-0-
05	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	392	1	5204	2	Y	-0-					-0-
06	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	390	1	5244	2	Y	-0-					-0-
07	5580	X	5153	-0-	-427	-0-	392	1	4671	2	Y	82	164	1			18
							90	9									

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-			-0-
03	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-			-0-
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	9	1	4228	2	N	-0-			-0-
05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-			-0-
06	3780	X	3600	-0-	-180	-0-	8	1	3592	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	3450	-0-	-456	-0-	115	1	3335	2	N	-0-			-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510

02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	790	1	2713	2	N	-0-			-0-
03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	896	1	3474	2	N	-0-			-0-
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	879	1	3643	2	N	-0-			-0-
05	3875	X	3739	-0-	-136	-0-	850	1	2889	2	N	-0-			-0-
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	902	1	3394	2	N	-0-			-0-
*07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	965	1	3455	2	N	-0-			-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

02	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	822	1	5652	2	N	-0-			-0-
03	7192	X	6321	-0-	-871	-0-	366	1	5955	2	N	-0-			-0-
04	6960	X	5230	-0-	-1730	-0-	508	1	4722	2	N	-0-			-0-
05	7192	X	5454	-0-	-1738	-0-	507	1	4947	2	N	-0-			-0-
06	6930	X	3206	-0-	-3724	-0-	504	1	2702	2	N	-0-			-0-
07	7161	X	2783	-0-	-4378	-0-	537	1	2246	2	N	-0-			-0-

ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 8456

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	1891	N	1707	-0-	-184	-0-	514	1	1193	2	N	-0-			-0-
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	768	1	754	2	N	-0-			-0-
04	2550	X	1742	-0-	-808	-0-	733	1	1009	2	N	-0-			-0-
05	2635	X	2170	-0-	-465	-0-	771	1	1399	2	N	-0-			-0-
06	2550	X	2088	-0-	-462	-0-	725	1	1363	2	N	-0-			-0-
*07	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	744	1	1554	2	N	-0-			-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892

02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-			-0-
03	2728	N	2664	-0-	-64	-0-	2664	2			N	-0-			-0-
04	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-			-0-
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-			-0-
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-			-0-
07	2883	N	2840	-0-	-43	-0-	2840	2			N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	398	1	5396	2	N	-0-			-0-
03	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	398	1	5347	2	N	-0-			-0-
04	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	414	1	5633	2	N	-0-			-0-
05	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	556	1	7129	2	N	-0-			-0-
06	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	556	1	7454	2	N	-0-			-0-
*07	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	628	1	8583	2	N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

02	15848	X	14145	-0-	-1703	-0-	971	1	13174	2	N	-0-			-0-
03	16864	X	15645	-0-	-1219	-0-	1083	1	14562	2	N	-0-			-0-
04	16320	X	15055	-0-	-1265	-0-	1031	1	14024	2	N	-0-			-0-
05	17169	X	17169	-0-	-0-	-0-	1242	1	15927	2	N	-0-			-0-
06	15930	X	13327	-0-	-2603	-0-	926	1	12401	2	N	-0-			-0-
07	15655	X	15384	-0-	-271	-0-	1049	1	14335	2	N	-0-			-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

02	8736	X	8079	-0-	-657	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8977	-0-	-385	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8443	-0-	-617	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8155	-0-	-959	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8278	-0-	-512	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8133	-0-	-857	-0-	8133	2			N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

02	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	946	1	7981	2	N	-0-					-0-
03	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	718	1	9229	2	N	-0-					-0-
04	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	709	1	9374	2	N	-0-					-0-
05	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	722	1	9591	2	Y	-0-					-0-
*06	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	690	1	9264	2	Y	65					65
							72	9									
07	10354	X	9239	-0-	-1115	-0-	715	1	8524	2	Y	-0-					65

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

02	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	1083	1	4694	2	N	3					44
							3	9									
03	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	1206	1	5101	2	N	1					45
							1	9									
04	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	1167	1	4785	2	N	4					49
							4	9									
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	1203	1	4986	2	N	3	10	1			42
							3	9									
06	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	1162	1	4518	2	N	3					45
							3	9									
*07	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	1199	1	4638	2	N	-0-					45

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	7196	X	6554	-0-	-642	-0-	249	1	6299	2	N	5					68
							6	9									
03	8370	X	7181	-0-	-1189	-0-	264	1	6907	2	N	9					77
							10	9									
04	8100	X	7134	-0-	-966	-0-	264	1	6870	2	N	-0-					77
05	8370	X	7346	-0-	-1024	-0-	287	1	7055	2	N	4					81
							4	9									
06	7020	X	4704	-0-	-2316	-0-	185	1	4518	2	N	1					82
							1	9									
07	7378	X	6777	-0-	-601	-0-	259	1	6518	2	N	-0-					82

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
02	1288	N	1118	-0-	-170	-0-	418	1	692	2	Y	7					133
							8	9									
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	446	1	1178	2	Y	1					134
							1	9									
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	400	1	492	2	Y	16					150
							18	9									
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	1	62	1			89
06	1560	N	1167	-0-	-393	-0-	1167	1			Y	-0-					89
*07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 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
02	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	630	1	8547	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	9943	-0-	-256	-0-	689	1	9254	2	N	-0-					-0-
04	9870	X	9624	-0-	-246	-0-	659	1	8965	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	9696	-0-	-503	-0-	701	1	8995	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	8459	-0-	-1381	-0-	588	1	7871	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9973	-0-	-195	-0-	680	1	9293	2	N	-0-					-0-

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 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
02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	1089	1	3141	2	N	16					163
							18	9									
03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	1186	1	3751	2	N	4					167
							4	9									
04	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	1167	1	4432	2	N	16					183
							18	9									
05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	1186	1	3784	2	N	7	158	1			32
							8	9									
06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	977	1	2344	2	N	1					33
							1	9									
*07	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	1206	1	4073	2	N	4					37
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 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
02	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	234	1	5544	2	N	-0-					-0-
03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	256	1	5856	2	N	-0-					-0-
04	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	264	1	5836	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5723	-0-	-291	-0-	253	1	5470	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5130	-0-	-690	-0-	213	1	4917	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	3295	-0-	-2719	-0-	161	1	3134	2	N	-0-					-0-

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 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
02	6440	X	2164	-0-	-4276	-0-	55	1	2098	2	Y	10					52
							11	9									
03	7006	X	4020	-0-	-2986	-0-	88	1	3919	2	Y	12					64
							13	9									
04	6660	X	812	-0-	-5848	-0-	20	1	789	2	Y	3					67
							3	9									
05	6572	X	938	-0-	-5634	-0-	24	1	908	2	Y	5					72
							6	9									
06	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	100	1	5579	2	Y	4					76
							4	9									
*07	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	173	1	10896	2	Y	12					88
							13	9									

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 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
02	2800	N	2829	-0-	29	29	400	1	2429	2	Y	-0-					34
03	2765	N	2736	-0-	-29	-0-	399	1	2335	2	Y	2					36
							2	9									
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	410	1	2014	2	Y	-0-					36
05	2697	X	2525	-0-	-172	-0-	397	1	2128	2	Y	-0-					36
06	2520	X	2340	-0-	-180	-0-	387	1	1950	2	Y	3					39
							3	9									
07	2604	X	2539	-0-	-65	-0-	406	1	2133	2	Y	-0-					39

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
02	3024	X	2399	-0-	-625	-0-	679	1	1720	2	Y	-0-					46
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	807	1	2685	2	Y	-0-					46
04	3240	X	2837	-0-	-403	-0-	750	1	2087	2	Y	-0-					46
05	3348	X	3281	-0-	-67	-0-	809	1	2472	2	Y	-0-					46
06	3390	X	3306	-0-	-84	-0-	761	1	2544	2	Y	1					47
							1	9									
*07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	800	1	2869	2	Y	-0-					47

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 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
02	3136	X	3082	-0-	-54	-0-	383	1	2699	2	N	-0-					5
03	3317	X	3204	-0-	-113	-0-	424	1	2780	2	N	-0-					5
04	3300	X	3217	-0-	-83	-0-	367	1	2850	2	N	-0-					5
05	3410	X	3350	-0-	-60	-0-	388	1	2962	2	N	-0-					5
06	3300	X	3225	-0-	-75	-0-	378	1	2847	2	N	-0-					5
07	3410	X	3358	-0-	-52	-0-	389	1	2969	2	N	-0-					5

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 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
02	13244	X	12508	-0-	-736	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	12056	-0-	-1956	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	11607	-0-	-2343	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	12096	-0-	-2319	-0-	12096	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	12453	-0-	-1497	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	12857	-0-	-1000	-0-	12857	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 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
02	2576	N	2389	-0-	-187	-0-	161	1	2228	2	N	-0-					-0-
03	2821	N	1353	-0-	-1468	-0-	108	1	1245	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	601	-0-	-2039	-0-	61	1	540	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	179	-0-	-2456	-0-	179	1			N	-0-					-0-
06	1320	N	113	-0-	-1207	-0-	113	1			N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2128	N	1979	-0-	-149	-0-	133	1	1846	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	176	1	2041	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	1922	-0-	-238	-0-	196	1	1726	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3140	-0-	40	40	233	1	2907	2	N	-0-					-0-
06	2166	N	2126	-0-	-40	-0-	182	1	1944	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	424	1	2504	2	N	-0-					-0-
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	531	1	2834	2	N	-0-					-0-
04	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	333	1	1687	2	N	-0-					-0-
05	651	X	80	-0-	-571	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651	X	54	-0-	-597	-0-	54	2			N	-0-					-0-

GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 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
02	4816	X	3701	-0-	-1115	-0-	350	1	3351	2	N	-0-					-0-
03	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	464	1	4366	2	N	-0-					-0-
04	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	425	1	4800	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4861	-0-	-37	-0-	430	1	4431	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4377	-0-	-363	-0-	625	1	3752	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4654	-0-	-740	-0-	520	1	4134	2	N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 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
02	9744	X	9146	-0-	-598	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
03	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
04	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	8825	-0-	-1312	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	8598	-0-	-1722	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9965	-0-	-885	-0-	9965	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					150
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	185	1			20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	430	1	509	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	5944	-0-	2944	2944	785	1	5159	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5165	-0-	2065	5009	392	1	4773	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3410	-0-	410	5419	805	1	2605	2	N	-0-					-0-
*07	5432	X	13	-0-	-5419	-0-	13	1			N	-0-					-0-

CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 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
02	3948	X	3582	-0-	-366	-0-	180	1	3402	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4093	-0-	-278	-0-	170	1	3923	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3335	-0-	-895	-0-	147	1	3188	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3482	-0-	-734	-0-	321	1	3161	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3599	-0-	-481	-0-	426	1	3173	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3688	-0-	-404	-0-	459	1	3229	2	N	-0-					-0-

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 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
02	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	899	1	4743	2	N	-0-					-0-
03	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	1206	1	5220	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	1152	1	5058	2	N	-0-					-0-
05	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	1203	1	6140	2	N	-0-					-0-
06	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	1167	1	5730	2	N	-0-					-0-
*07	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	1206	1	5481	2	N	-0-					-0-

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	778	1	6943	2	N	-0-					-0-
03	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	862	1	7822	2	N	-0-					-0-
04	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	831	1	7762	2	N	-0-					-0-
05	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	851	1	7224	2	N	-0-					-0-
06	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	834	1	7037	2	N	-0-					-0-
*07	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	857	1	7132	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
02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	390	1	3680	2	N	14					132
							15	9									
03	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	511	1	4375	2	N	6					138
							7	9									
04	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	509	1	3901	2	N	-0-					138
05	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	221	1	6400	2	N	-0-					138
06	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6443	2	22	9	N	20					158
*07	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	210	1	5565	2	N	9					167
							10	9									

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
02	5628	X	5317	-0-	-311	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5875	-0-	-201	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5672	-0-	-148	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5815	-0-	-199	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
*07	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	7196	X	6695	-0-	-501	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7071	-0-	-896	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6799	-0-	-491	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6870	-0-	-663	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6476	-0-	-814	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6542	-0-	-867	-0-	6542	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
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	353	1	3539	2	N	-0-					162
03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	299	1	3651	2	N	-0-					162
04	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	242	1	3502	2	N	-0-					162
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	169	1	4150	2	N	-0-					162
*06	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	278	1	4052	2	N	-0-					162
*07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	279	1	3637	2	N	-0-					98

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
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	699	1	3854	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4829	-0-	-348	-0-	774	1	4055	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	5002	-0-	-68	-0-	757	1	4245	2	N	-0-					-0-
05	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	711	1	6366	2	N	-0-					-0-
06	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	707	1	6135	2	N	-0-					-0-
*07	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	716	1	4953	2	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10080	X	9345	-0-	-735	-0-	488	1	8857	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	9431	-0-	-1729	-0-	518	1	8913	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	9208	-0-	-1172	-0-	525	1	8683	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	10038	-0-	-688	-0-	549	1	9489	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	9268	-0-	-1112	-0-	531	1	8737	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	8618	-0-	-1736	-0-	541	1	8077	2	N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 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
02	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			Y	-0-					10
03	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			Y	-0-					10
04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			Y	-0-					10
05	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5908	2	10	9	Y	9					19
06	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5802	2	12	9	Y	11	24	1			6
*07	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

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
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	779	1	2268	2	N	-0-					-0-
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	358	1	2950	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2807	-0-	-43	-0-	513	1	2294	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3060	-0-	-319	-0-	513	1	2547	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	1451	-0-	-1819	-0-	473	1	978	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2011	-0-	-1368	-0-	565	1	1446	2	N	-0-					-0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

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
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

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
02	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	305	1	4098	2	N	4					66
							4	9									
03	4960	X	4946	-0-	-14	-0-	315	1	4625	2	N	5					71
							6	9									
04	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	285	1	4837	2	N	3					74
							3	9									
05	4960	X	3441	-0-	-1519	-0-	253	1	3186	2	N	2					76
							2	9									
06	4800	X	385	-0-	-4415	-0-	128	1	257	2	N	-0-					76
07	5301	X	4228	-0-	-1073	-0-	302	1	3926	2	N	-0-					76

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

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
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					123
03	4092	X	3970	-0-	-122	-0-	3970	2			N	-0-					123
04	4020	X	3520	-0-	-500	-0-	3505	2	15	9	N	14					137
05	4154	X	3010	-0-	-1144	-0-	3010	2			N	-0-					137
06	4020	X	2886	-0-	-1134	-0-	2886	2			N	-0-					137
07	3999	X	3061	-0-	-938	-0-	3061	2			N	-0-					137

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

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
02	7448	X	6578	-0-	-870	-0-	571	1	6007	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7557	-0-	-317	-0-	422	1	7135	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	7244	-0-	-376	-0-	424	1	6820	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	6816	-0-	-1058	-0-	433	1	6383	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6702	-0-	-798	-0-	428	1	6274	2	Y	-0-					-0-
07	8308	X	7326	-0-	-982	-0-	468	1	6858	2	Y	-0-					163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 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
02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	773	1	1930	2	N	-0-					-0-
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	862	1	2121	2	N	-0-					-0-
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	828	1	3324	2	N	-0-					-0-
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	862	1	3149	2	N	-0-					-0-
06	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	832	1	3874	2	N	-0-					-0-
*07	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	861	1	3875	2	N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

02	8764	X	8218	-0-	-546	-0-	8218	2			N	-0-					123
03	9548	X	9264	-0-	-284	-0-	9264	2			N	-0-					123
04	9030	X	8728	-0-	-302	-0-	8713	2	15	9	N	14					137
05	9331	X	8908	-0-	-423	-0-	8908	2			N	-0-					137
06	8970	X	8825	-0-	-145	-0-	8825	2			N	-0-					137
07	9269	X	8655	-0-	-614	-0-	8655	2			N	-0-					137

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	7056	X	6728	-0-	-328	-0-	263	1	6465	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	7538	-0-	-274	-0-	289	1	7249	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	7237	-0-	-233	-0-	282	1	6955	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	7573	-0-	-53	-0-	291	1	7282	2	N	-0-					-0-
*06	7380	X	7371	-0-	-9	-0-	282	1	6917	2	N	156					156
							172	9									
07	7533	X	7466	-0-	-67	-0-	291	1	7175	2	N	-0-					156

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5096	X	4855	-0-	-241	-0-	213	1	4642	2	N	-0-					-0-
03	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	235	1	5538	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	5230	-0-	-80	-0-	228	1	5002	2	N	-0-					-0-
05	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	224	1	5318	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5033	-0-	-547	-0-	227	1	4806	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5733	-0-	-33	-0-	236	1	5497	2	N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 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
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 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
02	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	71	1	4473	2	N	-0-					123
03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	236	1	5366	2	N	-0-					123
04	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	228	1	5029	2	N	-0-					123
05	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	236	1	5381	2	N	50					173
							55	9									
06	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	228	1	5151	2	N	38	183	1			28
							42	9									
*07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	236	1	4998	2	N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 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
02	2716	X	2076	-0-	-640	-0-	448	1	1628	2	Y	-0-					17
03	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	796	1	2276	2	Y	-0-					17
04	3000	X	2427	-0-	-573	-0-	484	1	1943	2	Y	-0-					17
05	3100	X	2870	-0-	-230	-0-	600	1	2270	2	Y	-0-					17
06	3660	X	2094	-0-	-1566	-0-	609	1	1485	2	Y	-0-					17
*07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	582	1	2532	2	Y	-0-					17

HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 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
02	3780	X	3604	-0-	-176	-0-	357	1	3241	2	Y	5					34
							6	9									
03	4185	X	3863	-0-	-322	-0-	399	1	3464	2	Y	-0-					34
04	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	376	1	3706	2	Y	9					43
							10	9									
05	4185	X	4015	-0-	-170	-0-	387	1	3628	2	Y	-0-	32	1			11
06	3870	X	3790	-0-	-80	-0-	376	1	3414	2	Y	-0-					11
07	4216	X	3362	-0-	-854	-0-	325	1	3037	2	Y	-0-					11

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	10892	X	10311	-0-	-581	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	11586	-0-	-473	-0-	11586	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	9469	-0-	-2201	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	7401	-0-	-4162	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10942	-0-	-278	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	10872	-0-	-722	-0-	10872	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	11182	-0-	-71	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
04	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
05	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
06	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
*07	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	249	1	6283	2	N	12					84
							13	9									
03	7347	X	7315	-0-	-32	-0-	269	1	7039	2	N	6					90
							7	9									
04	7110	X	6904	-0-	-206	-0-	255	1	6641	2	N	7					97
							8	9									
05	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	306	1	7523	2	N	4					101
							4	9									
06	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	316	1	7694	2	N	1					102
							1	9									
07	7316	X	4568	-0-	-2748	-0-	262	1	4306	2	N	-0-					102

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

02	4536	X	4150	-0-	-386	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4533	-0-	-179	-0-	124	1	4409	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4412	-0-	-88	-0-	121	1	4291	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4498	-0-	-90	-0-	132	1	4366	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4219	-0-	-221	-0-	124	1	4095	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4266	-0-	-322	-0-	133	1	4133	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	814	1	2118	2	N	19	189	1			87
							21	9									
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	953	1	2610	2	N	26					113
							29	9									
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	871	1	2253	2	N	22					135
							24	9									
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	884	1	2596	2	N	6	5	1			136
							7	9									
06	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	832	1	1989	2	N	21					157
							23	9									
*07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	942	1	2480	2	N	3					160
							3	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	5040	X	4287	-0-	-753	-0-	919	1	3353	2	N	14					197
							15	9									
03	5177	X	4797	-0-	-380	-0-	1004	1	3774	2	N	17	168	1			46
							19	9									
04	4890	X	4497	-0-	-393	-0-	1040	1	3438	2	N	17					63
							19	9									
05	5053	X	4602	-0-	-451	-0-	1082	1	3500	2	N	18	8	1			73
							20	9									
06	4650	X	4302	-0-	-348	-0-	1066	1	3213	2	N	21					94
							23	9									
07	4805	X	4491	-0-	-314	-0-	1033	1	3445	2	N	12					106
							13	9									

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

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

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

02	4788	X	4419	-0-	-369	-0-	436	1	3977	2	N	5					50
							6	9									
03	5084	X	3871	-0-	-1213	-0-	441	1	3423	2	N	6					56
							7	9									
04	4860	X	4485	-0-	-375	-0-	560	1	3919	2	N	5					61
							6	9									
05	5022	X	2321	-0-	-2701	-0-	478	1	1843	2	N	-0-					61
06	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	520	1	5111	2	N	2					63
							2	9									
*07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	479	1	4430	2	N	-0-					63

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

02	4523	X	3431	-0-	-1092	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
04	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
05	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	20	1	2555	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	2304	-0-	-36	-0-	202	1	2102	2	N	-0-					-0-
*07	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

02	10192	X	9490	-0-	-702	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	9721	-0-	-1501	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	9851	-0-	-1009	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	10056	-0-	-453	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9327	-0-	-843	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	9879	-0-	-630	-0-	9879	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

02	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			Y	-0-					14
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			Y	-0-					14
04	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			Y	-0-					14
05	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5924	2	8	9	Y	7					21
06	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5982	2	13	9	Y	12	26	1			7
*07	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	4704	X	4529	-0-	-175	-0-	4529	2			Y	-0-					7
03	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			Y	-0-					7
04	5040	X	4631	-0-	-409	-0-	4631	2			Y	-0-					7
05	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5223	2	10	9	Y	9					16
06	5190	X	4530	-0-	-660	-0-	4528	2	2	9	Y	2	14	1			4
*07	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	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
02	3948	X	3641	-0-	-307	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3992	-0-	-100	-0-	1	1	3991	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3901	-0-	-29	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	4025	-0-	-36	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
*07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-

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
02	3446	X	1697	-0-	-1749	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
03	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
04	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
05	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
06	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
*07	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 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
02	7168	X	7097	-0-	-71	-0-	233	1	6864	2	Y	-0-					14
03	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	292	1	8625	2	Y	-0-					14
04	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	288	1	8669	2	Y	-0-					14
05	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	279	1	8345	2	Y	-0-					14
06	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	256	1	7701	2	Y	-0-					14
*07	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	272	1	8157	2	Y	-0-					14

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 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
02	280	N	160	-0-	-120	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 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
02	5124	X	4345	-0-	-779	-0-	4294	2	51	9	Y	46	95	1			11
03	5053	X	4603	-0-	-450	-0-	4534	2	69	9	Y	63					74
04	4890	X	4415	-0-	-475	-0-	4415	2			Y	-0-					74
05	5053	X	4636	-0-	-417	-0-	4636	2			Y	-0-					74
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			Y	-0-					74
07	4805	X	4553	-0-	-252	-0-	4529	2	24	9	Y	22	91	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 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
02	5572	X	5297	-0-	-275	-0-	192	1	5105	2	Y	-0-					-0-
03	6169	X	5280	-0-	-889	-0-	289	1	4968	2	Y	21					21
							23	9									
04	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	330	1	6631	2	Y	-0-					21
05	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	322	1	6530	2	Y	-0-					21
06	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	305	1	6218	2	Y	-0-	20	1			1
*07	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	384	1	7654	2	Y	-0-					1

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
02	3892	X	3434	-0-	-458	-0-	722	1	2703	2	Y	8					41
							9	9									
03	4309	X	3551	-0-	-758	-0-	903	1	2630	2	Y	16					57
							18	9									
04	4170	X	3141	-0-	-1029	-0-	887	1	2254	2	Y	-0-					57
05	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	923	1	3126	2	Y	-0-					57
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	908	1	3596	2	Y	-0-	16	1			41
*07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	910	1	3384	2	Y	-0-					41

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 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
02	2548	X	2227	-0-	-321	-0-	73	1	2154	2	Y	-0-					8
03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			Y	-0-					8
04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					8
05	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4739	2	8	9	Y	7					15
06	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4843	2	11	9	Y	10	20	1			5
*07	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			Y	-0-					5

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 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
02	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	1255	1	6009	2	N	41					155
							45	9									
03	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	1425	1	5977	2	N	27	124	1			58
							30	9									
04	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	1413	1	6076	2	N	56					114
							62	9									
05	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	1381	1	6371	2	N	48					162
							53	9									
06	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	1297	1	5663	2	N	18					180
							20	9									
*07	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	1459	1	5288	2	N	4	108	1			76
							4	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

02	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	1245 24	1 9	7998	2	N	22					114
03	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	1308 8	1 9	7207	2	N	7	68	1			53
04	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	1386 11	1 9	8714	2	N	10					63
05	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	1390 13	1 9	8123	2	N	12					75
06	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	1359 15	1 9	8310	2	N	14					89
*07	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	1310 1	1 9	6228	2	N	1	65	1			25

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

02	3472	X	3192	-0-	-280	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3823	-0-	-145	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3502	-0-	-368	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3529	-0-	-470	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3396	-0-	-474	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3562	-0-	-251	-0-	3562	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
02	6132	X	5055	-0-	-1077	-0-	424	1	4623	2	N	7					55
							8	9									
03	6417	X	5774	-0-	-643	-0-	420	1	5348	2	N	5					60
							6	9									
04	6210	X	5908	-0-	-302	-0-	400	1	5506	2	N	2					62
							2	9									
05	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	458	1	5503	2	N	1					63
							1	9									
06	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	489	1	5932	2	N	2					65
							2	9									
*07	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	495	1	6234	2	N	-0-					65

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	266	1	3186	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3552	-0-	-261	-0-	225	1	3327	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3611	-0-	-79	-0-	228	1	3383	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3637	-0-	-176	-0-	233	1	3404	2	N	-0-					-0-
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	228	1	3536	2	N	-0-					-0-
*07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	236	1	3790	2	N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

02	6860	X	883	-0-	-5977	-0-	883	1			N	-0-					-0-
03	7595	X	3119	-0-	-4476	-0-	1126	1	1993	2	N	-0-					-0-
04	1140	X	974	-0-	-166	-0-	974	1			N	-0-					-0-
05	1178	X	1167	-0-	-11	-0-	1167	1			N	-0-					-0-
06	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	1167	1	2552	2	N	-0-					-0-
*07	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	1196	1	2747	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660

02	7560	X	4308	-0-	-3252	-0-	469	1	3839	2	N	-0-					-0-
03	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	434	1	9520	2	N	-0-					-0-
04	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	733	1	7990	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	8675	-0-	-98	-0-	797	1	7878	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	8582	-0-	-1048	-0-	596	1	7986	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	7895	-0-	-2056	-0-	599	1	7296	2	N	-0-					-0-

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

02	5600	X	4644	-0-	-956	-0-	4644	2			N	-0-					57
03	6200	X	5234	-0-	-966	-0-	5234	2			N	-0-					57
04	6000	X	4991	-0-	-1009	-0-	4991	2			N	-0-					57
05	5859	X	5225	-0-	-634	-0-	5225	2			N	-0-					57
06	5670	X	4844	-0-	-826	-0-	4844	2			N	-0-					57
07	5239	X	5187	-0-	-52	-0-	5187	2			N	-0-					57

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

02	5796	X	4967	-0-	-829	-0-	387	1	4580	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5331	-0-	-838	-0-	444	1	4887	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5373	-0-	-327	-0-	445	1	4928	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5430	-0-	-274	-0-	459	1	4971	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4946	-0-	-544	-0-	441	1	4505	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	4901	-0-	-648	-0-	477	1	4424	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
02	3248	X	3246	-0-	-2	-0-	128	1	3118	2	Y	-0-					5
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					5
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			Y	-0-					5
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3881	2	7	9	Y	6					11
06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3706	2	8	9	Y	7	14	1			4
*07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					4

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	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

02	5376	X	3726	-0-	-1650	-0-	609	1	3117	2	N	-0-					-0-
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	481	1	4534	2	N	-0-					-0-
04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	436	1	4485	2	N	-0-					-0-
05	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	416	1	4738	2	N	-0-					-0-
06	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	333	1	4632	2	N	-0-					-0-
*07	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	411	1	4793	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	481	1	4369	2	N	25					207
							28	9									
03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	525	1	4537	2	N	-0-					207
04	4200	X	3480	-0-	-720	-0-	535	1	2937	2	N	7	180	1			34
							8	9									
05	5394	X	4389	-0-	-1005	-0-	495	1	3838	2	N	51					85
							56	9									
06	5220	X	3904	-0-	-1316	-0-	454	1	3437	2	N	12					97
							13	9									
07	5394	X	3960	-0-	-1434	-0-	455	1	3504	2	N	1					98
							1	9									

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
02	2604	X	1950	-0-	-654	-0-	294	1	1634	2	N	20					35
							22	9									
03	2387	X	2056	-0-	-331	-0-	329	1	1727	2	N	-0-					35
04	2310	X	1201	-0-	-1109	-0-	299	1	891	2	N	10					45
							11	9									
05	2387	X	2160	-0-	-227	-0-	367	1	1763	2	N	27					72
							30	9									
06	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	380	1	1794	2	N	7					79
							8	9									
*07	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	402	1	1923	2	N	-0-					79

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	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

02	5628	X	5506	-0-	-122	-0-	5455	2	51	9	Y	46	95	1			11
03	6293	X	5973	-0-	-320	-0-	5904	2	69	9	Y	63					74
04	6150	X	5304	-0-	-846	-0-	5304	2			Y	-0-					74
05	6355	X	5539	-0-	-816	-0-	5539	2			Y	-0-					74
06	6150	X	5571	-0-	-579	-0-	5571	2			Y	-0-					74
07	6107	X	5456	-0-	-651	-0-	5432	2	24	9	Y	22	91	1			5

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	390	N	108	-0-	-282	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	403	N	4	-0-	-399	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

02	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6728	-0-	-216	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6615	-0-	-105	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6327	-0-	-617	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6118	-0-	-602	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6060	-0-	-884	-0-	6060	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
02	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	1026	1	7925	2	N	12					97
							13	9									
03	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	1206	1	8620	2	N	27					124
							30	9									
04	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	1043	1	7500	2	N	23					147
							25	9									
05	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	1200	1	7356	2	N	22					169
							24	9									
06	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	1202	1	6557	2	N	28					197
							31	9									
*07	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	1148	1	7729	2	N	10	162	1			45
							11	9									

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

02	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	778	1	6005	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6894	-0-	-81	-0-	847	1	6047	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	6574	-0-	-266	-0-	267	1	6307	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6069	-0-	-999	-0-	236	1	5833	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	1828	-0-	-5432	-0-	110	1	1718	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					-0-

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

02	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2208	-0-	-365	-0-	2208	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
02	4284	X	3810	-0-	-474	-0-	774	1	3012	2	Y	22	188	1			126
							24	9									
03	4743	X	4526	-0-	-217	-0-	844	1	3657	2	Y	23					149
							25	9									
04	4590	X	4270	-0-	-320	-0-	834	1	3407	2	Y	26					175
							29	9									
05	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	859	1	4496	2	Y	17					192
							19	9									
06	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	783	1	4771	2	Y	25					217
							28	9									
*07	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	862	1	4900	2	Y	21	168	1			70
							23	9									

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

02	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
03	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	134	1	6591	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	4934	-0-	-1666	-0-	123	1	4811	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	6183	-0-	-637	-0-	101	1	6082	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	6012	-0-	-588	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5867	-0-	-860	-0-	5867	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

02	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	895	1	3767	2	N	-0-					-0-
03	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	1119	1	6048	2	N	-0-					-0-
04	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	782	1	5181	2	N	-0-					-0-
05	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	737	1	7288	2	N	-0-					-0-
06	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	740	1	6232	2	N	-0-					-0-
*07	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	1190	1	5163	2	N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

02	3808	X	3001	-0-	-807	-0-	396	1	2605	2	N	-0-					65
03	4216	X	3758	-0-	-458	-0-	670	1	3074	2	N	13					78
							14	9									
04	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	651	1	3506	2	N	-0-					78
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	663	1	3712	2	N	-0-					78
06	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	627	1	3457	2	N	4	13	1			69
							4	9									
*07	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	654	1	3675	2	N	-0-					69

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A

02	14B2 EXT		4017	-0-	4017	40200	3989	2	28	9	N	25					102
03	14B2 EXT		3602	-0-	3602	43802	3601	2	1	9	N	1					103
04	14B2 EXT		3298	-0-	3298	47100	3297	2	1	9	N	1					104
05	14B2 EXT		2954	-0-	2954	50054	2954	2			N	-0-					104
*06	14B2 EXT		2667	-0-	2667	52721	2661	2	6	9	N	5					109
07	0	W	2716	-0-	2716	55437	2714	2	2	9	N	2					111

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 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
02	4172	X	3737	-0-	-435	-0-	195	1	3542	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	3707	-0-	-757	-0-	286	1	3409	2	Y	11					11
							12	9									
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	315	1	3901	2	Y	-0-					11
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	354	1	3861	2	Y	-0-					11
*06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	334	1	3660	2	Y	-0-	11	1			-0-
*07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	289	1	3860	2	Y	-0-					-0-

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 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
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3920	X	2937	-0-	-983	-0-	263	1	2674	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4148	-0-	-192	-0-	285	1	3863	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3971	-0-	-229	-0-	279	1	3692	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3993	-0-	-347	-0-	291	1	3702	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3860	-0-	-310	-0-	274	1	3586	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3557	-0-	-597	-0-	226	1	3331	2	N	-0-					-0-

BIG L RANCH WELL #: 6H RRCID -> 248257 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5447 - 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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2019 - P/A 02/11/19

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 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
02	46673	X	46673	-0-	-0-	-0-	46626	2	47	9	N	43					43
03	46967	X	46967	-0-	-0-	-0-	46939	2	28	9	N	25					68
04	36665	X	36665	-0-	-0-	-0-	36663	2	2	9	N	2					70
05	33601	X	33601	-0-	-0-	-0-	33599	2	2	9	N	2					72
06	29414	X	29414	-0-	-0-	-0-	29414	2			N	-0-					72
*07	30242	X	30242	-0-	-0-	-0-	30241	2	1	9	N	1					73

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	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
COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD WELL #: 1 RRCID -> 248402 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8802 - 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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	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

02	3276	X	3038	-0-	-238	-0-	668	1	2362	2	N	7					222
							8	9									
03	3627	X	3456	-0-	-171	-0-	603	1	2853	2	N	-0-					222
04	3480	X	2930	-0-	-550	-0-	483	1	2446	2	N	1					223
							1	9									
05	3596	X	3337	-0-	-259	-0-	256	1	3068	2	N	12					235
							13	9									
06	3360	X	2104	-0-	-1256	-0-	391	1	1713	2	N	-0-					235
*07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	681	1	3141	2	N	-0-					235

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

02	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	394	1	4215	2	N	38					153
							42	9									
03	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	539	1	4932	2	N	62					215
							68	9									
04	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	555	1	4223	2	N	58	190	1			83
							64	9									
05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	154	1	2692	2	N	35					118
							39	9									
06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	241	1	2626	2	N	17					135
							19	9									
*07	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	524	1	4218	2	N	46					181
							51	9									

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	494	X	494	-0-	-0-	-0-	1	1	493	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	132	-0-	-3774	-0-	3	1	129	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4620	X	3800	-0-	-820	-0-	902	1	2863	2	N	32					47
							35	9									
03	4743	X	3294	-0-	-1449	-0-	564	1	2730	2	N	-0-					47
04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	546	1	4584	2	N	-0-					47
05	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	553	1	4180	2	N	-0-					47
06	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	546	1	4332	2	N	-0-					47
07	5301	X	4967	-0-	-334	-0-	554	1	4413	2	N	-0-					47

NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 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
02	2688	X	824	-0-	-1864	-0-	537	1	287	2	Y	-0-					31
03	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	750	1	1775	2	Y	-0-					31
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	824	1	1413	2	Y	11					42
							12	9									
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	785	1	1193	2	Y	-0-					42
06	2430	X	2182	-0-	-248	-0-	674	1	1508	2	Y	-0-					42
*07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	782	1	2353	2	Y	-0-					42

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
07	T. A.	-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
07	T. A.	-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

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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 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
02	6636	X	6410	-0-	-226	-0-	210	1	6200	2	Y	-0-					92
03	7347	X	5346	-0-	-2001	-0-	339	1	5007	2	Y	-0-					92
04	6990	X	4587	-0-	-2403	-0-	417	1	4170	2	Y	-0-					92
05	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	397	1	10707	2	Y	-0-					92
06	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	367	1	9320	2	Y	-0-					92
*07	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	313	1	9544	2	Y	10	85	1			17
							11	9									

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3108	X	2642	-0-	-466	-0-	454	1	2188	2	Y	-0-					64
03	3348	X	2772	-0-	-576	-0-	544	1	2228	2	Y	-0-					64
04	3150	X	2786	-0-	-364	-0-	553	1	2233	2	Y	-0-					64
05	3255	X	2853	-0-	-402	-0-	617	1	2236	2	Y	-0-					64
06	3150	X	2918	-0-	-232	-0-	580	1	2338	2	Y	-0-					64
*07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	531	1	2618	2	Y	-0-					64

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
03	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5268	-0-	-1302	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5824	-0-	-965	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5726	-0-	-844	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5682	-0-	-983	-0-	5682	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 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
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

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
02	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
03	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	5295	-0-	-1755	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	5849	-0-	-1746	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6416	-0-	-934	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6528	-0-	-1067	-0-	6528	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 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
02	4732	X	2031	-0-	-2701	-0-	387	1	1644	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	2260	-0-	-2545	-0-	451	1	1809	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	3010	-0-	-1640	-0-	430	1	2580	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3558	-0-	-7	-0-	462	1	3096	2	N	-0-					-0-
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	414	1	2814	2	N	-0-					-0-
*07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	418	1	2900	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 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
02	5684	X	5090	-0-	-594	-0-	320	1	4770	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5154	-0-	-1015	-0-	175	1	4979	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	2332	-0-	-3638	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	4133	-0-	-2036	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5451	-0-	-9	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
*07	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 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
02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	201	1	2989	2	N	-0-					-0-
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	115	1	3266	2	N	-0-					-0-
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
*07	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 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
02	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	282	1	4207	2	N	-0-					-0-
03	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	156	1	4441	2	N	-0-					-0-
04	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
05	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
*07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 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
02	8232	X	7344	-0-	-888	-0-	461	1	6883	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	7585	-0-	-1684	-0-	258	1	7327	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8039	-0-	-931	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8185	-0-	-1084	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7106	-0-	-1384	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7319	-0-	-989	-0-	7319	2			N	-0-					-0-

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
02	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					148
03	3100	N	3489	-0-	389	389	3489	2			N	-0-					148
04	3000	N	3264	-0-	264	653	3263	2	1	9	N	1					149
05	3100	N	3234	-0-	134	787	3231	2	3	9	N	3					152
06	4619	X	3832	-0-	-787	-0-	765	1	3067	2	N	-0-					152
*07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	1191	1	3565	2	N	-0-					152

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 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
02	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5997	2	3	9	N	3					160
03	6572	X	6168	-0-	-404	-0-	6168	2			N	-0-					160
04	6360	X	5936	-0-	-424	-0-	5924	2	12	9	N	11					171
05	6634	X	6093	-0-	-541	-0-	6093	2			N	-0-					171
06	6420	X	5141	-0-	-1279	-0-	5141	2			N	-0-					171
07	6634	X	5423	-0-	-1211	-0-	5423	2			N	-0-					171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 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
02	2800	N	2435	-0-	-365	5178	363	1	2072	2	Y	-0-					2
03	3100	N	1539	-0-	-1561	3617	1539	2			Y	-0-					2
04	3000	N	80	-0-	-2920	697	80	2			Y	-0-					2
05	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					2
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 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
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	204	1	2767	2	Y	5					23
							6	9									
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	216	1	3080	2	Y	-0-					23
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	188	1	3016	2	Y	-0-					23
05	3193	X	3170	-0-	-23	-0-	186	1	2984	2	Y	-0-					23
06	3330	X	3019	-0-	-311	-0-	182	1	2837	2	Y	-0-					23
07	3317	X	3098	-0-	-219	-0-	195	1	2903	2	Y	-0-					23

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 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
02	7868	X	6376	-0-	-1492	-0-	401	1	5975	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	6692	-0-	-1492	-0-	228	1	6464	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	6957	-0-	-963	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7300	-0-	-884	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6331	-0-	-1469	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6439	-0-	-753	-0-	6439	2			N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
03	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
*07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 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
02	8008	X	7394	-0-	-614	-0-	7394	2			Y	-0-					164
03	8587	X	8399	-0-	-188	-0-	8399	2			Y	-0-					164
04	8070	X	7909	-0-	-161	-0-	7909	2			Y	-0-					164
05	8308	X	8050	-0-	-258	-0-	8050	2			Y	-0-					164
06	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			Y	-0-					164
*07	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7921	2	12	9	Y	11					175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 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
02	4788	X	4461	-0-	-327	-0-	360	1	4101	2	Y	-0-					158
03	5301	X	4957	-0-	-344	-0-	522	1	4403	2	Y	29					187
							32	9									
04	4800	X	4734	-0-	-66	-0-	436	1	4290	2	Y	7					194
							8	9									
05	4960	X	4858	-0-	-102	-0-	441	1	4417	2	Y	-0-					194
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	479	1	4210	2	Y	-0-					194
*07	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	356	1	4364	2	Y	-0-					194

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 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
02	5936	X	5530	-0-	-406	-0-	541	1	4989	2	Y	-0-					36
03	6572	X	6087	-0-	-485	-0-	684	1	5403	2	Y	-0-					36
04	6090	X	5724	-0-	-366	-0-	624	1	5100	2	Y	-0-					36
05	6293	X	6026	-0-	-267	-0-	557	1	5469	2	Y	-0-					36
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	487	1	5559	2	Y	-0-					36
07	6138	X	6047	-0-	-91	-0-	569	1	5478	2	Y	-0-					36

CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 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
02	7280	X	4656	-0-	-2624	-0-	374	1	4282	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	5960	-0-	-1170	-0-	638	1	5322	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	5896	-0-	-1004	-0-	475	1	5421	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5952	-0-	-93	-0-	567	1	5385	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5759	-0-	-1	-0-	531	1	5228	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	6053	-0-	-54	-0-	557	1	5496	2	N	-0-					-0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 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
02	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	406	1	4612	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4378	-0-	-1109	-0-	162	1	4216	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4345	-0-	-965	-0-	248	1	4097	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4501	-0-	-1048	-0-	228	1	4273	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	3944	-0-	-1426	-0-	242	1	3702	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	3859	-0-	-1690	-0-	281	1	3578	2	N	-0-					-0-

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
02	3276	X	2362	-0-	-914	-0-	918	1	1433	2	N	10					179
							11	9									
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	1007	1	2643	2	N	6					185
							7	9									
04	3510	X	2564	-0-	-946	-0-	905	1	1651	2	N	7					192
							8	9									
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	1028	1	2973	2	N	14	5	1			201
							15	9									
06	3510	X	3061	-0-	-449	-0-	999	1	2054	2	N	7					208
							8	9									
07	3627	X	3368	-0-	-259	-0-	1019	1	2349	2	N	-0-	183	1			25

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 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
02	8036	X	6972	-0-	-1064	-0-	564	1	6408	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	6709	-0-	-1506	-0-	248	1	6461	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	6767	-0-	-1183	-0-	373	1	6394	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	7013	-0-	-1202	-0-	355	1	6658	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	6292	-0-	-1568	-0-	386	1	5906	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	6328	-0-	-1391	-0-	422	1	5906	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

02	8064	X	7762	-0-	-302	-0-	847	1	6875	2	N	36	35	1			13
							40	9									
03	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	1002	1	8788	2	N	1					14
							1	9									
04	8640	X	8490	-0-	-150	-0-	921	1	7569	2	N	-0-					14
05	8928	X	7798	-0-	-1130	-0-	1004	1	6794	2	N	-0-					14
06	8640	X	7117	-0-	-1523	-0-	995	1	6108	2	N	13					27
							14	9									
07	8928	X	7587	-0-	-1341	-0-	1062	1	6525	2	N	-0-					27

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

02	3584	X	2827	-0-	-757	-0-	823	1	1989	2	N	14	13	1			5
							15	9									
03	3379	X	1520	-0-	-1859	-0-	723	1	797	2	N	-0-					5
04	2550	X	1325	-0-	-1225	-0-	655	1	670	2	N	-0-					5
05	3131	X	1236	-0-	-1895	-0-	668	1	568	2	N	-0-					5
06	3030	X	2375	-0-	-655	-0-	771	1	1589	2	N	14					19
							15	9									
07	3131	X	2887	-0-	-244	-0-	890	1	1997	2	N	-0-					19

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

02	8512	X	7837	-0-	-675	-0-	7778	2	59	9	N	54					102
03	9331	X	8275	-0-	-1056	-0-	8225	2	50	9	N	45					147
04	9030	X	7750	-0-	-1280	-0-	7675	2	75	9	N	68	189	1			26
05	8680	X	7502	-0-	-1178	-0-	13	1	7447	2	N	38					64
							42	9									
06	8400	X	7873	-0-	-527	-0-	7873	2			N	-0-					64
07	8680	X	8369	-0-	-311	-0-	8369	2			N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	2156	N	1991	-0-	-165	-0-	1464	1	527	2	N	-0-					33
03	2852	N	835	-0-	-2017	-0-	835	1			N	-0-					33
04	2580	N	1572	-0-	-1008	-0-	826	1	746	2	N	-0-					33
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	848	1	1441	2	N	65					98
							72	9									
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	827	1	1161	2	N	-0-					98
*07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	862	1	912	2	N	-0-					98

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
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	415	2	Y	-0-					10
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	18	1	443	2	Y	-0-					10
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	21	1	562	2	Y	-0-					10
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	26	1	670	2	Y	-0-					10
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	29	1	720	2	Y	1					11
							1	9									
*07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	29	1	729	2	Y	2					13
							2	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 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
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	245	2	26	9	Y	24					62
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					62
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					62
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					62
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	3	39	1			26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 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
02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	132	1	4013	2	Y	-0-					67
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	175	1	4332	2	Y	-0-					67
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	173	1	4140	2	Y	-0-					67
05	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	180	1	4178	2	Y	-0-					67
06	4440	X	4412	-0-	-28	-0-	198	1	4214	2	Y	-0-					67
07	4588	X	4492	-0-	-96	-0-	203	1	4289	2	Y	-0-					67

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3976	X	3357	-0-	-619	-0-	603	1	2752	2	N	2	2	8			101
							2	9									
03	4402	X	3869	-0-	-533	-0-	713	1	3156	2	N	-0-					101
04	4260	X	3705	-0-	-555	-0-	745	1	2951	2	N	8					109
							9	9									
05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	735	1	3155	2	N	-0-					109
06	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	727	1	3579	2	N	3					112
							3	9									
*07	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	699	1	3344	2	N	6					118
							7	9									

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
02	10220	X	2850	-0-	-7370	-0-	474	1	2376	2	N	-0-					-0-
03	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	1363	1	11363	2	N	-0-					-0-
04	11310	X	10198	-0-	-1112	-0-	850	1	9348	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	11167	-0-	-520	-0-	1064	1	10103	2	N	-0-					-0-
06	12330	X	9517	-0-	-2813	-0-	878	1	8639	2	N	-0-					-0-
07	12741	X	10913	-0-	-1828	-0-	1005	1	9908	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	40	1	684	2	N	-0-					-0-
03	775	N	707	-0-	-68	-0-	42	1	665	2	N	-0-					-0-
04	720	N	634	-0-	-86	-0-	41	1	593	2	N	-0-					-0-
05	806	N	784	-0-	-22	-0-	43	1	741	2	N	-0-					-0-
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	35	1	573	2	N	-0-					-0-
07	651	N	62	-0-	-589	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	511	1	3796	2	N	-0-					-0-
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	570	1	4007	2	N	-0-					-0-
04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	542	1	3507	2	N	-0-					-0-
05	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	559	1	4143	2	N	-0-					-0-
06	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	492	1	3865	2	N	-0-					-0-
*07	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	643	1	4094	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

02	5796	X	5159	-0-	-637	-0-	539	1	4620	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5412	-0-	-850	-0-	594	1	4818	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	4787	-0-	-1273	-0-	583	1	4204	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5679	-0-	-583	-0-	604	1	5075	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	4883	-0-	-637	-0-	509	1	4374	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5142	-0-	-562	-0-	548	1	4594	2	N	-0-					-0-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 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
02	644	N	528	-0-	-116	-0-	295	1	229	2	Y	4					99
							4	9									
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	362	1	438	2	Y	-0-					99
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	366	1	23	2	Y	17					116
							19	9									
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	1	62	1			55
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					55
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					55

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 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
02	4760	X	3843	-0-	-917	-0-	520	1	3282	2	Y	37					70
							41	9									
03	5270	X	4345	-0-	-925	-0-	608	1	3737	2	Y	-0-					70
04	5100	X	3935	-0-	-1165	-0-	555	1	3380	2	Y	-0-					70
05	5208	X	4188	-0-	-1020	-0-	582	1	3606	2	Y	-0-					70
06	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	583	1	3817	2	Y	-0-					70
*07	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	551	1	3394	2	Y	-0-					70

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 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
02	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	462	1	5689	2	N	-0-					-0-
03	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	508	1	6242	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6156	-0-	-1164	-0-	384	1	5772	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	6398	-0-	-1166	-0-	449	1	5949	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6433	-0-	-887	-0-	418	1	6015	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6348	-0-	-472	-0-	431	1	5917	2	N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 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
02	5964	X	5409	-0-	-555	-0-	838	1	4571	2	Y	-0-					93
03	6603	X	6473	-0-	-130	-0-	714	1	5759	2	Y	-0-					93
04	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	712	1	5757	2	Y	-0-					93
05	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	756	1	5531	2	Y	-0-					93
06	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	698	1	6064	2	Y	-0-					93
07	6696	X	6583	-0-	-113	-0-	729	1	5842	2	Y	11	85	1			19
							12	9									

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 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
02	4620	X	3932	-0-	-688	-0-	347	1	3585	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4601	-0-	-390	-0-	416	1	4185	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	3280	-0-	-1220	-0-	348	1	2932	2	N	-0-					-0-
05	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	420	1	4308	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4274	-0-	-166	-0-	403	1	3871	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	3998	-0-	-590	-0-	410	1	3588	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	X	-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	784	N	766	-0-	-18	-0-	376	1	386	2	Y	4					121
							4	9									
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	398	1	620	2	Y	-0-					121
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	401	1	300	2	Y	18					139
							20	9									
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	1	62	1			78
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					78
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					78

BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

02	6328	X	5478	-0-	-850	-0-	5452	2	26	9	Y	24					62
03	6820	X	6588	-0-	-232	-0-	6588	2			Y	-0-					62
04	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			Y	-0-					62
05	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			Y	-0-					62
06	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6252	2	3	9	Y	3	39	1			26
*07	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			Y	-0-					26

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	189	1	2328	2	Y	-0-					43
03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	262	1	2506	2	Y	-0-					43
04	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	250	1	2421	2	Y	-0-					43
05	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	490	1	2134	2	Y	-0-					43
06	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	206	1	2529	2	Y	-0-					43
07	2759	N	2732	-0-	-27	-0-	226	1	2506	2	Y	-0-					43

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					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
06	14B2 EXT		38	-0-	38	38	38	1			Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					23

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

02	8960	X	8611	-0-	-349	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8952	-0-	-968	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8689	-0-	-401	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8794	-0-	-754	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8577	-0-	-663	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8577	-0-	-971	-0-	8577	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

02	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	7178	-0-	-107	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6655	-0-	-395	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	7276	-0-	-9	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6833	-0-	-217	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	7121	-0-	-164	-0-	7121	2			N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841

02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	437	1	3477	2	N	-0-					-0-
03	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	333	1	5135	2	N	-0-					-0-
04	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	326	1	5370	2	N	-0-					-0-
05	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	343	1	4931	2	N	-0-					-0-
06	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	350	1	5343	2	N	-0-					-0-
*07	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	374	1	5478	2	N	-0-					-0-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

02	3220	X	3148	-0-	-72	-0-	212	1	2936	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	2655	-0-	-1592	-0-	211	1	2444	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	1834	-0-	-2276	-0-	187	1	1647	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	2009	-0-	-2238	-0-	149	1	1860	2	N	-0-					-0-
06	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	560	1	5971	2	N	-0-					-0-
*07	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	959	1	5308	2	N	-0-					-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

02	8988	X	7476	-0-	-1512	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	8083	-0-	-1868	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	6912	-0-	-2718	-0-	228	1	6684	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8392	-0-	-753	-0-	225	1	8167	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	7738	-0-	-272	-0-	225	1	7513	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	7588	-0-	-689	-0-	227	1	7361	2	N	-0-					-0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	5124	X	4145	-0-	-979	-0-	873	1	3270	2	N	2	2	8			82
							2	9									
03	5673	X	4814	-0-	-859	-0-	927	1	3887	2	N	-0-					82
04	5490	X	4995	-0-	-495	-0-	842	1	4153	2	N	-0-					82
05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	905	1	5373	2	N	9					91
							10	9									
06	4830	X	4641	-0-	-189	-0-	860	1	3781	2	N	-0-					91
*07	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	941	1	4579	2	N	-0-					91

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MAULDIN WELL #: 2H RRCID -> 252139 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7085 - 8955

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MAULDIN WELL #: 1H RRCID -> 252142 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7010 - 8224

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	518	1	1374	2	N	30					141
							33	9									
03	2883	N	1350	-0-	-1533	-0-	510	1	788	2	N	47					188
							52	9									
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	641	1	1599	2	N	54					242
							59	9									
05	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	604	1	1401	2	N	37	179	1			100
							41	9									
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	631	1	1740	2	N	21					121
							23	9									
*07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	564	1	1791	2	N	57					178
							63	9									

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAMPTON WELL #: 2H RRCID -> 252152 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7503 - 9010

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

02	3920	X	3718	-0-	-202	-0-	250	1	3468	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3653	-0-	-687	-0-	290	1	3363	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	2689	-0-	-1511	-0-	274	1	2415	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3989	-0-	-289	-0-	295	1	3694	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3525	-0-	-465	-0-	302	1	3223	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3268	-0-	-855	-0-	500	1	2768	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	910	1	401	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	817	-0-	-206	-0-	771	1	46	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1165	-0-	-185	-0-	734	1	431	2	N	-0-					-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	773	1	812	2	N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	739	1	589	2	Y	-0-					-0-
*07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	735	1	602	2	Y	-0-					44

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	457	1	3312	2	N	-0-					70
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	682	1	3739	2	N	-0-					70
04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	536	1	4221	2	N	-0-					70
05	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	505	1	4500	2	N	-0-					70
06	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	505	1	4154	2	N	33					103
							36	9									
*07	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	575	1	3892	2	N	-0-					103

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

02	3332	X	1553	-0-	-1779	-0-	317	1	1236	2	Y	-0-					36
03	3689	X	3177	-0-	-512	-0-	544	1	2633	2	Y	-0-					36
04	3570	X	1411	-0-	-2159	-0-	580	1	831	2	Y	-0-					36
05	3379	X	2440	-0-	-939	-0-	676	1	1764	2	Y	-0-					36
06	3060	X	2277	-0-	-783	-0-	587	1	1690	2	Y	-0-					36
07	3162	X	3156	-0-	-6	-0-	512	1	2644	2	Y	-0-					36

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	559	1	2758	2	N	-0-					163
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	648	1	2438	2	N	15					178
							17	9									
04	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	668	1	1165	2	N	-0-					178
05	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	746	1	1634	2	N	-0-					178
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	738	1	2357	2	N	-0-	14	1			164
*07	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	694	1	1683	2	N	-0-	50	1			114

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	168	-0-	168	168	168	1			N	-0-					-0-

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	542	1	3040	2	N	35					105
							39	9									
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	734	1	2496	2	N	18					123
							20	9									
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	703	1	3307	2	N	-0-					123
05	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	689	1	3340	2	N	-0-					123
06	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	613	1	3509	2	N	-0-	17	1			106
*07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	604	1	2951	2	N	40	130	1			16
							44	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

02	3836	X	2972	-0-	-864	-0-	517	1	2455	2	Y	-0-					36
03	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	883	1	3564	2	Y	-0-					36
04	3720	X	3646	-0-	-74	-0-	783	1	2863	2	Y	-0-					36
05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	858	1	3465	2	Y	-0-					36
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	885	1	3143	2	Y	-0-					36
*07	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	960	1	2896	2	Y	-0-					36

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

02	8820	X	7746	-0-	-1074	-0-	1022	1	6724	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	9466	-0-	-299	-0-	1191	1	8275	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	9428	-0-	-22	-0-	1133	1	8295	2	N	-0-					-0-
05	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	1179	1	9060	2	N	-0-					-0-
06	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	1155	1	8801	2	N	-0-					-0-
07	9734	X	9708	-0-	-26	-0-	1206	1	8502	2	N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

02	5516	X	5235	-0-	-281	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5691	-0-	-416	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5725	-0-	-185	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5717	-0-	-173	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5384	-0-	-226	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5776	-0-	-145	-0-	5776	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 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
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
02	11032	X	10580	-0-	-452	-0-	510	1	10070	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	11567	-0-	-647	-0-	562	1	11005	2	N	-0-					-0-
04	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	541	1	10710	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	10921	-0-	-797	-0-	532	1	10389	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	10984	-0-	-356	-0-	536	1	10448	2	N	-0-					-0-
*07	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	563	1	11521	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	6720	X	6583	-0-	-137	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	7175	-0-	-203	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	7034	-0-	-106	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6990	-0-	-295	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6684	-0-	-366	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6941	-0-	-344	-0-	6941	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
02	6048	X	5241	-0-	-807	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5631	-0-	-1065	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5284	-0-	-1166	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5158	-0-	-825	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5305	-0-	-305	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5556	-0-	-241	-0-	5556	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
02	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	479	1	6372	2	N	-0-					-0-
03	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	593	1	7307	2	N	-0-					-0-
04	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	694	1	7972	2	N	-0-					-0-
05	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	807	1	7509	2	N	-0-					-0-
06	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	698	1	7605	2	N	-0-					-0-
*07	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	771	1	8949	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
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	453 121	1 9	3638	2	N	110	192	1			33
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	554 22	1 9	4379	2	N	20					53
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	546	1	3855	2	N	-0-					53
05	4650	X	4064	-0-	-586	-0-	561	1	3503	2	N	-0-					53
06	4680	X	3387	-0-	-1293	-0-	546	1	2841	2	N	-0-					53
07	4836	X	3757	-0-	-1079	-0-	564	1	3193	2	N	-0-					53

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
02	5236	X	4067	-0-	-1169	-0-	712	1	3355	2	N	-0-					-0-
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	710	1	4646	2	N	-0-					-0-
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	630	1	4430	2	N	-0-					-0-
05	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	665	1	4422	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	2025	-0-	-3165	-0-	825	1	1200	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	1234	-0-	-4129	-0-	843	1	391	2	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
02	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	380 3	1 9	788	2	N	3					55
03	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	391 1	1 9	1395	2	N	1					56
04	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	381 4	1 9	1746	2	N	4					60
05	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	413 1	1 9	1726	2	N	1	4	1			57
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	390 1	1 9	1824	2	N	1					58
*07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	396	1	1990	2	N	-0-					58

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

02	8260	X	7578	-0-	-682	-0-	363	1	7150	2	N	59	137	1			150
							65	9									
03	8897	X	8572	-0-	-325	-0-	384	1	8130	2	N	53					203
							58	9									
04	8340	X	8111	-0-	-229	-0-	387	1	7669	2	N	50	47	1			206
							55	9									
05	8618	X	8017	-0-	-601	-0-	352	1	7622	2	N	39	155	1			90
							43	9									
06	8310	X	6791	-0-	-1519	-0-	386	1	6372	2	N	30					120
							33	9									
07	8587	X	7997	-0-	-590	-0-	391	1	7575	2	N	28					148
							31	9									

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

02	5824	X	5744	-0-	-80	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6416	-0-	-156	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6107	-0-	-253	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6233	-0-	-339	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5629	-0-	-581	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5823	-0-	-594	-0-	5823	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

02	3612	X	3571	-0-	-41	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3801	-0-	-260	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3827	-0-	-103	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3852	-0-	-209	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3199	-0-	-641	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3446	-0-	-522	-0-	3446	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

02	4732	X	4200	-0-	-532	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4862	-0-	-377	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4789	-0-	-281	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
05	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4496	-0-	-304	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4259	-0-	-701	-0-	4259	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

02	5460	X	5075	-0-	-385	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5684	-0-	-20	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	2319	-0-	-3201	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	305	-0-	-5399	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	3625	-0-	-1865	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	3892	-0-	-1781	-0-	3892	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
02	9212	X	8998	-0-	-214	-0-	1745	1 2 9	7251	2	N	2	2	8			-0-
03	10199	X	10118	-0-	-81	-0-	1955	1	8163	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	9498	-0-	-102	-0-	1844	1	7654	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	9003	-0-	-948	-0-	1978	1	7025	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	8956	-0-	-824	-0-	1855	1	7101	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	9525	-0-	-581	-0-	2389	1	7136	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	1162	1	12636	2	N	-0-					-0-
03	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	1198	1	13067	2	N	-0-					-0-
04	12570	X	12471	-0-	-99	-0-	1193	1	11278	2	N	-0-					-0-
05	14508	X	12491	-0-	-2017	-0-	1234	1	11257	2	N	-0-					-0-
06	14040	X	11791	-0-	-2249	-0-	1190	1	10601	2	N	-0-					-0-
07	14508	X	12301	-0-	-2207	-0-	1225	1	11076	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 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
02	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	839	1	9124	2	N	-0-					-0-
03	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	857	1	9350	2	N	-0-					-0-
04	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	675	1	6385	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6829	-0-	-456	-0-	675	1	6154	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6274	-0-	-776	-0-	633	1	5641	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6349	-0-	-936	-0-	632	1	5717	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5012	X	2190	-0-	-2822	-0-	184	1	2006	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5190	-0-	-359	-0-	436	1	4754	2	N	-0-					-0-
04	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	733	1	6935	2	N	-0-					-0-
05	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	721	1	6572	2	N	-0-					-0-
06	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	687	1	6126	2	N	-0-					-0-
*07	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	853	1	7713	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	1004	1	10925	2	N	-0-					-0-
03	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	1040	1	11341	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	9961	-0-	-269	-0-	953	1	9008	2	N	-0-					-0-
05	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	1119	1	10206	2	N	-0-					-0-
06	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	1138	1	10141	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	10676	-0-	-329	-0-	1063	1	9613	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	1132	1	12315	2	N	-0-					-0-
03	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	1083	1	11810	2	N	-0-					-0-
04	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	1101	1	10414	2	N	-0-					-0-
05	13330	X	11743	-0-	-1587	-0-	1160	1	10583	2	N	-0-					-0-
06	12900	X	11003	-0-	-1897	-0-	1110	1	9893	2	N	-0-					-0-
07	13330	X	11263	-0-	-2067	-0-	1122	1	10141	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 #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	714	1	7768	2	N	-0-					-0-
03	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	809	1	8821	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	8001	-0-	-159	-0-	765	1	7236	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	8269	-0-	-1124	-0-	817	1	7452	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	7136	-0-	-2194	-0-	720	1	6416	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	7660	-0-	-1981	-0-	763	1	6897	2	N	-0-					-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

02	4564	X	4179	-0-	-385	-0-	269	1	3910	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4457	-0-	-255	-0-	235	1	4222	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4200	-0-	-420	-0-	226	1	3974	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4234	-0-	-540	-0-	230	1	4004	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4216	-0-	-404	-0-	225	1	3991	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4410	-0-	-209	-0-	235	1	4175	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	510	1	4661	2	N	-0-					-0-
03	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	564	1	5079	2	N	-0-					-0-
04	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	546	1	4448	2	N	-0-					-0-
05	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	564	1	5039	2	N	-0-					-0-
06	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	546	1	4798	2	N	-0-					-0-
*07	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	564	1	4935	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

02	6944	X	6390	-0-	-554	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6754	-0-	-841	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6630	-0-	-450	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6755	-0-	-561	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6456	-0-	-414	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6587	-0-	-481	-0-	6587	2			N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

02	8988	X	7808	-0-	-1180	-0-	571	1	7237	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9377	-0-	-574	-0-	587	1	8790	2	N	-0-					-0-
04	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	473	1	11348	2	N	-0-					-0-
05	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	399	1	10365	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	7899	-0-	-1731	-0-	457	1	7442	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	6894	-0-	-3057	-0-	432	1	6462	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	1			N	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	1			N	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	1			N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	1			N	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	1			N	-0-					-0-
*07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	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
02	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
03	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	149	1	7362	2	N	-0-					-0-
04	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	143	1	6716	2	N	-0-					-0-
05	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	141	1	7115	2	N	-0-					-0-
06	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	140	1	7243	2	N	-0-					-0-
*07	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	140	1	6554	2	N	-0-					-0-

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
02	6972	X	5254	-0-	-1718	-0-	1128	1	4126	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	5129	-0-	-1970	-0-	1069	1	4060	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	4737	-0-	-1833	-0-	994	1	3743	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5069	-0-	-759	-0-	1077	1	3992	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	3549	-0-	-2091	-0-	941	1	2608	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	4856	-0-	-972	-0-	1206	1	3650	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
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	572	1	1791	2	N	-0-					33
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	628	1	1531	2	N	14					47
							15	9									
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	516	1	1828	2	N	-0-					47
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	432	1	981	2	N	6					53
							7	9									
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	528	1	1200	2	N	-0-					53
*07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	642	1	1658	2	N	-0-					53

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	6608	X	6243	-0-	-365	-0-	242	1	5998	2	Y	3					50
							3	9									
03	6820	X	6146	-0-	-674	-0-	272	1	5874	2	Y	-0-					50
04	6450	X	6317	-0-	-133	-0-	296	1	5986	2	Y	32					82
							35	9									
05	6913	X	6466	-0-	-447	-0-	330	1	6136	2	Y	-0-					82
06	6450	X	5549	-0-	-901	-0-	278	1	5271	2	Y	-0-					82
07	6665	X	6202	-0-	-463	-0-	533	1	5669	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
02	4732	X	4420	-0-	-312	-0-	805	1	3615	2	N	-0-					-0-
03	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	830	1	8217	2	N	-0-					-0-
04	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	802	1	5977	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6033	-0-	-725	-0-	853	1	5180	2	N	-0-					-0-
06	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	834	1	6367	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	5610	-0-	-1148	-0-	909	1	4701	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
02	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	607	1	6599	2	N	-0-			-0-
03	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	644	1	7020	2	N	-0-			-0-
04	6510	X	6369	-0-	-141	-0-	609	1	5760	2	N	-0-			-0-
05	7905	X	5225	-0-	-2680	-0-	516	1	4709	2	N	-0-			-0-
06	7650	X	5629	-0-	-2021	-0-	568	1	5061	2	N	-0-			-0-
07	7905	X	5414	-0-	-2491	-0-	539	1	4875	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
02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	283	1	4337	2	N	-0-			-0-
03	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	313	1	4758	2	N	-0-			-0-
04	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	298	1	4807	2	N	-0-			-0-
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-			-0-
06	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-			-0-
*07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	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
02	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	1476	1	3010	2	N	-0-			-0-
03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	1705	1	3342	2	N	-0-			-0-
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	1317	1	2621	2	N	-0-			-0-
05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	1331	1	2648	2	N	-0-			-0-
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	1454	1	2128	2	N	-0-			-0-
*07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	1487	1	2674	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
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	1			N	-0-			-0-
03	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	1311	1			N	-0-			-0-
04	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	1289	1			N	-0-			-0-
05	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	1243	1			N	-0-			-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	1			N	-0-			-0-
07	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	1252	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
02	5264	X	3701	-0-	-1563	-0-	896	1	2805	2	N	-0-			-0-
03	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	1116	1	4180	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	4728	-0-	-222	-0-	991	1	3737	2	N	-0-			-0-
05	5115	X	4568	-0-	-547	-0-	925	1	3643	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	4269	-0-	-861	-0-	1048	1	3221	2	N	-0-			-0-
07	5301	X	5127	-0-	-174	-0-	1078	1	4049	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
02	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	141	1	6287	2	N	-0-			-0-
03	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-			-0-
04	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-			-0-
05	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-			-0-
06	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-			-0-
*07	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	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
02	5096	X	5037	-0-	-59	-0-	130	1	4907	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	5454	-0-	-188	-0-	5454	2			N	-0-			-0-
04	5460	X	5260	-0-	-200	-0-	5260	2			N	-0-			-0-
05	5580	X	4664	-0-	-916	-0-	4664	2			N	-0-			-0-
06	5400	X	5187	-0-	-213	-0-	5187	2			N	-0-			-0-
07	5580	X	4861	-0-	-719	-0-	4861	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
02	1	N	-0-	-0-	-1	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	660 2	1 9	860	2	Y	2	2	8			25
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	934	1	651	2	Y	-0-					25
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	871	1	33	9	Y	30					55
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	1			Y	-0-					55
06	1530	N	889	-0-	-641	-0-	889	1			Y	-0-					55
07	930	N	673	-0-	-257	-0-	673	1			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
02	3696	X	3210	-0-	-486	-0-	297	1	2913	2	Y	-0-					67
03	3689	X	3477	-0-	-212	-0-	385	1	3092	2	Y	-0-					67
04	3480	X	2901	-0-	-579	-0-	373	1	2528	2	Y	-0-					67
05	3596	X	3418	-0-	-178	-0-	384	1	3034	2	Y	-0-					67
06	3450	X	3025	-0-	-425	-0-	348	1	2677	2	Y	-0-					67
*07	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	361	1	3514	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
02	1344	N	1299	-0-	-45	-0-	1299	1			Y	-0-					7
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	1			Y	-0-					7
04	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	1350	1			Y	-0-					7
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	1			Y	-0-					7
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	1			Y	-0-					7
*07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1421	1	12	9	Y	11					18

BIG L RANCH WELL #: 5H RRCID -> 253559 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 7835 - 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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2019 - P/A 02/06/19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	510	1	2331	2	N	92					135
							101	9									
03	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	562	1	2149	2	N	10					145
							11	9									
04	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	546	1	2144	2	N	-0-					145
05	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	564	1	2396	2	N	-0-					145
06	2340	X	1990	-0-	-350	-0-	536	1	1454	2	N	-0-					145
07	2418	X	2294	-0-	-124	-0-	557	1	1737	2	N	-0-					145

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

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
02	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	395	1	5241	2	N	-0-					-0-
03	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	380	1	3801	2	N	-0-					-0-
04	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	597	1	5605	2	N	-0-					-0-
05	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	654	1	5086	2	N	-0-					-0-
06	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	616	1	4687	2	N	-0-					-0-
*07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	694	1	4603	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	454	1	7030	2	N	-0-					-0-
03	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	489	1	4635	2	N	-0-					-0-
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	737	1	4001	2	N	-0-					-0-
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	680	1	3403	2	N	-0-					-0-
06	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	716	1	6323	2	N	-0-					-0-
*07	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	647	1	9521	2	N	-0-					-0-

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 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
02	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	285	1	763	2	N	-0-					-0-
03	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	900	1	5173	2	N	-0-					-0-
04	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	819	1	4926	2	N	-0-					-0-
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	708	1	3290	2	N	-0-					-0-
06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	708	1	3216	2	N	-0-					-0-
*07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	719	1	3067	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 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
02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	1068	1	4060	2	N	7	2	8			283
							8	9									
03	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	1177	1	4487	2	N	26	179	1			130
							29	9									
04	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	1154	1	4260	2	N	47					177
							52	9									
05	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	1206	1	4319	2	N	41	185	1			33
							45	9									
06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	1167	1	3988	2	N	37					70
							41	9									
07	5115	X	4748	-0-	-367	-0-	1206	1	3520	2	N	20					90
							22	9									

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

02	5180	X	4809	-0-	-371	-0-	201	1	4608	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4739	-0-	-841	-0-	216	1	4523	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4694	-0-	-706	-0-	206	1	4488	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5246	-0-	-334	-0-	232	1	5014	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	5344	-0-	-56	-0-	224	1	5120	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	5278	-0-	-54	-0-	224	1	5054	2	N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

02	8960	X	8830	-0-	-130	-0-	370	1	8460	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9131	-0-	-820	-0-	416	1	8715	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	9233	-0-	-397	-0-	405	1	8828	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	9806	-0-	-145	-0-	433	1	9373	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	9505	-0-	-65	-0-	398	1	9107	2	N	-0-					-0-
*07	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	426	1	9614	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

02	8036	X	7299	-0-	-737	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8449	-0-	-448	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7960	-0-	-650	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7978	-0-	-733	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7816	-0-	-554	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	8256	-0-	-207	-0-	8256	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
SAM WILSON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253679 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8631 - 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
02	4956	X	1407	-0-	-3549	-0-	865	1	542	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	871	-0-	-3996	-0-	871	1			N	-0-					-0-
04	3810	X	810	-0-	-3000	-0-	810	1			N	-0-					-0-
05	2790	X	793	-0-	-1997	-0-	793	1			N	-0-					-0-
06	1500	X	679	-0-	-821	-0-	679	1			N	-0-					-0-
07	1550	X	855	-0-	-695	-0-	855	1			N	-0-					-0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 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
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 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
02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	526 1	1 9	4744	2	Y	1	1	8			23
03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	462 1	1 9	4463	2	Y	1	1	8			23
04	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	579 39	1 9	5583	2	Y	35	35	1			23
05	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	522	1	6539	2	Y	-0-					23
06	5640	X	5112	-0-	-528	-0-	415	1	4697	2	Y	-0-					23
07	6417	X	4331	-0-	-2086	-0-	385	1	3946	2	Y	-0-					23

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 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
02	4676	X	4374	-0-	-302	-0-	232	1	4142	2	N	-0-					172
03	4743	X	4335	-0-	-408	-0-	335	1	3980	2	N	18					190
							20	9									
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	344	1	4540	2	N	-0-					190
05	4836	X	4794	-0-	-42	-0-	369	1	4425	2	N	-0-					190
06	4680	X	4550	-0-	-130	-0-	339	1	4192	2	N	17	17	1			190
							19	9									
07	5053	X	4463	-0-	-590	-0-	326	1	4137	2	N	-0-					190

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 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
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	1			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	1			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	1			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	391	1	33	2	N	-0-					-0-
06	150	N	15	-0-	-135	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 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
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	1			N	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	385	1	384	2	N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	318	1	22	2	N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	1			N	-0-					-0-
*07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	1			N	-0-					-0-

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
02	3388	X	2538	-0-	-850	-0-	716	1	1822	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2163	-0-	-751	-0-	307	1	1856	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	964	-0-	-1856	-0-	409	1	555	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	1917	-0-	-997	-0-	449	1	1468	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	1284	-0-	-1446	-0-	456	1	828	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	1099	-0-	-1722	-0-	507	1	592	2	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
02	3892	X	2540	-0-	-1352	-0-	614	1	1926	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3647	-0-	-414	-0-	638	1	3009	2	N	-0-					-0-
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	606	1	3130	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3643	-0-	-201	-0-	641	1	3002	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3552	-0-	-168	-0-	669	1	2883	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3163	-0-	-712	-0-	614	1	2549	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
02	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5212	-0-	-58	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
04	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5373	-0-	-176	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
06	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
*07	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	756	1	4162	2	N	-0-					-0-
03	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	776	1	4376	2	N	-0-					-0-
04	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	782	1	4439	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5233	-0-	-223	-0-	913	1	4320	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	5148	-0-	-132	-0-	858	1	4290	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5437	-0-	-19	-0-	873	1	4564	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

02	28	X	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	30	X	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	124	X	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

02	4984	X	4305	-0-	-679	-0-	717	1	3534	2	N	49	179	1	1	8	69
							54	9									
03	5518	X	4426	-0-	-1092	-0-	756	1	3660	2	N	9					78
							10	9									
04	5340	X	1919	-0-	-3421	-0-	683	1	1212	2	N	22					100
							24	9									
05	4774	X	4552	-0-	-222	-0-	713	1	3817	2	N	20					120
							22	9									
06	4620	X	4236	-0-	-384	-0-	740	1	3463	2	N	30					150
							33	9									
07	4774	X	1719	-0-	-3055	-0-	755	1	946	2	N	16					166
							18	9									

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	4424	X	3982	-0-	-442	-0-	482	1	3500	2	N	-0-					-0-
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	213	1	3639	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	2895	-0-	-1065	-0-	309	1	2586	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3329	-0-	-1073	-0-	340	1	2989	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	2711	-0-	-1549	-0-	355	1	2356	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	2356	-0-	-2046	-0-	394	1	1962	2	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
02	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	564	1	4713	2	Y	-0-					68
03	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	621	1	5494	2	Y	-0-					68
04	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	577	1	5404	2	Y	-0-					68
05	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	539	1	6353	2	Y	-0-					68
06	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	487	1	7137	2	Y	-0-					68
*07	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	514	1	6845	2	Y	-0-					68

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
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	369	1	3514	2	N	26	1	8			226
							29	9									
03	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	450	1	4150	2	N	25					251
							28	9									
04	3240	X	1928	-0-	-1312	-0-	484	1	1368	2	N	69					320
							76	9									
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	435	1	3665	2	N	-0-					320
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	427	1	3367	2	N	48	184	1			184
							53	9									
07	3348	X	1357	-0-	-1991	-0-	359	1	980	2	N	16					200
							18	9									

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
02	1036	N	860	-0-	-176	-0-	227	1	633	2	Y	-0-					32
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	262	1	2133	2	Y	-0-					32
04	1530	N	1192	-0-	-338	-0-	257	1	902	2	Y	30	31	1			31
							33	9									
05	961	N	57	-0-	-904	-0-	36	1	21	9	Y	19					50
06	2310	X	1073	-0-	-1237	-0-	244	1	829	2	Y	-0-					50
07	2387	X	365	-0-	-2022	-0-	184	1	169	2	Y	11	31	1			30
							12	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
02	9604	X	9283	-0-	-321	-0-	9246	2	37	9	N	34					67
03	10633	X	10107	-0-	-526	-0-	10107	2			N	-0-					67
04	10290	X	9769	-0-	-521	-0-	9769	2			N	-0-					67
05	10292	X	9982	-0-	-310	-0-	9982	2			N	-0-					67
06	9960	X	9732	-0-	-228	-0-	9732	2			N	-0-					67
07	10292	X	9368	-0-	-924	-0-	9323	2	45	9	N	41	51	1			57

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
02	6020	X	5263	-0-	-757	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6760	-0-	-29	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6048	-0-	-552	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6309	-0-	-511	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5939	-0-	-661	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6024	-0-	-734	-0-	6024	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	5292	X	2016	-0-	-3276	-0-	506	1	1510	2	Y	-0-					23
03	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	721	1	6859	2	Y	-0-					23
04	5370	X	781	-0-	-4589	-0-	552	1	190	2	Y	35	35	1			23
							39	9									
05	4898	X	1042	-0-	-3856	-0-	516	1	526	2	Y	-0-					23
06	4620	X	4247	-0-	-373	-0-	739	1	3508	2	Y	-0-					23
*07	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	819	1	5866	2	Y	-0-					23

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
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					23
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	35	35	1			23
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 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
02	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	403	1	13074	2	Y	5	5	8			32
							6	9									
03	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	341	1	10263	2	Y	-0-					32
04	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	337	1	10139	2	Y	30	31	1			31
							33	9									
05	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	412	1	12217	2	Y	19					50
							21	9									
06	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	341	1	10783	2	Y	-0-					50
*07	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	380	1	13285	2	Y	11	31	1			30
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 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
02	3276	X	172	-0-	-3104	-0-	169	1	3	9	N	3					159
03	3627	X	1633	-0-	-1994	-0-	512	1	1117	2	N	4					163
							4	9									
04	3390	X	1962	-0-	-1428	-0-	597	1	1318	2	N	43					206
							47	9									
05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	560	1	3356	2	N	22					228
							24	9									
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	548	1	3032	2	N	10					238
							11	9									
07	2015	X	1598	-0-	-417	-0-	581	1	1000	2	N	15					253
							17	9									

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

02	7448	X	7161	-0-	-287	-0-	7161	2			N	-0-					159
03	8246	X	7638	-0-	-608	-0-	7638	2			N	-0-	134	1			25
04	7980	X	7369	-0-	-611	-0-	7369	2			N	-0-					25
05	8029	X	7961	-0-	-68	-0-	7859	2	102	9	N	93					118
06	7680	X	7326	-0-	-354	-0-	7326	2			N	-0-					118
07	7936	X	7332	-0-	-604	-0-	7297	2	35	9	N	32	126	1			24

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

02	2800	X	217	-0-	-2583	-0-	217	1			N	-0-					240
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	682	1	4429	2	N	28	160	1	1	8	107
							31	9									
04	2910	X	1846	-0-	-1064	-0-	545	1	1294	2	N	6					113
							7	9									
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	599	1	3013	2	N	22					135
							24	9									
06	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	564	1	4578	2	N	35					170
							39	9									
07	3100	X	2139	-0-	-961	-0-	607	1	1525	2	N	6					176
							7	9									

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	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

02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					17
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					17
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					17
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					17
06	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					17
*07	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 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
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	799	1	1340	2	N	13	1	8			157
							14	9									
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	973	1	1015	2	N	1	1	8			157
							1	9									
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	825	1	358	2	N	-0-					157
05	2387	N	663	-0-	-1724	-0-	662	1	1	9	N	1					158
06	1920	N	1547	-0-	-373	-0-	764	1	777	2	N	5					163
							6	9									
*07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	1135	1	913	2	N	61	174	1			50
							67	9									

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182

02	8400	X	1410	-0-	-6990	-0-	1410	1			N	-0-					-0-
03	9300	X	1588	-0-	-7712	-0-	1588	1			N	-0-					-0-
04	9000	X	630	-0-	-8370	-0-	630	1			N	-0-					-0-
05	1643	X	675	-0-	-968	-0-	675	1			N	-0-					-0-
06	1590	X	798	-0-	-792	-0-	637	1	161	2	N	-0-					-0-
07	1581	X	443	-0-	-1138	-0-	443	1			N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245

02	5880	X	1673	-0-	-4207	-0-	1673	1			N	-0-					-0-
03	5487	X	1728	-0-	-3759	-0-	1728	1			N	-0-					-0-
04	2130	X	576	-0-	-1554	-0-	576	1			N	-0-					-0-
05	2201	X	555	-0-	-1646	-0-	555	1			N	-0-					-0-
06	1830	X	404	-0-	-1426	-0-	404	1			N	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 11000

02	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	1712	1	2612	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5188	-0-	-485	-0-	1820	1	3368	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	3312	-0-	-2178	-0-	795	1	2517	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4040	-0-	-1633	-0-	894	1	3146	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	1777	-0-	-3533	-0-	814	1	963	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	748	-0-	-4429	-0-	748	1			N	-0-					-0-

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

02	15232	X	14996	-0-	-236	-0-	14945	2	51	9	N	46					174
03	16864	X	16133	-0-	-731	-0-	16133	2			N	-0-					174
04	16320	X	14340	-0-	-1980	-0-	14340	2			N	-0-					174
05	16864	X	15960	-0-	-904	-0-	15866	2	94	9	N	85	178	1			81
06	16080	X	14972	-0-	-1108	-0-	14972	2			N	-0-					81
07	16616	X	15814	-0-	-802	-0-	15749	2	65	9	N	59					140

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
06	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
*07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

02	5656	X	3922	-0-	-1734	-0-	722	1	3200	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	4237	-0-	-2025	-0-	562	1	3675	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	3681	-0-	-2079	-0-	592	1	3089	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	3665	-0-	-1574	-0-	683	1	2982	2	N	-0-					-0-
06	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	556	1	5196	2	N	-0-					-0-
*07	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	565	1	4930	2	N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

02	504	X	1	-0-	-503	-0-	1	1			N	-0-					256
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	15	183	1			88
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					88
05	79	X	79	-0-	-0-	-0-	38	1	41	9	N	37					125
06	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					125
*07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-					125

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

02	11844	X	11207	-0-	-637	-0-	11205	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
04	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	12858	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	12033	-0-	-367	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	11704	-0-	-1076	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	12552	-0-	-747	-0-	12552	2			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	287	1	2033	2	N	44	184	1			98
							48	9									
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	233	1	3546	2	N	2					100
							2	9									
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	340	1	3100	2	N	-0-					100
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	544	1	2611	2	N	-0-					100
06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	375	1	2170	2	N	-0-					100
*07	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	71	1	2728	2	N	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 256096 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7468 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	201	1	3001	2	N	-0-					-0-
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	113	1	3210	2	N	-0-					-0-
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
*07	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	205	1	3052	2	N	-0-					-0-
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	108	1	3061	2	N	-0-					-0-
04	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
*07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	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
02	2604	X	2147	-0-	-457	-0-	302	1	1825	2	N	18					131
							20	9									
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	398	1	3126	2	N	19					150
							21	9									
04	2790	X	1819	-0-	-971	-0-	312	1	1507	2	N	-0-					150
05	2883	X	814	-0-	-2069	-0-	335	1	464	2	N	14					164
							15	9									
06	2790	X	1586	-0-	-1204	-0-	437	1	1139	2	N	9					173
							10	9									
*07	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	430	1	5334	2	N	8					181
							9	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 256374 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9110 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2019 - P/A 02/08/19

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
02	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	6132	X	5338	-0-	-794	-0-	262	1	5024	2	N	47					100
							52	9									
03	6417	X	5814	-0-	-603	-0-	236	1	5578	2	N	-0-					100
04	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	215	1	5919	2	N	40					140
							44	9									
05	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	236	1	6522	2	N	-0-					140
06	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	228	1	6561	2	N	19					159
							21	9									
*07	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	201	1	6679	2	N	-0-					159

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
02	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	1078	1	3858	2	N	20	1	8			272
							22	9									
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	1190	1	3474	2	N	7	185	1			94
							8	9									
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	1146	1	2897	2	N	16					110
							18	9									
05	3968	X	3172	-0-	-796	-0-	1132	1	2033	2	N	6					116
							7	9									
06	3840	X	3361	-0-	-479	-0-	1115	1	2231	2	N	14					130
							15	9									
07	3968	X	3300	-0-	-668	-0-	1180	1	2105	2	N	14					144
							15	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
02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	1089	1	3779	2	N	-0-					-0-
03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	1206	1	3122	2	N	-0-					-0-
04	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	444	1	1093	2	N	-0-					-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	10108	X	8902	-0-	-1206	-0-	360	1	8542	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	10557	-0-	-634	-0-	482	1	10075	2	N	-0-					-0-
04	10830	X	10128	-0-	-702	-0-	323	1	9805	2	N	-0-					-0-
05	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
06	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
*07	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	10670	2			N	-0-					-0-

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 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
02	8260	X	8073	-0-	-187	-0-	260	1	7813	2	N	-0-					-0-
03	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	290	1	9291	2	N	-0-					-0-
04	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	112	1	9091	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	8961	-0-	-153	-0-	409	1	8552	2	N	-0-					-0-
06	9270	X	8464	-0-	-806	-0-	557	1	7907	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	7575	-0-	-2004	-0-	600	1	6975	2	N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5546	2	63	9	N	57					206
03	6107	X	5960	-0-	-147	-0-	5941	2	19	9	N	17					223
04	6060	X	5922	-0-	-138	-0-	5911	2	11	9	N	10					233
05	6262	X	6131	-0-	-131	-0-	6121	2	10	9	N	9	182	1			60
06	6060	X	5928	-0-	-132	-0-	5928	2			N	-0-					60
07	6200	X	5716	-0-	-484	-0-	5716	2			N	-0-					60

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 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
02	3864	X	1071	-0-	-2793	-0-	1065	1	6	9	Y	5	5	8			90
03	4278	X	3379	-0-	-899	-0-	1105	1	2274	2	Y	-0-					90
04	4140	X	2264	-0-	-1876	-0-	642	1	1622	2	Y	-0-					90
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					90
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					90
07	1488	X	1206	-0-	-282	-0-	1206	1			Y	-0-					90

BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2019 - P/A 02/14/19

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 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
02	5880	X	5779	-0-	-101	-0-	5779	2			N	-0-					59
03	6324	X	5913	-0-	-411	-0-	5909	2	4	9	N	4					63
04	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					63
05	6386	X	6338	-0-	-48	-0-	6338	2			N	-0-					63
06	6180	X	6150	-0-	-30	-0-	6147	2	3	9	N	3					66
*07	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					66

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 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
02	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	456	1	6648	2	Y	15					61
							17	9									
03	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	365	1	8700	2	Y	14					75
							15	9									
04	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	351	1	8971	2	Y	-0-					75
05	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	336	1	8809	2	Y	15					90
							17	9									
06	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	461	1	9416	2	Y	15					105
							17	9									
07	9052	X	8694	-0-	-358	-0-	347	1	8270	2	Y	70					175
							77	9									

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9380	X	-0-	-0-	-9380	-0-					N	-0-					-0-
03	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 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
02	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	1085	1	5552	2	N	68	191	1			175
							75	9									
03	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	856	1	5409	2	N	49					224
							54	9									
04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	889	1	4211	2	N	41					265
							45	9									
05	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	1206	1	5974	2	N	33	178	1			120
							36	9									
06	4290	X	3984	-0-	-306	-0-	705	1	3270	2	N	8					128
							9	9									
07	4433	X	2926	-0-	-1507	-0-	627	1	2289	2	N	9					137
							10	9									

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
02	4788	X	13	-0-	-4775	-0-	1	1	12	9	N	11					275
03	5177	X	388	-0-	-4789	-0-	348	1	11	2	N	26	181	1			120
							29	9									
04	5010	X	404	-0-	-4606	-0-	277	1	120	2	N	6					126
							7	9									
05	2728	X	41	-0-	-2687	-0-	5	2	36	9	N	33					159
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	460	1	2382	2	N	31					190
							34	9									
*07	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	578	1	4416	2	N	33					223
							36	9									

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5740	X	3905	-0-	-1835	-0-	217	1	3688	2	Y	-0-					46
03	6324	X	4644	-0-	-1680	-0-	290	1	4354	2	Y	-0-					46
04	6120	X	4472	-0-	-1648	-0-	301	1	4154	2	Y	15					61
							17	9									
05	5270	X	4443	-0-	-827	-0-	295	1	4148	2	Y	-0-					61
06	4500	X	4169	-0-	-331	-0-	402	1	3760	2	Y	6					67
							7	9									
*07	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	291	1	4483	2	Y	26					93
							29	9									

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 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
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	720	N	312	-0-	-408	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	630	N	515	-0-	-115	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

02	5964	X	5734	-0-	-230	-0-	360	1	5374	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	214	1	5552	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5538	-0-	-42	-0-	378	1	5160	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	5943	-0-	-412	-0-	419	1	5524	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5142	-0-	-1008	-0-	414	1	4728	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	4430	-0-	-1925	-0-	391	1	4039	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					-0-
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

02	7392	X	6332	-0-	-1060	-0-	398	1	5934	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	5953	-0-	-1673	-0-	220	1	5733	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	5949	-0-	-1431	-0-	328	1	5621	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	6589	-0-	-1037	-0-	333	1	6256	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	5202	-0-	-1698	-0-	319	1	4883	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	4507	-0-	-2499	-0-	301	1	4206	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

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	35	35	1			23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
02	6888	X	6134	-0-	-754	-0-	536	1	5598	2	N	-0-	191	1			113
03	7657	X	6452	-0-	-1205	-0-	573	1	5877	2	N	2					115
							2	9									
04	7410	X	7391	-0-	-19	-0-	575	1	6747	2	N	63					178
							69	9									
05	7657	X	7390	-0-	-267	-0-	584	1	6773	2	N	30	83	1			125
							33	9									
06	7110	X	7059	-0-	-51	-0-	556	1	6468	2	N	32					157
							35	9									
07	7626	X	7390	-0-	-236	-0-	583	1	6779	2	N	25					182
							28	9									

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

02	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	1123	1	6077	2	N	-0-					-0-
03	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	1165	1	5823	2	N	-0-					-0-
04	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	1208	1	6264	2	N	-0-					-0-
05	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	1333	1	6452	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	7182	-0-	-138	-0-	1248	1	5934	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7142	-0-	-422	-0-	1270	1	5872	2	N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

02	3332	X	1089	-0-	-2243	-0-	1089	1			N	-0-					139
03	2697	X	1539	-0-	-1158	-0-	1206	1	288	2	N	41					180
							45	9									
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	1167	1	1919	2	N	-0-					180
05	2728	X	1949	-0-	-779	-0-	1161	1	788	2	N	-0-					180
06	2640	X	2456	-0-	-184	-0-	898	1	1558	2	N	-0-					180
07	3193	X	2764	-0-	-429	-0-	1170	1	1594	2	N	-0-	25	1			155

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

02	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6007	2	66	9	N	60					322
03	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6691	2	59	9	N	54	177	1			199
04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6660	2	12	9	N	11					210
05	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5863	2	35	9	N	32					242
06	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6775	2	33	9	N	30					272
*07	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6441	2	12	9	N	11	171	1			112

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

02	4144	X	2575	-0-	-1569	-0-	205	1	2370	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	2118	-0-	-1695	-0-	240	1	1878	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	1926	-0-	-1014	-0-	218	1	1708	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	1542	-0-	-1496	-0-	212	1	1330	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	1652	-0-	-1288	-0-	269	1	1383	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	1797	-0-	-1055	-0-	393	1	1404	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3500	X	3122	-0-	-378	-0-	239	1	2883	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3564	-0-	-559	-0-	280	1	3284	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3719	-0-	-481	-0-	307	1	3412	2	N	-0-					-0-
05	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	320	1	4101	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	2989	-0-	-1211	-0-	293	1	2696	2	N	-0-					-0-
*07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	294	1	3682	2	N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 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
02	3136	X	1276	-0-	-1860	-0-	223	1	970	2	N	75	188	1			50
							83	9									
03	3162	X	1367	-0-	-1795	-0-	459	1	880	2	N	25					75
							28	9									
04	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	563	1	1535	2	N	44					119
							48	9									
05	2170	X	1248	-0-	-922	-0-	215	1	1033	2	N	-0-					119
06	1770	X	155	-0-	-1615	-0-	155	2			N	-0-					119
07	2232	X	100	-0-	-2132	-0-	100	2			N	-0-					119

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 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
02	3052	X	1364	-0-	-1688	-0-	1079	1	279	2	N	5					104
							6	9									
03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	1190	1	3025	2	N	3					107
							3	9									
04	3660	X	2853	-0-	-807	-0-	1161	1	1692	2	N	-0-					107
05	3782	X	2580	-0-	-1202	-0-	1206	1	1374	2	N	-0-					107
06	4080	X	2015	-0-	-2065	-0-	1156	1	859	2	N	-0-					107
07	4216	X	4008	-0-	-208	-0-	1206	1	2802	2	N	-0-					107

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
02	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	341	1	9211	2	Y	-0-					32
03	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	405	1	10587	2	Y	-0-					32
04	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	373	1	8090	2	Y	30	31	1			31
							33	9									
05	10571	X	7793	-0-	-2778	-0-	364	1	7408	2	Y	19					50
							21	9									
06	10650	X	8503	-0-	-2147	-0-	345	1	8158	2	Y	-0-					50
07	11005	X	9295	-0-	-1710	-0-	334	1	8949	2	Y	11	31	1			30
							12	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
02	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	566	1	7687	2	N	-0-					-0-
03	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	613	1	8236	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	8454	-0-	-426	-0-	579	1	7875	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	8292	-0-	-884	-0-	600	1	7692	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	7864	-0-	-1016	-0-	546	1	7318	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	8715	-0-	-430	-0-	594	1	8121	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	364	1	4831	2	N	-0-					-0-
03	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	406	1	5452	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5624	-0-	-76	-0-	385	1	5239	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5646	-0-	-244	-0-	408	1	5238	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	5350	-0-	-350	-0-	372	1	4978	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5675	-0-	-184	-0-	387	1	5288	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
02	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	435	1	5798	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6964	-0-	-259	-0-	482	1	6482	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6650	-0-	-340	-0-	455	1	6195	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6609	-0-	-614	-0-	478	1	6131	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6153	-0-	-597	-0-	427	1	5726	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6936	-0-	-39	-0-	473	1	6463	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
02	5908	X	5872	-0-	-36	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
03	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
04	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5981	-0-	-529	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5711	-0-	-1099	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5575	-0-	-1462	-0-	5575	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
02	6804	X	6415	-0-	-389	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	7117	-0-	-354	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6768	-0-	-462	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6946	-0-	-246	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6591	-0-	-309	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6614	-0-	-516	-0-	6614	2			N	-0-					-0-

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
02	3024	X	2810	-0-	-214	-0-	553	1	2247	2	N	9					144
							10	9									
03	3348	X	3310	-0-	-38	-0-	589	1	2697	2	N	22					166
							24	9									
04	3240	X	3237	-0-	-3	-0-	592	1	2625	2	N	18					184
							20	9									
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	614	1	2624	2	N	23	105	1			102
							25	9									
06	3210	X	2907	-0-	-303	-0-	608	1	2264	2	N	32					134
							35	9									
07	3348	X	3057	-0-	-291	-0-	623	1	2411	2	N	21					155
							23	9									

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 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
02	10836	X	8848	-0-	-1988	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	8937	-0-	-2719	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	8398	-0-	-2552	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9489	-0-	-1361	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	9033	-0-	-657	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9191	-0-	-605	-0-	9191	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 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
02	392	N	226	-0-	-166	-0-	226	1			N	-0-					151
03	372	N	237	-0-	-135	-0-	208	1	29	9	N	26					177
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	332	1	9	9	N	8					185
05	248	N	57	-0-	-191	-0-	57	1			N	-0-					185
06	240	N	91	-0-	-149	-0-	91	1			N	-0-					185
07	341	N	69	-0-	-272	-0-	46	1	23	9	N	21	107	1			99

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4900	X	4784	-0-	-116	-0-	927	1	3857	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	4799	-0-	-1153	-0-	985	1	3814	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	4994	-0-	-766	-0-	955	1	4039	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	4771	-0-	-1181	-0-	922	1	3849	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4542	-0-	-648	-0-	939	1	3603	2	N	-0-					-0-
*07	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	1162	1	4572	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 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
02	8288	X	7787	-0-	-501	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8659	-0-	-517	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8048	-0-	-802	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8285	-0-	-643	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7921	-0-	-449	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7967	-0-	-682	-0-	7967	2			N	-0-					-0-

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
02	2744	X	2103	-0-	-641	-0-	866	1	1197	2	N	36					117
							40	9									
03	2728	X	1987	-0-	-741	-0-	747	1	1209	2	N	28					145
							31	9									
04	2010	X	1046	-0-	-964	-0-	604	1	432	2	N	9					154
							10	9									
05	2325	X	1651	-0-	-674	-0-	699	1	937	2	N	14					168
							15	9									
06	1920	N	844	-0-	-1076	-0-	844	2			N	-0-					168
07	1085	N	700	-0-	-385	-0-	700	2			N	-0-					168

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 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
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	1			N	-0-					80
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	1			N	-0-					80
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1162	1	3	9	N	3					83
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	12	84	1			11
06	960	N	2	-0-	-958	-0-	2	2			N	-0-					11
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					11

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 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
02	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	1089	1	10223	2	N	2					111
							2	9									
03	6417	X	5095	-0-	-1322	-0-	1190	1	3905	2	N	-0-					111
04	6210	X	5474	-0-	-736	-0-	1143	1	4331	2	N	-0-					111
05	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	1206	1	6887	2	N	-0-					111
06	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	1151	1	11272	2	N	-0-					111
07	6417	X	3546	-0-	-2871	-0-	1193	1	2353	2	N	-0-					111

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 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
02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	579	1	2377	2	N	1					162
							1	9									
03	3689	X	3070	-0-	-619	-0-	192	1	2878	2	N	-0-					162
04	3750	X	3234	-0-	-516	-0-	690	1	2544	2	N	-0-					162
05	3875	X	3491	-0-	-384	-0-	832	1	2659	2	N	-0-					162
06	3750	X	3198	-0-	-552	-0-	788	1	2410	2	N	-0-					162
*07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	614	1	2867	2	N	1					163
							1	9									

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	416	1	5122	2	Y	-0-					61
03	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	551	1	6343	2	Y	9					70
							10	9									
04	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	515	1	5377	2	Y	-0-					70
05	5890	X	5010	-0-	-880	-0-	575	1	4435	2	Y	-0-					70
06	6600	X	769	-0-	-5831	-0-	304	1	455	2	Y	9					79
							10	9									
07	6820	X	5874	-0-	-946	-0-	568	1	5254	2	Y	47					126
							52	9									

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
*11	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	382	1	5831	2	N	15					109
							17	9									
12	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	397	1	6069	2	N	-0-					109
01	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	395	1	6083	2	N	127					236
							140	9									
02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	511	1	4373	2	N	26	180	1			82
							29	9									
03	4867	X	4079	-0-	-788	-0-	177	1	3902	2	N	-0-					82
04	4710	X	2995	-0-	-1715	-0-	441	1	2554	2	N	-0-					82
05	4867	X	4497	-0-	-370	-0-	374	1	4123	2	N	-0-					82
06	4710	X	3683	-0-	-1027	-0-	374	1	3309	2	N	-0-					82
07	4867	X	3579	-0-	-1288	-0-	573	1	3005	2	N	1					83
							1	9									

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
02	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	856	1	5505	2	N	17	192	1			87
							19	9									
03	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	842	1	5553	2	N	26	1	8			112
							29	9									
04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	808	1	5041	2	N	14					126
							15	9									
05	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	1149	1	4950	2	N	47					173
							52	9									
06	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	990	1	4293	2	N	1					174
							1	9									
*07	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	1158	1	4826	2	N	-0-					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	620	1	6768	2	Y	-0-					23
03	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	662	1	6206	2	Y	-0-					23
04	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	642	1	7180	2	Y	35	35	1			23
							39	9									
05	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	806	1	10135	2	Y	-0-					23
06	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	626	1	6177	2	Y	-0-					23
*07	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	616	1	4545	2	Y	-0-					23

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

02	7000	X	6473	-0-	-527	-0-	379	1	6094	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6588	-0-	-976	-0-	457	1	6131	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	6455	-0-	-775	-0-	427	1	6028	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6917	-0-	-244	-0-	326	1	6591	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6728	-0-	-202	-0-	293	1	6435	2	N	-0-					-0-
*07	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	308	1	7443	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936

02	17976	X	16782	-0-	-1194	-0-	1359	1	15423	2	N	-0-					-0-
03	19840	X	19058	-0-	-782	-0-	1461	1	17597	2	N	-0-					-0-
04	19200	X	18316	-0-	-884	-0-	1380	1	16936	2	N	-0-					-0-
05	19685	X	19215	-0-	-470	-0-	1529	1	17686	2	N	-0-					-0-
06	18814	X	18814	-0-	-0-	-0-	1576	1	17238	2	N	-0-					-0-
07	19065	X	18758	-0-	-307	-0-	1724	1	17034	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

02	2296	X	849	-0-	-1447	-0-	849	1			N	-0-					-0-
03	6913	X	3768	-0-	-3145	-0-	1344	1	2424	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	3361	-0-	-3329	-0-	1194	1	2167	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	3746	-0-	-3167	-0-	1274	1	2472	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	653	-0-	-3007	-0-	477	1	176	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	280	-0-	-3502	-0-	280	1			N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970

02	6524	X	6184	-0-	-340	-0-	1117	1	5067	2	N	-0-					-0-
03	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	1273	1	6134	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6624	-0-	-366	-0-	1226	1	5398	2	N	-0-					-0-
05	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	1409	1	6033	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	7074	-0-	-96	-0-	1284	1	5790	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6832	-0-	-577	-0-	1206	1	5626	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	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

HARBOUR VIEW WELL #: B 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 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
02	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	807	1	6524	2	N	-0-					-0-
03	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	834	1	7515	2	N	-0-					-0-
04	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	769	1	7473	2	N	-0-					-0-
05	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	757	1	7415	2	N	-0-					-0-
06	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	751	1	6547	2	N	-0-					-0-
*07	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	720	1	4049	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14420	X	13121	-0-	-1299	-0-	1500	1	11621	2	N	-0-					-0-
03	15965	X	14805	-0-	-1160	-0-	1627	1	13178	2	N	-0-					-0-
04	15450	X	14372	-0-	-1078	-0-	1514	1	12858	2	N	-0-					-0-
05	15438	X	13794	-0-	-1644	-0-	1483	1	12311	2	N	-0-					-0-
06	14340	X	13914	-0-	-426	-0-	1640	1	12274	2	N	-0-					-0-
07	14849	X	12435	-0-	-2414	-0-	1760	1	10675	2	N	-0-					-0-

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 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
02	1680	N	136	-0-	-1544	-0-	136	2			N	-0-					119
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					119
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					119
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	97	1			22
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					22
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 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
02	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	227	1	9727	2	N	-0-					-0-
03	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	336	1	10794	2	N	-0-					-0-
04	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	564	1	11564	2	N	-0-					-0-
05	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	628	1	10585	2	N	-0-					-0-
06	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	567	1	11014	2	N	-0-					-0-
*07	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	580	1	10744	2	N	-0-					-0-

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
02	5180	X	3220	-0-	-1960	-0-	713	1	2507	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	3478	-0-	-2257	-0-	924	1	2554	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	2922	-0-	-2628	-0-	942	1	1980	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	2777	-0-	-2462	-0-	979	1	1798	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	2623	-0-	-1577	-0-	878	1	1745	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	1754	-0-	-1811	-0-	851	1	903	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	6468	X	6324	-0-	-144	-0-	328	1	5996	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6748	-0-	-413	-0-	389	1	6359	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	7233	-0-	-87	-0-	333	1	6900	2	N	-0-					-0-
05	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	231	1	7462	2	N	-0-					-0-
06	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	194	1	7363	2	N	-0-					-0-
*07	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	204	1	7595	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6579	2	4	9	N	4					173
03	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7393	2	21	9	N	19					192
04	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			N	-0-					192
05	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7170	2	1	9	N	1	166	1			27
06	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2			N	-0-					27
*07	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					27

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260549 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8225 - 13172

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

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260550 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8320 - 13062

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260551 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8190 - 13367

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260552 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8310 - 13078

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	4958	-0-	-446	-0-	548	1	4410	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	4896	-0-	-1056	-0-	741	1	4155	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5181	-0-	-579	-0-	700	1	4481	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5560	-0-	-392	-0-	731	1	4829	2	N	-0-					-0-
06	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	686	1	4850	2	N	-0-					-0-
*07	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	718	1	5063	2	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	353	1	5653	2	N	-0-					-0-
03	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	465	1	5482	2	N	-0-					-0-
04	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	449	1	5649	2	N	-0-					-0-
05	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	475	1	5901	2	N	-0-					-0-
06	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	461	1	5439	2	N	-0-					-0-
*07	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	482	1	5736	2	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	659	1	12343	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	644	1	13778	2	N	-0-					-0-
04	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	623	1	12860	2	N	-0-					-0-
05	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	676	1	13290	2	N	-0-					-0-
06	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	705	1	11541	2	N	-0-					-0-
*07	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	840	1	10298	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	652	2	3	9	Y	3					198
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	760	1	1009	2	Y	27					225
							30	9									
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1167	1	805	2	Y	4					229
							4	9									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					229
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					229
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					229

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

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
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3884	2	72	9	Y	65					239
03	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	1190	1	1029	2	Y	16					255
							18	9									
04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	1167	1	1463	2	Y	11					266
							12	9									
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					266
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					266
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					266

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

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
02	56	X	8	-0-	-48	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942

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
02	18144	X	15344	-0-	-2800	-0-	1671	1	13673	2	N	-0-					-0-
03	19406	X	16697	-0-	-2709	-0-	1746	1	14951	2	N	-0-					-0-
04	18101	X	18101	-0-	-0-	-0-	1671	1	16430	2	N	-0-					-0-
05	16988	X	16531	-0-	-457	-0-	1600	1	14931	2	N	-0-					-0-
06	16440	X	15064	-0-	-1376	-0-	1990	1	13074	2	N	-0-					-0-
07	18693	X	15592	-0-	-3101	-0-	2402	1	13190	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69					155
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

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
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1226	2	41	9	Y	37					92
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	446	1	1018	2	Y	7					99
							8	9									
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					99
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					99
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 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
02	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	143	1	5992	2	N	-0-					53
03	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	62	1	6911	2	N	87					140
							96	9									
04	6270	X	6214	-0-	-56	-0-	6214	2			N	-0-					140
05	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	71	1	6907	2	N	-0-					140
06	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7097	2	110	9	N	100					240
07	6479	X	6461	-0-	-18	-0-	34	1	6427	2	N	-0-					240

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 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
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	679	1	3372	2	N	-0-					-0-
03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
04	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4451	-0-	-559	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4968	-0-	-271	-0-	4968	2			N	-0-					-0-

MIZE WELL #: 1H RRCID -> 261749 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7682 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 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
02	5292	X	5082	-0-	-210	-0-	5069	2	13	9	N	12	2	8			218
03	5673	X	5183	-0-	-490	-0-	5176	2	7	9	N	6					224
04	5490	X	5233	-0-	-257	-0-	5233	2			N	-0-					224
05	5673	X	5486	-0-	-187	-0-	5479	2	7	9	N	6	183	1			47
06	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					47
07	5642	X	5513	-0-	-129	-0-	5513	2			N	-0-					47

MIZE WELL #: 2H RRCID -> 262281 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7525 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	8736	X	7161	-0-	-1575	-0-	1379	1	5782	2	N	-0-					-0-
03	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	1606	1	8389	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	6700	-0-	-2780	-0-	1410	1	5290	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	7043	-0-	-2753	-0-	1651	1	5392	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	2049	-0-	-7431	-0-	1193	1	856	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	1163	-0-	-8633	-0-	1163	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-					189
03	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					189
04	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	2			N	-0-					189
05	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8059	2	4	9	N	4					193
06	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7877	2	23	9	N	21					214
*07	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-					214

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 262914 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5665 - 9596

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-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

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

02	3808	X	3567	-0-	-241	-0-	545	1	3022	2	N	-0-					94
03	4743	X	3557	-0-	-1186	-0-	548	1	2865	2	N	131	180	1			45
							144	9									
04	4590	X	3385	-0-	-1205	-0-	600	1	2784	2	N	1					46
							1	9									
05	4743	X	3546	-0-	-1197	-0-	614	1	2932	2	N	-0-					46
06	3810	X	3556	-0-	-254	-0-	603	1	2953	2	N	-0-					46
07	3937	X	3630	-0-	-307	-0-	588	1	3041	2	N	1					47
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263046 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5679 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

02	12656	X	12045	-0-	-611	-0-	932	1	11103	2	N	9					62
							10	9									
03	13516	X	12862	-0-	-654	-0-	921	1	11941	2	N	-0-					62
04	12960	X	12167	-0-	-793	-0-	740	1	11427	2	N	-0-					62
05	13392	X	12265	-0-	-1127	-0-	752	1	11513	2	N	-0-					62
06	12960	X	12242	-0-	-718	-0-	762	1	11480	2	N	-0-					62
07	13330	X	12652	-0-	-678	-0-	791	1	11861	2	N	-0-					62

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

02	11816	X	11489	-0-	-327	-0-	889	1	10590	2	N	9					62
							10	9									
03	13082	X	12172	-0-	-910	-0-	872	1	11300	2	N	-0-					62
04	12660	X	11796	-0-	-864	-0-	717	1	11079	2	N	-0-					62
05	12772	X	12243	-0-	-529	-0-	751	1	11492	2	N	-0-					62
06	12330	X	12069	-0-	-261	-0-	751	1	11318	2	N	-0-					62
07	12710	X	12246	-0-	-464	-0-	766	1	11480	2	N	-0-					62

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

02	3024	X	2236	-0-	-788	-0-	2221	2	15	9	N	14					36
03	3348	X	1569	-0-	-1779	-0-	1560	2	9	9	N	8					44
04	3330	X	2487	-0-	-843	-0-	2472	2	15	9	N	14					58
05	3441	X	2244	-0-	-1197	-0-	2232	2	12	9	N	11					69
06	3330	X	1786	-0-	-1544	-0-	1772	2	14	9	N	13					82
07	2573	X	1821	-0-	-752	-0-	1821	2			N	-0-					82

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

02	5096	X	4082	-0-	-1014	-0-	4059	2	23	9	N	21					57
03	5394	X	4733	-0-	-661	-0-	4701	2	32	9	N	29					86
04	5190	X	4536	-0-	-654	-0-	4501	2	35	9	N	32					118
05	5208	X	5092	-0-	-116	-0-	5052	2	40	9	N	36					154
06	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5212	2	34	9	N	31					185
*07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5092	2	26	9	N	24	130	1			79

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

02	11228	X	10223	-0-	-1005	-0-	145	1	10078	2	N	-0-					-0-
03	12431	X	10785	-0-	-1646	-0-	192	1	10593	2	N	-0-					-0-
04	12030	X	10350	-0-	-1680	-0-	207	1	10143	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	10423	-0-	-1295	-0-	139	1	10284	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	9962	-0-	-1378	-0-	101	1	9861	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	10728	-0-	-587	-0-	106	1	10622	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9604	X	8939	-0-	-665	-0-	328	1	8611	2	N	-0-					-0-
03	10633	X	9652	-0-	-981	-0-	364	1	9288	2	N	-0-					-0-
04	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	390	1	9325	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	9224	-0-	-665	-0-	390	1	8834	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	9343	-0-	-227	-0-	373	1	8970	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	9957	-0-	-87	-0-	395	1	9562	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

02	8400	X	8180	-0-	-220	-0-	248	1	7932	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	9036	-0-	-264	-0-	227	1	8809	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8840	-0-	-160	-0-	206	1	8634	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	7570	-0-	-1699	-0-	343	1	7227	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8069	-0-	-901	-0-	393	1	7676	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	8591	-0-	-554	-0-	381	1	8210	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

02	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	707	1	4045	2	N	-0-					-0-
03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	632	1	3825	2	N	-0-					-0-
04	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	622	1	4566	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4168	-0-	-1102	-0-	766	1	3402	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4945	-0-	-155	-0-	757	1	4188	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4726	-0-	-637	-0-	769	1	3957	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

02	5908	X	5379	-0-	-529	-0-	256	1	5123	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6041	-0-	-779	-0-	276	1	5765	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	6758	-0-	-52	-0-	243	1	6515	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6892	-0-	-145	-0-	213	1	6679	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6691	-0-	-119	-0-	192	1	6499	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6821	-0-	-154	-0-	200	1	6621	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778

02	8288	X	5756	-0-	-2532	-0-	1666	1	4090	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	5046	-0-	-4130	-0-	1852	1	3194	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	5033	-0-	-3637	-0-	910	1	4123	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	5633	-0-	-1776	-0-	1068	1	4565	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5040	-0-	-1140	-0-	1038	1	4002	2	N	-0-					-0-
*07	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	1813	1	4636	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

02	6636	X	6258	-0-	-378	-0-	365	1	5893	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6516	-0-	-645	-0-	354	1	6162	2	N	-0-					-0-
04	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	295	1	6657	2	N	-0-					-0-
05	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	259	1	6791	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6240	-0-	-510	-0-	385	1	5855	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6839	-0-	-353	-0-	407	1	6432	2	N	-0-					-0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	247	1	3505	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3164	-0-	-773	-0-	344	1	2820	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	2486	-0-	-1594	-0-	406	1	2080	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3135	-0-	-1081	-0-	365	1	2770	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3466	-0-	-614	-0-	320	1	3146	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3778	-0-	-376	-0-	337	1	3441	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	3948	X	3460	-0-	-488	-0-	3460	2			N	-0-					6
03	4371	X	3508	-0-	-863	-0-	3508	2			N	-0-					6
04	4080	X	2912	-0-	-1168	-0-	2912	2			N	-0-					6
05	3906	X	2780	-0-	-1126	-0-	2776	2	4	9	N	4					10
06	3720	X	3118	-0-	-602	-0-	3111	2	7	9	N	6	13	1			3
07	3844	X	2976	-0-	-868	-0-	2976	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
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					2
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					2
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					2
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2208	2	4	9	N	4					6
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2457	2	6	9	N	5	9	1			2
07	2263	N	1935	-0-	-328	-0-	1935	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	7532	X	6336	-0-	-1196	-0-	1088	1	5132	2	N	105					237
							116	9									
03	8184	X	7047	-0-	-1137	-0-	1206	1	5687	2	N	140	189	1			188
							154	9									
04	7500	X	6986	-0-	-514	-0-	1152	1	5702	2	N	120	171	1			137
							132	9									
05	7719	X	7318	-0-	-401	-0-	1203	1	5966	2	N	135					272
							149	9									
06	7140	X	6950	-0-	-190	-0-	1135	1	5699	2	N	105	185	1			192
							116	9									
*07	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	1206	1	5953	2	N	107	183	1			116
							118	9									

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
02	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	228	1	4171	2	N	8					187
							9	9									
03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	221	1	4593	2	N	9	168	1			28
							10	9									
04	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	214	1	4323	2	N	25					53
							28	9									
05	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	193	1	4910	2	N	25					78
							28	9									
06	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	205	1	4751	2	N	11					89
							12	9									
*07	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	216	1	4535	2	N	8					97
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 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
02	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	501	1	6990	2	N	-0-					-0-
03	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	417	1	12053	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	3981	-0-	-1269	-0-	592	1	3389	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5005	-0-	-420	-0-	635	1	4370	2	N	-0-					-0-
06	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	824	1	6437	2	N	-0-					-0-
*07	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	1158	1	4762	2	N	-0-					-0-

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

02	4424	X	3341	-0-	-1083	-0-	545	1	2787	2	N	8					272
							9	9									
03	4898	X	3147	-0-	-1751	-0-	536	1	2546	2	N	59	182	1			149
							65	9									
04	4740	X	3889	-0-	-851	-0-	550	1	3338	2	N	1					150
							1	9									
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	572	1	3597	2	N	4					154
							4	9									
06	3990	X	3696	-0-	-294	-0-	564	1	3132	2	N	-0-					154
07	4030	X	3048	-0-	-982	-0-	521	1	2525	2	N	2					156
							2	9									

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

02	3556	X	3242	-0-	-314	-0-	612	1	2630	2	N	-0-					69
03	3937	X	3591	-0-	-346	-0-	685	1	2906	2	N	-0-					69
04	3390	X	2086	-0-	-1304	-0-	695	1	1391	2	N	-0-					69
05	3596	X	2940	-0-	-656	-0-	835	1	2105	2	N	-0-					69
*06	3480	X	2999	-0-	-481	-0-	656	1	2343	2	N	-0-					69
07	3596	X	3127	-0-	-469	-0-	678	1	2448	2	N	1					58
							1	9									

OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 7700

02	4312	X	4243	-0-	-69	-0-	350	1	3893	2	N	-0-					63
03	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	549	1	7364	2	N	25					88
							28	9									
04	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	533	1	6770	2	N	8	62	1			34
							9	9									
05	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	624	1	4544	2	N	28	49	1			13
							31	9									
06	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	580	1	5674	2	N	5					18
							6	9									
*07	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	617	1	4933	2	N	22					40
							24	9									

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 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
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-					36
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	477	1	6183	2	N	-0-					65
03	7378	X	7077	-0-	-301	-0-	521	1	6556	2	N	-0-					65
04	7140	X	7094	-0-	-46	-0-	472	1	6622	2	N	-0-					65
05	7378	X	6936	-0-	-442	-0-	368	1	6568	2	N	-0-					65
06	7140	X	6670	-0-	-470	-0-	471	1	6191	2	N	7					72
							8	9									
07	7378	X	6854	-0-	-524	-0-	528	1	6323	2	N	3					75
							3	9									

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 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
02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	884	1	4861	2	N	19					142
							21	9									
03	4340	X	3129	-0-	-1211	-0-	598	1	2529	2	N	2					144
							2	9									
04	4200	X	3414	-0-	-786	-0-	546	1	2857	2	N	10					154
							11	9									
05	4340	X	3096	-0-	-1244	-0-	559	1	2534	2	N	3					157
							3	9									
06	4200	X	2870	-0-	-1330	-0-	631	1	2228	2	N	10					167
							11	9									
07	4340	X	3085	-0-	-1255	-0-	644	1	2439	2	N	2					169
							2	9									

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5992	X	3202	-0-	-2790	-0-	174	1	3028	2	N	-0-					105
03	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	582	1	7155	2	N	2					107
							2	9									
04	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	621	1	5294	2	N	-0-					107
05	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	647	1	4421	2	N	-0-					107
06	6900	X	5673	-0-	-1227	-0-	536	1	5137	2	N	-0-					107
07	7130	X	5664	-0-	-1466	-0-	561	1	5102	2	N	1					108
							1	9									

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
02	8596	X	7995	-0-	-601	-0-	398	1	7597	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	8381	-0-	-1136	-0-	404	1	7977	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	8319	-0-	-891	-0-	424	1	7895	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	8485	-0-	-784	-0-	435	1	8050	2	N	-0-					-0-
06	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	451	1	8532	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	7961	-0-	-905	-0-	406	1	7555	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 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
02	4172	X	3238	-0-	-934	-0-	716	1	2522	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3568	-0-	-1206	-0-	774	1	2794	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4535	-0-	-265	-0-	781	1	3754	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4269	-0-	-691	-0-	710	1	3559	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4617	-0-	-183	-0-	614	1	4003	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3839	-0-	-842	-0-	640	1	3199	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 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
02	10444	X	10256	-0-	-188	-0-	511	1	9745	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	10162	-0-	-1401	-0-	490	1	9672	2	N	-0-					-0-
04	11010	X	9923	-0-	-1087	-0-	506	1	9417	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	10464	-0-	-882	-0-	537	1	9927	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	9835	-0-	-1145	-0-	493	1	9342	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	9841	-0-	-1505	-0-	501	1	9340	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 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
02	5096	X	3900	-0-	-1196	-0-	400	1	3500	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	4749	-0-	-893	-0-	558	1	4191	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4679	-0-	-601	-0-	603	1	4076	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4619	-0-	-837	-0-	621	1	3998	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4185	-0-	-855	-0-	639	1	3546	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4712	-0-	-124	-0-	608	1	4104	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 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
02	10976	X	10781	-0-	-195	-0-	537	1	10244	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	8603	-0-	-3549	-0-	633	1	7970	2	N	-0-					-0-
04	11370	X	8364	-0-	-3006	-0-	428	1	7936	2	N	-0-					-0-
05	11935	X	8985	-0-	-2950	-0-	515	1	8470	2	N	-0-					-0-
06	11550	X	7901	-0-	-3649	-0-	586	1	7315	2	N	-0-					-0-
07	11935	X	8576	-0-	-3359	-0-	495	1	8081	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13048	X	12762	-0-	-286	-0-	635	1	12127	2	N	-0-					-0-
03	15035	X	13625	-0-	-1410	-0-	657	1	12968	2	N	-0-					-0-
04	14550	X	13102	-0-	-1448	-0-	668	1	12434	2	N	-0-					-0-
05	15035	X	13406	-0-	-1629	-0-	688	1	12718	2	N	-0-					-0-
06	14190	X	12819	-0-	-1371	-0-	643	1	12176	2	N	-0-					-0-
07	14136	X	11849	-0-	-2287	-0-	660	1	11189	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 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
02	4424	X	1911	-0-	-2513	-0-	1248	1	663	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2912	-0-	-374	-0-	1477	1	1435	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3733	-0-	-257	-0-	1459	1	2274	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3819	-0-	-304	-0-	1568	1	2251	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3501	-0-	-489	-0-	1418	1	2083	2	N	-0-					-0-
*07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	1547	1	2922	2	N	-0-					-0-

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
02	8260	X	7373	-0-	-887	-0-	506	1	6867	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	7971	-0-	-616	-0-	573	1	7398	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	7725	-0-	-585	-0-	563	1	7162	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	8252	-0-	-335	-0-	597	1	7655	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	6934	-0-	-1346	-0-	511	1	6423	2	N	-0-					-0-
*07	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	602	1	7976	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	478	1	6489	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	7376	-0-	-312	-0-	512	1	6864	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	7424	-0-	-16	-0-	508	1	6916	2	N	-0-					-0-
05	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	561	1	7198	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	6731	-0-	-739	-0-	469	1	6262	2	N	-0-					-0-
*07	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	537	1	7270	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

02	7784	X	7227	-0-	-557	-0-	500	1	6727	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	7551	-0-	-695	-0-	525	1	7026	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	7742	-0-	-238	-0-	550	1	7192	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	7603	-0-	-643	-0-	550	1	7053	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	6888	-0-	-852	-0-	478	1	6410	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	7573	-0-	-425	-0-	558	1	7015	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

02	6776	X	5007	-0-	-1769	-0-	401	1	4606	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	5196	-0-	-1748	-0-	376	1	4820	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	4404	-0-	-2286	-0-	373	1	4031	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	5162	-0-	-1596	-0-	374	1	4788	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	2820	-0-	-3720	-0-	240	1	2580	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5092	-0-	-457	-0-	347	1	4745	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

02	5488	X	5085	-0-	-403	-0-	349	1	4736	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5616	-0-	-460	-0-	389	1	5227	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5562	-0-	-318	-0-	381	1	5181	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5185	-0-	-705	-0-	375	1	4810	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	4832	-0-	-718	-0-	393	1	4439	2	N	-0-					-0-
*07	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	454	1	5750	2	N	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

02	5096	X	4988	-0-	-108	-0-	165	1	4792	2	N	28					154
							31	9									
03	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	237	1	5791	2	N	4					158
							4	9									
04	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	204	1	5560	2	N	8					166
							9	9									
05	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	147	1	5785	2	N	17					183
							19	9									
06	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	146	1	5740	2	N	10	172	1			21
							11	9									
07	5642	X	5291	-0-	-351	-0-	168	1	5113	2	N	9					30
							10	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
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	924	1	1992	2	N	17					211
							19	9									
03	2418	X	2382	-0-	-36	-0-	954	1	1404	2	N	22					233
							24	9									
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	963	1	1853	2	N	34	187	1			80
							37	9									
05	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	1058	1	2094	2	N	25					105
							28	9									
06	2340	X	2095	-0-	-245	-0-	982	1	1113	2	N	-0-					105
07	2418	X	2014	-0-	-404	-0-	1017	1	767	2	N	209	181	1			133
							230	9									

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
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	380	-0-	-674	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	N	1	-0-	-1053	-0-	1	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
02	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	374	1	5834	2	N	-0-					-0-
03	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	499	1	6486	2	N	-0-					-0-
04	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	387	1	6682	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	681	1	7255	2	N	-0-					-0-
06	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	554	1	7035	2	N	-0-					-0-
*07	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	546	1	7251	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
02	8708	X	8047	-0-	-661	-0-	196	1	7851	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	9112	-0-	-529	-0-	417	1	8695	2	N	-0-					-0-
04	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	323	1	9256	2	N	-0-					-0-
05	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	216	1	9961	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	8537	-0-	-283	-0-	229	1	8308	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	8623	-0-	-1266	-0-	235	1	8388	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
02	12320	X	11280	-0-	-1040	-0-	868	1	10412	2	N	-0-					-0-
03	13640	X	12597	-0-	-1043	-0-	994	1	11603	2	N	-0-					-0-
04	13200	X	12401	-0-	-799	-0-	928	1	11473	2	N	-0-					-0-
05	12865	X	11828	-0-	-1037	-0-	871	1	10957	2	N	-0-					-0-
06	12300	X	10396	-0-	-1904	-0-	890	1	9506	2	N	-0-					-0-
07	12803	X	11419	-0-	-1384	-0-	883	1	10536	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
02	5964	X	3441	-0-	-2523	-0-	895	1	2546	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3333	-0-	-1379	-0-	1025	1	2308	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	3523	-0-	-1037	-0-	966	1	2557	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	3735	-0-	-977	-0-	964	1	2771	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3122	-0-	-1018	-0-	1034	1	2088	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	884	-0-	-2929	-0-	884	1			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
02	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	743	1	8917	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	7762	-0-	-3181	-0-	857	1	6905	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	9654	-0-	-1086	-0-	732	1	8922	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	8809	-0-	-2289	-0-	676	1	8133	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	7330	-0-	-3410	-0-	816	1	6514	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	5471	-0-	-5224	-0-	974	1	4497	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
02	4060	X	3734	-0-	-326	-0-	63	1	3671	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4005	-0-	-490	-0-	67	1	3938	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3492	-0-	-858	-0-	72	1	3420	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4165	-0-	-330	-0-	77	1	4088	2	N	-0-					-0-
06	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	81	1	4458	2	N	-0-					-0-
*07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	87	1	4820	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
02	6244	X	4537	-0-	-1707	-0-	77	1	4460	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	4780	-0-	-1761	-0-	80	1	4700	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5665	-0-	-665	-0-	117	1	5548	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5109	-0-	-1370	-0-	95	1	5014	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	3597	-0-	-2673	-0-	64	1	3533	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	3824	-0-	-2035	-0-	67	1	3757	2	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
02	8288	X	7419	-0-	-869	-0-	126	1	7293	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	7583	-0-	-1593	-0-	127	1	7456	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	7192	-0-	-1688	-0-	148	1	7044	2	N	-0-					-0-
05	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	171	1	9054	2	N	-0-					-0-
06	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	176	1	9668	2	N	-0-					-0-
*07	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	172	1	9586	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
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	245	1	3573	2	N	26					191
							29	9									
03	4185	X	4021	-0-	-164	-0-	310	1	3680	2	N	28					219
							31	9									
04	4050	X	3604	-0-	-446	-0-	442	1	3129	2	N	30					249
							33	9									
05	4185	X	3164	-0-	-1021	-0-	1107	1	2025	2	N	29	178	1			100
							32	9									
06	4050	X	3016	-0-	-1034	-0-	1162	1	1828	2	N	24					124
							26	9									
07	4185	X	1488	-0-	-2697	-0-	1086	1	387	2	N	14					138
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	1400	X	1134	-0-	-266	-0-	824	1	251	2	N	54					199
							59	9									
03	1271	X	1252	-0-	-19	-0-	869	1	343	2	N	36					235
							40	9									
04	1320	N	734	-0-	-586	-0-	725	1	9	9	N	8					243
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					243
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					243
07	744	N	302	-0-	-442	-0-	302	2			N	-0-					243

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
02	2856	X	2311	-0-	-545	-0-	559	1	1702	2	Y	45	64	1			35
							50	9									
03	3162	X	2459	-0-	-703	-0-	662	1	1769	2	Y	25					60
							28	9									
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	656	1	2863	2	Y	17	30	1			47
							19	9									
05	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	679	1	3440	2	Y	31					78
							34	9									
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	645	1	2688	2	Y	16					94
							18	9									
*07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	672	1	3021	2	Y	20	62	1			52
							22	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
02	2100	N	1629	-0-	-471	-0-	407	1	1172	2	Y	45	64	1			35
							50	9									
03	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	462	1	1102	2	Y	25					60
							28	9									
04	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	428	1	1066	2	Y	17	30	1			47
							19	9									
05	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	440	1	1311	2	Y	31					78
							34	9									
06	1530	N	1187	-0-	-343	-0-	412	1	757	2	Y	16					94
							18	9									
07	1550	N	1347	-0-	-203	-0-	462	1	863	2	Y	20	62	1			52
							22	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
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	1			Y	-0-					32
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	1			Y	-0-					32
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	624	1	33	9	Y	30	31	1			31
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	853	1	21	9	Y	19					50
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	1			Y	-0-					50
*07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	613	1	12	9	Y	11	31	1			30

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
02	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	1767	1	5790	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5511	-0-	-720	-0-	1552	1	3959	2	N	-0-					-0-
04	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	2024	1	5522	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7100	-0-	-650	-0-	1763	1	5337	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6272	-0-	-1228	-0-	1806	1	4466	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6180	-0-	-1570	-0-	1806	1	4374	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	277	1	8991	2	Y	-0-					32
03	9331	X	7005	-0-	-2326	-0-	225	1	6780	2	Y	-0-					32
04	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	314	1	9462	2	Y	30	31	1			31
							33	9									
05	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	356	1	10543	2	Y	19					50
							21	9									
06	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	313	1	9919	2	Y	-0-					50
*07	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	309	1	10828	2	Y	11	31	1			30
							12	9									

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
02	5432	X	4024	-0-	-1408	-0-	321	1	3703	2	Y	-0-					6
03	6014	X	5564	-0-	-450	-0-	317	1	5247	2	Y	-0-					6
04	5820	X	5322	-0-	-498	-0-	241	1	5081	2	Y	-0-					6
05	4743	X	4577	-0-	-166	-0-	343	1	4226	2	Y	7					13
							8	9									
06	5370	X	5026	-0-	-344	-0-	381	1	4636	2	Y	8	17	1			4
							9	9									
*07	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	185	1	6081	2	Y	-0-					4

GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 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
02	4956	X	813	-0-	-4143	-0-	310	1	503	2	Y	-0-					32
03	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	491	1	6620	2	Y	-0-					32
04	4380	X	4115	-0-	-265	-0-	382	1	3700	2	Y	30	31	1			31
							33	9									
05	4526	X	2291	-0-	-2235	-0-	334	1	1936	2	Y	19					50
							21	9									
06	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	366	1	4548	2	Y	-0-					50
*07	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	299	1	1600	2	Y	11	31	1			30
							12	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	N	1743	-0-	-1057	1238	397	1	1296	2	Y	45	64	1			35
							50	9									
03	2953	N	1715	-0-	-1238	-0-	452	1	1235	2	Y	25					60
							28	9									
04	1890	N	1565	-0-	-325	-0-	417	1	1129	2	Y	17	30	1			47
							19	9									
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	442	1	1590	2	Y	31					78
							34	9									
06	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	410	1	1072	2	Y	16					94
							18	9									
*07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	499	1	1321	2	Y	20	62	1			52
							22	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 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
02	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	536	1	4889	2	Y	45	64	1			35
							50	9									
03	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	602	1	4357	2	Y	25					60
							28	9									
04	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	561	1	4342	2	Y	17	30	1			47
							19	9									
05	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	578	1	4997	2	Y	31					78
							34	9									
06	5100	X	4439	-0-	-661	-0-	550	1	3871	2	Y	16					94
							18	9									
07	5270	X	4900	-0-	-370	-0-	611	1	4267	2	Y	20	62	1			52
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 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
02	3444	X	3004	-0-	-440	-0-	179	1	2825	2	Y	-0-					6
03	3627	X	2895	-0-	-732	-0-	149	1	2746	2	Y	-0-					6
04	3270	X	2935	-0-	-335	-0-	140	1	2795	2	Y	-0-					6
05	3348	X	3156	-0-	-192	-0-	142	1	3010	2	Y	4					10
							4	9									
06	3120	X	2894	-0-	-226	-0-	156	1	2731	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
07	3224	X	2489	-0-	-735	-0-	208	1	2281	2	Y	-0-					3

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
02	1148	N	392	-0-	-756	-0-	388	1	4	2	Y	-0-					4
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	292	1	146	2	Y	-0-					4
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	304	1	65	2	Y	-0-					4
05	434	N	296	-0-	-138	-0-	295	1	1	9	Y	1					5
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	272	1	31	2	Y	-0-	4	1			1
07	279	N	193	-0-	-86	-0-	158	1	35	2	Y	-0-					1

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
02	3416	X	3253	-0-	-163	-0-	538	1	2715	2	Y	-0-					6
03	3689	X	3279	-0-	-410	-0-	260	1	3019	2	Y	-0-					6
04	3420	X	2793	-0-	-627	-0-	308	1	2485	2	Y	-0-					6
05	3596	X	2911	-0-	-685	-0-	427	1	2478	2	Y	5					11
							6	9									
06	3480	X	3371	-0-	-109	-0-	337	1	3026	2	Y	7	14	1			4
							8	9									
07	3596	X	2927	-0-	-669	-0-	391	1	2536	2	Y	-0-					4

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
02	4564	X	4133	-0-	-431	-0-	184	1	3949	2	Y	-0-					8
03	5053	X	3415	-0-	-1638	-0-	3415	2			Y	-0-					8
04	4890	X	3341	-0-	-1549	-0-	3341	2			Y	-0-					8
05	5053	X	3442	-0-	-1611	-0-	3436	2	6	9	Y	5					13
06	3480	X	3469	-0-	-11	-0-	3461	2	8	9	Y	7	16	1			4
07	3596	X	3466	-0-	-130	-0-	3466	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
02	3192	X	2927	-0-	-265	-0-	170	1	2757	2	Y	-0-					5
03	3534	X	3248	-0-	-286	-0-	3248	2			Y	-0-					5
04	3420	X	3264	-0-	-156	-0-	3264	2			Y	-0-					5
05	3534	X	3355	-0-	-179	-0-	3349	2	6	9	Y	5					10
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3395	2	7	9	Y	6	13	1			3
07	3162	X	2806	-0-	-356	-0-	2806	2			Y	-0-					3

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
02	616	N	595	-0-	-21	-0-	595	1			N	-0-					24
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	1			N	-0-					24
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	1			N	-0-					24
05	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	1			N	-0-					24
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	1			N	-0-					24
*07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	1			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	1			N	-0-					24
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	1			N	-0-					24
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	1			N	-0-					24
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	1			N	-0-					24
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	1			N	-0-					24
*07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	1			N	-0-					24

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
02	4452	X	3904	-0-	-548	-0-	915	1	2989	2	N	-0-					24
03	5239	X	3769	-0-	-1470	-0-	988	1	2781	2	N	-0-					24
04	5070	X	3852	-0-	-1218	-0-	1022	1	2830	2	N	-0-					24
05	5239	X	3923	-0-	-1316	-0-	1160	1	2763	2	N	-0-					24
06	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	958	1	3442	2	N	-0-					24
*07	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	969	1	3437	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
02	2436	N	2302	-0-	-134	-0-	252	1	2050	2	Y	-0-					4
03	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-					4
04	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			Y	-0-					4
05	3100	N	3227	-0-	127	127	3220	2	7	9	Y	6					10
06	3000	N	3075	-0-	75	202	3066	2	9	9	Y	8	14	1			4
*07	3100	N	3208	-0-	108	310	3208	2			Y	-0-					4

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
02	1148	N	936	-0-	-212	-0-	936	1			Y	-0-					2
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1131	1	472	2	Y	-0-					2
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	1			Y	-0-					2
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	1	1	9	Y	1					3
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	950	1	2	9	Y	2	4	1			1
*07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	1			Y	-0-					1

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
02	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	456	1	5769	2	Y	-0-					8
03	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	355	1	6339	2	Y	-0-					8
04	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	181	1	6848	2	Y	-0-					8
05	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	137	1	7906	2	Y	12					20
							13	9									
06	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	220	1	7202	2	Y	15	28	1			7
							17	9									
*07	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	236	1	6939	2	Y	-0-					7

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

02	3220	X	3097	-0-	-123	-0-	3097	2			N	-0-					107
03	3565	X	3499	-0-	-66	-0-	3499	2			N	-0-					107
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					107
05	3503	X	3410	-0-	-93	-0-	3410	2			N	-0-					107
06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					107
07	3503	X	3187	-0-	-316	-0-	3186	2	1	9	N	1					108

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

02	2184	N	1961	-0-	-223	-0-	1950	2	11	9	N	10					215
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2258	2	3	9	N	3					218
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2246	2	2	9	N	2					220
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2248	2	31	9	N	28					248
06	2190	N	2137	-0-	-53	-0-	2133	2	4	9	N	4					252
07	2325	N	2289	-0-	-36	-0-	2289	2			N	-0-	172	1			80

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

02	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	455	1	5556	2	N	33					105
							36	9									
03	5053	X	3113	-0-	-1940	-0-	525	1	2573	2	N	14					119
							15	9									
04	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	669	1	5591	2	N	3					122
							3	9									
05	5053	X	125	-0-	-4928	-0-	26	1	99	2	N	-0-					122
06	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					122
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					122

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

02	4032	X	2966	-0-	-1066	-0-	634	1	2325	2	N	6					207
							7	9									
03	3844	X	2905	-0-	-939	-0-	662	1	2230	2	N	12	178	1			41
							13	9									
04	3480	X	569	-0-	-2911	-0-	490	1	43	2	N	33					74
							36	9									
05	3596	X	27	-0-	-3569	-0-	26	1	1	9	N	1					75
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					75
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	2632	X	417	-0-	-2215	-0-	417	1			N	-0-					193
03	2914	X	1642	-0-	-1272	-0-	223	1	1419	2	N	-0-					193
04	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	370	1	7454	2	N	31					224
							34	9									
05	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	480	1	1789	2	N	-0-					224
06	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	352	1	1556	2	N	30					254
							33	9									
*07	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	334	1	5655	2	N	-0-					254

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
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	368	1	1835	2	N	62	1	8			232
							68	9									
03	3100	X	2862	-0-	-238	-0-	585	1	2277	2	N	-0-					232
04	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	479	1	6852	2	N	-0-					232
05	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	381	1	3425	2	N	-0-					232
06	2760	X	2374	-0-	-386	-0-	324	1	2050	2	N	-0-					232
*07	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	129	1	7023	2	N	-0-					232

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
02	4648	X	4403	-0-	-245	-0-	259	1	4144	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4832	-0-	-314	-0-	335	1	4497	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4895	-0-	-85	-0-	377	1	4518	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4096	-0-	-1050	-0-	348	1	3748	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	2029	-0-	-2681	-0-	345	1	1684	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	1579	-0-	-3474	-0-	15	1	1564	2	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
02	10640	X	10076	-0-	-564	-0-	313	1	9763	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	10745	-0-	-1035	-0-	338	1	10407	2	N	-0-					-0-
04	11190	X	11034	-0-	-156	-0-	284	1	10750	2	N	-0-					-0-
05	11563	X	10730	-0-	-833	-0-	364	1	10366	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	10035	-0-	-1155	-0-	481	1	9554	2	N	-0-					-0-
07	11408	X	10614	-0-	-794	-0-	504	1	10110	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	7644	X	7068	-0-	-576	-0-	212	1	6856	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	7508	-0-	-955	-0-	272	1	7236	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	7386	-0-	-354	-0-	298	1	7088	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7563	-0-	-342	-0-	252	1	7311	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	7360	-0-	-290	-0-	207	1	7153	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7679	-0-	-133	-0-	215	1	7464	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	15820	X	15065	-0-	-755	-0-	302	1	14763	2	N	-0-					-0-
03	17515	X	15959	-0-	-1556	-0-	15959	2			N	-0-					-0-
04	16950	X	15469	-0-	-1481	-0-	15469	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	15619	-0-	-1090	-0-	1	1	15618	2	N	-0-					-0-
06	16140	X	15183	-0-	-957	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	15494	-0-	-1184	-0-	15494	2			N	-0-					-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

02	11480	X	11194	-0-	-286	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	12326	-0-	-384	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	12100	-0-	-200	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	12353	-0-	-357	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11781	-0-	-219	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11940	-0-	-553	-0-	11940	2			N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

02	9324	X	8549	-0-	-775	-0-	154	1	8395	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	8609	-0-	-1714	-0-	215	1	8394	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	9212	-0-	-148	-0-	217	1	8995	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	8890	-0-	-720	-0-	230	1	8660	2	N	-0-					-0-
06	9270	X	8119	-0-	-1151	-0-	215	1	7904	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	9043	-0-	-474	-0-	230	1	8813	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

02	9968	X	9178	-0-	-790	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	10087	-0-	-639	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9958	-0-	-62	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9937	-0-	-417	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9292	-0-	-608	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9700	-0-	-592	-0-	4	1	9696	2	N	-0-					-0-

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	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

02	4844	X	4839	-0-	-5	-0-	4795	2	44	9	N	40					193
03	5363	X	4728	-0-	-635	-0-	403	1	4260	2	N	59					252
							65	9									
04	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	390	1	5319	2	N	17	181	1			88
							19	9									
05	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	403	1	5441	2	N	51					139
							56	9									
06	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	390	1	5038	2	N	35					174
							39	9									
*07	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	403	1	5066	2	N	19					193
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	644	N	628	-0-	-16	-0-	456 13	1 9	159	2	N	12					83
03	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	1			N	-0-					83
04	690	N	519	-0-	-171	-0-	498	1	21	9	N	19					102
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					102
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					102
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					102

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
02	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	144	1	8464	2	N	-0-					-0-
03	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	164	1	8892	2	N	-0-					-0-
04	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	282	1	7322	2	N	-0-					-0-
05	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	261	1	8310	2	N	-0-					-0-
06	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	292	1	8023	2	N	-0-					-0-
*07	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	282	1	8348	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 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
02	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	188	1	9841	2	N	-0-					-0-
03	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	288 1	1 9	9854	2	N	1	1	8			-0-
04	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	335	1	9756	2	N	-0-					-0-
05	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	279	1	10316	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	9425	-0-	-145	-0-	277	1	9148	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	8515	-0-	-1374	-0-	359	1	8156	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 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
02	10024	X	9094	-0-	-930	-0-	188	1	8906	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	10965	-0-	-133	-0-	288	1	10677	2	N	-0-					-0-
04	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	335	1	10520	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	9725	-0-	-598	-0-	339	1	9386	2	N	-0-					-0-
06	10620	X	8957	-0-	-1663	-0-	366	1	8591	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	9558	-0-	-1664	-0-	353	1	9205	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 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
02	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	609	1	1034	2	N	-0-					252
03	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	661	1	725	2	N	-0-					252
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	656	1	562	2	N	8					260
							9	9									
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					260
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					260
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					260

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 10250

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 9894

02	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6170	2	26	9	N	24					177
03	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7208	2	21	9	N	19					196
04	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7287	2	19	9	N	17					213
05	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7435	2	29	9	N	26	192	1			47
06	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7508	2	26	9	N	24					71
*07	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7716	2	25	9	N	23					94

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

02	4592	X	3805	-0-	-787	-0-	249	1	3514	2	N	38					166
							42	9									
03	4681	X	3864	-0-	-817	-0-	403	1	3425	2	N	33					199
							36	9									
04	4530	X	4125	-0-	-405	-0-	296	1	3786	2	N	39					238
							43	9									
05	4433	X	3649	-0-	-784	-0-	276	1	3329	2	N	40	181	1			97
							44	9									
06	4080	X	3457	-0-	-623	-0-	264	1	3162	2	N	28					125
							31	9									
07	4278	X	3445	-0-	-833	-0-	274	1	3132	2	N	35					160
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654

02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	1			Y	-0-					24
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	1			Y	-0-					24
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	1			Y	-0-					24
05	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	1082	1			Y	-0-					24
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	1			Y	-0-					24
*07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	1			Y	-0-					24

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

02	8764	X	7600	-0-	-1164	-0-	489	1	7086	2	N	23					137
							25	9									
03	9703	X	7819	-0-	-1884	-0-	575	1	7244	2	N	-0-					137
04	9090	X	8194	-0-	-896	-0-	538	1	7656	2	N	-0-					137
05	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	505	1	8255	2	N	-0-					137
06	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	497	1	8154	2	N	-0-					137
*07	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	486	1	8342	2	N	18					155
							20	9									

MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

02	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	589	1	6193	2	N	84					190
							92	9									
03	7378	X	7185	-0-	-193	-0-	631	1	6548	2	N	5					195
							6	9									
04	7140	X	6827	-0-	-313	-0-	628	1	6189	2	N	9					204
							10	9									
05	7626	X	6324	-0-	-1302	-0-	685	1	5632	2	N	6					210
							7	9									
06	7380	X	5837	-0-	-1543	-0-	632	1	5147	2	N	53	186	1			77
							58	9									
07	7626	X	6471	-0-	-1155	-0-	703	1	5768	2	N	-0-					77

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

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
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	738	2	36	9	N	33	166	1			149
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	986	2	22	9	N	20					169
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	500	2	11	9	N	10					179
05	372	N	132	-0-	-240	-0-	128	2	4	9	N	4					183
06	360	N	118	-0-	-242	-0-	118	2			N	-0-					183
07	372	N	81	-0-	-291	-0-	81	2			N	-0-					183

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

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
02	3136	X	1108	-0-	-2028	-0-	1086	1	22	9	N	20					194
03	2821	X	972	-0-	-1849	-0-	972	1			N	-0-					194
04	2730	X	1245	-0-	-1485	-0-	1157	1	85	2	N	3					197
							3	9									
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					197
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					197
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					197

SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

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
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

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
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	1054	1	3265	2	N	11					50
							12	9									
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	1206	1	3557	2	N	-0-					50
04	4470	X	2795	-0-	-1675	-0-	700	1	2095	2	N	-0-					50
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					50
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					50
07	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					50

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 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
02	3444	X	3026	-0-	-418	-0-	1079	1	1926	2	N	19					140
							21	9									
03	3875	X	3464	-0-	-411	-0-	1199	1	2218	2	N	43					183
							47	9									
04	3750	X	2892	-0-	-858	-0-	1167	1	1705	2	N	18					201
							20	9									
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					201
06	3510	X	396	-0-	-3114	-0-	175	1	180	2	N	37	203	1			35
							41	9									
07	3472	X	3317	-0-	-155	-0-	1206	1	2111	2	N	-0-					35

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	167					291

MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8680	X	8583	-0-	-97	-0-	8517	2	66	9	N	60					107
03	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9481	2	86	9	N	78	155	1			30
04	8880	X	8798	-0-	-82	-0-	8784	2	14	9	N	13	15	1			28
05	9517	X	9409	-0-	-108	-0-	9364	2	45	9	N	41					69
06	9270	X	8351	-0-	-919	-0-	8298	2	53	9	N	48					117
07	9579	X	9291	-0-	-288	-0-	9261	2	30	9	N	27					144

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7630	2	79	9	N	72	191	1			110
03	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8049	2	90	9	N	82	165	1			27
04	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7745	2	14	9	N	13	13	1			27
05	8525	X	7683	-0-	-842	-0-	7599	2	84	9	N	76					103
06	8250	X	6276	-0-	-1974	-0-	6179	2	97	9	N	88	172	1			19
07	8525	X	6856	-0-	-1669	-0-	6817	2	39	9	N	35					54

HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 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
02	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	253	1	9824	2	N	-0-					-0-
03	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	562	1	9956	2	N	-0-					-0-
04	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	902	1	7994	2	N	-0-					-0-
05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	1279	1	3032	2	N	-0-					-0-
06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	789	1	3247	2	N	-0-					-0-
*07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	850	1	4498	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	631	1	2538	2	N	146	175	1			217
							161	9									
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	774	1	1576	2	N	139	177	1			179
							153	9									
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	739	1	1871	2	N	90	175	1			94
							99	9									
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	778	1	3162	2	N	159	168	1			85
							175	9									
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	780	1	2733	2	N	122	170	1			37
							134	9									
*07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	800	1	2451	2	N	117					154
							129	9									

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

02	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	458	1	3775	2	N	119	182	1			106
							131	9									
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	432	1	3855	2	N	98					204
							108	9									
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	428	1	3579	2	N	45	4	1			245
							50	9									
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	419	1	4259	2	N	76	176	1			145
							84	9									
06	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	387	1	4423	2	N	84					229
							92	9									
*07	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	406	1	4506	2	N	114	336	1			7
							125	9									

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558

02	11396	X	10583	-0-	-813	-0-	10487	2	96	9	N	87	177	1			116
03	12617	X	11384	-0-	-1233	-0-	11267	2	117	9	N	106	180	1			42
04	12210	X	10630	-0-	-1580	-0-	10553	2	77	9	N	70	17	1			95
05	12121	X	11600	-0-	-521	-0-	11475	2	125	9	N	114	178	1			31
06	11730	X	9471	-0-	-2259	-0-	9409	2	62	9	N	56					87
07	11718	X	10910	-0-	-808	-0-	10719	2	191	9	N	174					261

MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270719 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8548 - 13250

02	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6202	2	73	9	N	66	190	1			104
03	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5560	2	73	9	N	66					170
04	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6235	2	25	9	N	23	16	1			177
05	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7556	2	144	9	N	131	178	1			130
06	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6532	2	64	9	N	58					188
*07	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6387	2	45	9	N	41					229

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	7895	2	171	9	N	155					358
03	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8514	2	96	9	N	87	363	1			82
04	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6360	2	40	9	N	36	11	1			107
05	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7762	2	162	9	N	147					254
06	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7382	2	102	9	N	93	180	1			167
*07	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8655	2	84	9	N	76	175	1			68

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

02	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	995	1	8225	2	N	-0-					77
03	9827	X	8454	-0-	-1373	-0-	972	1	7482	2	N	-0-					77
04	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	1149	1	8679	2	N	-0-					77
05	9827	X	9621	-0-	-206	-0-	1206	1	8415	2	N	-0-					77
*06	9510	X	9055	-0-	-455	-0-	1148	1	7907	2	N	-0-					77
07	9827	X	9519	-0-	-308	-0-	1206	1	8313	2	N	-0-					50

MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

02	11704	X	10182	-0-	-1522	-0-	10117	2	65	9	N	59					115
03	12059	X	10898	-0-	-1161	-0-	10789	2	109	9	N	99	179	1			35
04	11400	X	11365	-0-	-35	-0-	11353	2	12	9	N	11	18	1			28
05	11780	X	10799	-0-	-981	-0-	10696	2	103	9	N	94					122
06	10920	X	10785	-0-	-135	-0-	10749	2	36	9	N	33					155
07	11749	X	11066	-0-	-683	-0-	11023	2	43	9	N	39					194

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

02	2296	X	1396	-0-	-900	-0-	1363	2	33	9	N	30					164
03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	449	1	1851	2	N	36					200
							40	9									
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	544	1	2467	2	N	19					219
							21	9									
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	666	1	2613	2	N	23	180	1			62
							25	9									
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	730	1	2968	2	N	41					103
							45	9									
07	3131	X	3035	-0-	-96	-0-	656	1	2351	2	N	25					128
							28	9									

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

02	3080	X	2339	-0-	-741	-0-	2278	2	61	9	N	55	166	1			81
03	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	728	1	3607	2	N	53					134
							58	9									
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	623	1	3354	2	N	31					165
							34	9									
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	527	1	3191	2	N	44					209
							48	9									
06	4260	X	3575	-0-	-685	-0-	434	1	3106	2	N	32					241
							35	9									
07	4402	X	3721	-0-	-681	-0-	549	1	3139	2	N	30	160	1			111
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 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
02	5012	X	4714	-0-	-298	-0-	1067	1	3646	2	N	1					159
							1	9									
03	5549	X	5208	-0-	-341	-0-	1206	1	4002	2	N	-0-					159
04	5370	X	5034	-0-	-336	-0-	1167	1	3867	2	N	-0-					159
05	5456	X	5184	-0-	-272	-0-	1206	1	3978	2	N	-0-					159
06	5280	X	4107	-0-	-1173	-0-	1167	1	2887	2	N	48	161	1			46
							53	9									
07	5208	X	5181	-0-	-27	-0-	1206	1	3974	2	N	1					47
							1	9									

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 6H RRCID -> 270859 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6852 - 9803

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	99					143
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					208

WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 10161

02	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	642	1	7570	2	N	10					186
							11	9									
03	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	630	1	8328	2	N	11					197
							12	9									
04	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	684	1	8155	2	N	10					207
							11	9									
05	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	648	1	8000	2	N	8	178	1			37
							9	9									
06	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	304	1	8424	2	N	7					44
							8	9									
*07	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	356	1	8419	2	N	4					48
							4	9									

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

02	7700	X	7291	-0-	-409	-0-	428	1	6777	2	N	78	186	1			183
							86	9									
03	9393	X	7926	-0-	-1467	-0-	543	1	7322	2	N	55					238
							61	9									
04	9090	X	7728	-0-	-1362	-0-	461	1	7213	2	N	49	166	1			121
							54	9									
05	9393	X	7260	-0-	-2133	-0-	558	1	6601	2	N	92					213
							101	9									
06	7950	X	6588	-0-	-1362	-0-	844	1	5682	2	N	56	177	1			92
							62	9									
07	8060	X	7887	-0-	-173	-0-	849	1	6993	2	N	41					133
							45	9									

HARBOUR VIEW WELL #: A 3H RRCID -> 271907 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7085 - 10175

02	2688	X	1491	-0-	-1197	-0-	518	1	973	2	N	-0-					-0-
03	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	1241	1	962	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	811	-0-	-2009	-0-	589	1	222	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	173	-0-	-2741	-0-	173	1			N	-0-					-0-
06	2820	X	818	-0-	-2002	-0-	818	1			N	-0-					-0-
07	2201	X	881	-0-	-1320	-0-	881	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCDAVID UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272396 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6639 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230

02	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7720	2	53	9	N	48	186	1			93
03	9517	X	7534	-0-	-1983	-0-	7455	2	79	9	N	72					165
04	9210	X	5890	-0-	-3320	-0-	5839	2	51	9	N	46	203	1			8
05	9517	X	7193	-0-	-2324	-0-	7159	2	34	9	N	31					39
06	8760	X	8043	-0-	-717	-0-	8009	2	34	9	N	31					70
07	8618	X	8199	-0-	-419	-0-	8153	2	46	9	N	42					112

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4535	2	35	9	N	32	186	1			25
03	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7541	2	128	9	N	116					141
04	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6097	2	88	9	N	80	196	1			25
05	5053	X	3016	-0-	-2037	-0-	2998	2	18	9	N	16					41
06	6300	X	5591	-0-	-709	-0-	5562	2	29	9	N	26					67
*07	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7027	2	51	9	N	46					113

MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

02	3052	X	2771	-0-	-281	-0-	2754	2	17	9	N	15					127
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3476	2	15	9	N	14					141
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3694	2	10	9	N	9					150
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3597	2	153	9	N	139					289
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3484	2	9	9	N	8	170	1			127
*07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4312	2	14	9	N	13					140

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

02	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	79	1	13307	2	N	-0-					-0-
03	15870	X	15870	-0-	-0-	-0-	133	1	15737	2	N	-0-					-0-
04	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	47	1	12107	2	N	-0-					-0-
05	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	14354	2			N	-0-					-0-
06	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
*07	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	12605	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272690 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8250 - 10805

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	5012	X	4288	-0-	-724	-0-	300	1	3872	2	N	105	185	1			86
							116	9									
03	5084	X	4214	-0-	-870	-0-	376	1	3781	2	N	52					138
							57	9									
04	4770	X	4159	-0-	-611	-0-	482	1	3610	2	N	61					199
							67	9									
05	4743	X	3480	-0-	-1263	-0-	519	1	2909	2	N	47	163	1			83
							52	9									
06	4590	X	4529	-0-	-61	-0-	485	1	4009	2	N	32					115
							35	9									
07	4743	X	4519	-0-	-224	-0-	437	1	4020	2	N	56					171
							62	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
02	6580	X	5563	-0-	-1017	-0-	373	1	5107	2	N	75					188
							83	9									
03	6572	X	6206	-0-	-366	-0-	439	1	5722	2	N	41					229
							45	9									
04	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	338	1	5878	2	N	51	166	1			114
							56	9									
05	6169	X	5674	-0-	-495	-0-	345	1	5299	2	N	27					141
							30	9									
06	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	338	1	6426	2	N	41					182
							45	9									
*07	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	371	1	6414	2	N	56					238
							62	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
02	5796	X	4660	-0-	-1136	-0-	376	1	4263	2	N	19					185
							21	9									
03	6231	X	4855	-0-	-1376	-0-	390	1	4450	2	N	14					199
							15	9									
04	5730	X	4583	-0-	-1147	-0-	331	1	4240	2	N	11					210
							12	9									
05	5208	X	4515	-0-	-693	-0-	341	1	4146	2	N	25	177	1			58
							28	9									
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	344	1	4629	2	N	11					69
							12	9									
*07	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	333	1	6006	2	N	19					88
							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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	12180	X	11059	-0-	-1121	-0-	310	1	10749	2	N	-0-					47
03	13640	X	12048	-0-	-1592	-0-	435	1	11613	2	N	-0-					47
04	13200	X	10985	-0-	-2215	-0-	412	1	10573	2	N	-0-					47
05	13640	X	11737	-0-	-1903	-0-	521	1	11216	2	N	-0-					47
06	12750	X	11657	-0-	-1093	-0-	503	1	11154	2	N	-0-					47
07	12245	X	11149	-0-	-1096	-0-	541	1	10605	2	N	3					50
							3	9									

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
02	10108	X	8922	-0-	-1186	-0-	540	1	8382	2	N	-0-					159
03	11036	X	10327	-0-	-709	-0-	598	1	9723	2	N	5					164
							6	9									
04	10680	X	10182	-0-	-498	-0-	665	1	9517	2	N	-0-					164
05	11036	X	10512	-0-	-524	-0-	622	1	9882	2	N	7					171
							8	9									
06	10170	X	10041	-0-	-129	-0-	564	1	9477	2	N	-0-					171
07	10509	X	10290	-0-	-219	-0-	475	1	9815	2	N	-0-					171

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	11844	X	9528	-0-	-2316	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	11355	-0-	-1758	-0-	94	1	11260	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	19512	X	19512	-0-	-0-	-0-	19512	2			N	-0-					-0-
05	18733	X	18733	-0-	-0-	-0-	18733	2			N	-0-					-0-
06	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-	17377	2			N	-0-					-0-
*07	18207	X	18207	-0-	-0-	-0-	18207	2			N	-0-					-0-

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
02	23128	X	13542	-0-	-9586	-0-	627	1	12915	2	N	-0-					-0-
03	25606	X	11907	-0-	-13699	-0-	697	1	11210	2	N	-0-					-0-
04	24660	X	8604	-0-	-16056	-0-	777	1	7827	2	N	-0-					-0-
05	25048	X	18604	-0-	-6444	-0-	375	1	18229	2	N	-0-					-0-
06	23400	X	21365	-0-	-2035	-0-	21365	2			N	-0-					-0-
*07	21165	X	21165	-0-	-0-	-0-	21165	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
02	9660	X	7994	-0-	-1666	-0-	87	1	7742	2	N	150	336	1			29
							165	9									
03	10695	X	9465	-0-	-1230	-0-	82	1	9332	2	N	46					75
							51	9									
04	10350	X	8997	-0-	-1353	-0-	78	1	8899	2	N	18					93
							20	9									
05	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	8	1	10483	2	N	56					149
							62	9									
06	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	9961	2	70	9	N	64					213
*07	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	13	1	9884	2	N	48	173	1			88
							53	9									

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
02	5824	X	4274	-0-	-1550	-0-	282	1	3894	2	N	89					191
							98	9									
03	6448	X	4230	-0-	-2218	-0-	291	1	3856	2	N	75	176	1			90
							83	9									
04	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	318	1	4507	2	N	52					142
							57	9									
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	300	1	4647	2	N	51					193
							56	9									
06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	283	1	4953	2	N	66	172	1			87
							73	9									
07	5053	X	4860	-0-	-193	-0-	285	1	4503	2	N	65					152
							72	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
02	12824	X	11836	-0-	-988	-0-	11658	2	178	9	N	162	183	1			223
03	14074	X	13253	-0-	-821	-0-	13164	2	89	9	N	81	186	1			118
04	13440	X	13060	-0-	-380	-0-	12922	2	138	9	N	125	19	1			224
05	13702	X	13350	-0-	-352	-0-	13173	2	177	9	N	161	178	1			207
06	13230	X	11662	-0-	-1568	-0-	11532	2	130	9	N	118	185	1			140
*07	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	13656	2	99	9	N	90	188	1			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	82	1	8094	2	N	82					173
							90	9									
03	8432	X	8418	-0-	-14	-0-	107	1	8220	2	N	83	178	1			78
							91	9									
04	8160	X	7586	-0-	-574	-0-	88	1	7440	2	N	53					131
							58	9									
05	8432	X	6612	-0-	-1820	-0-	191	1	6220	2	N	183	167	1			147
							201	9									
06	8160	X	7453	-0-	-707	-0-	200	1	7180	2	N	66	164	1			49
							73	9									
07	8432	X	7721	-0-	-711	-0-	193	1	7450	2	N	71					120
							78	9									

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

02	16184	X	14060	-0-	-2124	-0-	14060	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	15068	-0-	-2478	-0-	15068	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	13830	-0-	-2820	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	12348	-0-	-4857	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	15320	-0-	-70	-0-	15320	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	12322	-0-	-3240	-0-	12322	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

02	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	12359	-0-	-1281	-0-	134	1	12225	2	N	-0-					-0-
04	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	193	1	16051	2	N	-0-					-0-
05	17312	X	17312	-0-	-0-	-0-	17312	2			N	-0-					-0-
06	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
*07	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	16794	2			N	-0-					-0-

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

02	8316	X	7453	-0-	-863	-0-	7390	2	63	9	N	57					174
03	9362	X	8010	-0-	-1352	-0-	7969	2	41	9	N	37	172	1			39
04	9060	X	7899	-0-	-1161	-0-	7889	2	10	9	N	9	16	1			32
05	9362	X	7626	-0-	-1736	-0-	7574	2	52	9	N	47					79
06	8760	X	7038	-0-	-1722	-0-	7016	2	22	9	N	20					99
*07	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8610	2	26	9	N	24					123

ACME BRICK D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

02	14140	X	9248	-0-	-4892	-0-	1417	1	7831	2	N	-0-					-0-
03	15655	X	9074	-0-	-6581	-0-	1798	1	7276	2	N	-0-					-0-
04	15150	X	7167	-0-	-7983	-0-	274	1	6893	2	N	-0-					-0-
05	15655	X	10059	-0-	-5596	-0-	222	1	9837	2	N	-0-					-0-
06	15150	X	9124	-0-	-6026	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
*07	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	10532	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

02	20636	X	18297	-0-	-2339	-0-	18297	2			N	-0-					-0-
03	23424	X	23424	-0-	-0-	-0-	23424	2			N	-0-					-0-
04	22345	X	22345	-0-	-0-	-0-	22345	2			N	-0-					-0-
05	24077	X	24077	-0-	-0-	-0-	24077	2			N	-0-					-0-
06	23111	X	23111	-0-	-0-	-0-	23111	2			N	-0-					-0-
07	23436	X	23325	-0-	-111	-0-	23325	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 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
02	9576	X	8833	-0-	-743	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8614	-0-	-1554	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8863	-0-	-827	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9326	-0-	-687	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	7766	-0-	-1684	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9377	-0-	-388	-0-	9377	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4020	2	108	9	N	98	337	1			42
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4383	2	65	9	N	59					101
04	5370	X	4511	-0-	-859	-0-	4444	2	67	9	N	61					162
05	5549	X	4586	-0-	-963	-0-	4506	2	80	9	N	73	168	1			67
06	5370	X	4229	-0-	-1141	-0-	4172	2	57	9	N	52					119
07	4650	X	4232	-0-	-418	-0-	4168	2	64	9	N	58	172	1			5

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 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
02	10808	X	10615	-0-	-193	-0-	10504	2	111	9	N	101	278	1			14
03	11966	X	11629	-0-	-337	-0-	11578	2	51	9	N	46					60
04	11370	X	11147	-0-	-223	-0-	11096	2	51	9	N	46					106
05	11749	X	11457	-0-	-292	-0-	11401	2	56	9	N	51					157
06	11370	X	10764	-0-	-606	-0-	10727	2	37	9	N	34					191
07	11749	X	10978	-0-	-771	-0-	10936	2	42	9	N	38	174	1			55

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 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
02	8400	X	6601	-0-	-1799	-0-	6546	2	55	9	N	50					209
03	9300	X	8207	-0-	-1093	-0-	8141	2	66	9	N	60					269
04	8970	X	7480	-0-	-1490	-0-	7462	2	18	9	N	16	265	1			20
05	8711	X	8085	-0-	-626	-0-	7964	2	121	9	N	110					130
06	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	7882	2	172	9	N	156					286
07	8215	X	7973	-0-	-242	-0-	7892	2	81	9	N	74	179	1			181

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 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
02	9856	X	8497	-0-	-1359	-0-	89	1	8408	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	7380	-0-	-3036	-0-	317	1	7063	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	8457	-0-	-1473	-0-	213	1	8244	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	8191	-0-	-2070	-0-	239	1	7952	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	8113	-0-	-1067	-0-	327	1	7786	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8553	-0-	-840	-0-	373	1	8180	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 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
02	20384	X	19111	-0-	-1273	-0-	19111	2			N	-0-					-0-
03	22382	X	19809	-0-	-2573	-0-	19809	2			N	-0-					-0-
04	21660	X	18818	-0-	-2842	-0-	18818	2			N	-0-					-0-
05	22227	X	5905	-0-	-16322	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
06	21510	X	1713	-0-	-19797	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
07	21173	X	20042	-0-	-1131	-0-	20042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 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
02	10864	X	10161	-0-	-703	-0-	285	1	9876	2	N	-0-					75
03	12369	X	10567	-0-	-1802	-0-	318	1	10249	2	N	-0-					75
04	12030	X	11031	-0-	-999	-0-	496	1	10535	2	N	-0-					75
05	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	583	1	13473	2	N	-0-					75
06	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	548	1	11954	2	N	-0-					75
*07	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	628	1	10942	2	N	-0-					75

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 10054

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 10067

02	10332	X	9578	-0-	-754	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10591	-0-	-817	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10200	-0-	-780	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10784	-0-	-438	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
06	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	10028	-0-	-574	-0-	10028	2			N	-0-					-0-

OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 9419

02	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	1020	1	6847	2	N	-0-					88
03	7502	X	6491	-0-	-1011	-0-	1029	1	5462	2	N	-0-					88
04	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	757	1	8133	2	N	-0-					88
05	8711	X	8257	-0-	-454	-0-	686	1	7571	2	N	-0-					88
06	8430	X	7632	-0-	-798	-0-	719	1	6913	2	N	-0-					88
07	9145	X	8594	-0-	-551	-0-	764	1	7830	2	N	-0-					88

MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482

02	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	300	1	5093	2	N	76	339	1			19
							84	9									
03	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	498	1	6521	2	N	51					70
							56	9									
04	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	383	1	7804	2	N	60					130
							66	9									
05	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	444	1	6584	2	N	65	173	1			22
							72	9									
06	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	406	1	6776	2	N	51					73
							56	9									
*07	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	471	1	6485	2	N	56					129
							62	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 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
02	1792	X	1322	-0-	-470	-0-	482	1	728	2	N	102	336	1			17
							112	9									
03	2325	X	908	-0-	-1417	-0-	708	1	139	2	N	55					72
							61	9									
04	2250	X	771	-0-	-1479	-0-	707	1	64	9	N	58					130
05	2325	X	830	-0-	-1495	-0-	749	1	81	9	N	74	171	1			33
06	1410	X	780	-0-	-630	-0-	719	1	61	9	N	55					88
07	1457	X	789	-0-	-668	-0-	735	1	54	9	N	49					137

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
02	7224	X	6664	-0-	-560	-0-	253	1	6400	2	N	10					13
							11	9									
03	7750	X	6939	-0-	-811	-0-	270	1	6669	2	N	-0-					13
04	7380	X	6396	-0-	-984	-0-	234	1	6160	2	N	2					15
							2	9									
05	7502	X	6561	-0-	-941	-0-	245	1	6316	2	N	-0-					15
06	7140	X	6289	-0-	-851	-0-	243	1	6046	2	N	-0-					15
07	7378	X	6429	-0-	-949	-0-	243	1	6186	2	N	-0-					15

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
02	6468	X	4369	-0-	-2099	-0-	914	1	3453	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	6789	X	4106	-0-	-2683	-0-	1009	1	3097	2	N	-0-					-0-
04	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	1096	1	6176	2	N	-0-					-0-
05	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	1123	1	5894	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5130	-0-	-540	-0-	1033	1	4097	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	6188	-0-	-1314	-0-	1096	1	5092	2	N	-0-					-0-

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
02	7672	X	5158	-0-	-2514	-0-	683	1	4475	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	5109	-0-	-3230	-0-	543	1	4566	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	7016	-0-	-1054	-0-	723	1	6293	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	6628	-0-	-1277	-0-	770	1	5858	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	7459	-0-	-191	-0-	813	1	6646	2	N	-0-					-0-
*07	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	834	1	7063	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
02	20272	X	18402	-0-	-1870	-0-	18402	2			N	-0-					-0-
03	21948	X	19098	-0-	-2850	-0-	19098	2			N	-0-					-0-
04	21180	X	17598	-0-	-3582	-0-	17598	2			N	-0-					-0-
05	22520	X	22520	-0-	-0-	-0-	22520	2			N	-0-					-0-
06	24022	X	24022	-0-	-0-	-0-	24022	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	20193	-0-	-174	-0-	20193	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
02	7812	X	6711	-0-	-1101	-0-	6675	2	36	9	N	33					100
03	8649	X	6716	-0-	-1933	-0-	6657	2	59	9	N	54					154
04	7860	X	6912	-0-	-948	-0-	6628	2	284	9	N	258	348	1			64
05	7812	X	6227	-0-	-1585	-0-	6120	2	107	9	N	97					161
06	7470	X	5629	-0-	-1841	-0-	5578	2	51	9	N	46					207
07	7440	X	5803	-0-	-1637	-0-	5759	2	44	9	N	40					247

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720

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
02	10976	X	9625	-0-	-1351	-0-	9564	2	61	9	N	55	177	1			12
03	12152	X	10524	-0-	-1628	-0-	10467	2	57	9	N	52					64
04	11670	X	9396	-0-	-2274	-0-	9329	2	67	9	N	61					125
05	11780	X	10141	-0-	-1639	-0-	10051	2	90	9	N	82					207
06	10860	X	9022	-0-	-1838	-0-	8971	2	51	9	N	46					253
07	10664	X	9135	-0-	-1529	-0-	9087	2	48	9	N	44	176	1			121

ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 13220

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
02	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	65	1	17383	2	N	-0-					-0-
03	15748	X	10090	-0-	-5658	-0-	6	1	10084	2	N	-0-					-0-
04	17400	X	9768	-0-	-7632	-0-	6	1	9762	2	N	-0-					-0-
05	19313	X	11032	-0-	-8281	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
06	18690	X	10464	-0-	-8226	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	11546	-0-	-7767	-0-	11546	2			N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

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
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE FAMILY TRUST UNIT WELL #: 1401 H RRCID -> 277788 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7932 - 10925

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
02	6776	X	5945	-0-	-831	-0-	1068	1	4868	2	N	8					220
							9	9									
03	7068	X	5472	-0-	-1596	-0-	635	1	4828	2	N	8					228
							9	9									
04	6720	X	4997	-0-	-1723	-0-	627	1	4360	2	N	9	175	1			62
							10	9									
05	6944	X	5276	-0-	-1668	-0-	648	1	4613	2	N	14					76
							15	9									
06	6720	X	4572	-0-	-2148	-0-	614	1	3940	2	N	16					92
							18	9									
07	6572	X	4664	-0-	-1908	-0-	516	1	4148	2	N	-0-					92

KNOX A WELL #: 1 RRCID -> 277959 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7910 - 8870

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
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					2
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					2
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	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
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
02	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	1062	1	10218	2	N	16					216
							18	9									
03	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	1190	1	13277	2	N	16					232
							18	9									
04	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	1167	1	12936	2	N	14					246
							15	9									
05	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	1206	1	12825	2	N	11					257
							12	9									
06	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	1167	1	11273	2	N	-0-					257
*07	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	1206	1	9865	2	N	25					282
							28	9									

PETTY WELL #: 1AH RRCID -> 278718 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8507 - 11402

02	4564	X	4342	-0-	-222	-0-	1089	1	3222	2	N	28					131
							31	9									
03	4991	X	4901	-0-	-90	-0-	1206	1	3694	2	N	1					132
							1	9									
04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	1167	1	3596	2	N	34					166
							37	9									
05	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	1204	1	3821	2	N	18					184
							20	9									
06	4740	X	4357	-0-	-383	-0-	699	1	3636	2	N	20	181	1			23
							22	9									
07	4960	X	4880	-0-	-80	-0-	1175	1	3687	2	N	16					39
							18	9									

LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 9900

02	700	X	251	-0-	-449	-0-	251	2			N	-0-					196
03	775	X	352	-0-	-423	-0-	352	2			N	-0-					196
04	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					196
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					196
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					196
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					196

CATES PARTNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280137 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9074 - 12845

02	672	X	17	-0-	-655	-0-	17	1			N	-0-					111
03	744	X	23	-0-	-721	-0-	23	1			N	-0-					111
04	390	X	24	-0-	-366	-0-	22	1	2	9	N	2					113
05	403	X	24	-0-	-379	-0-	22	1	2	9	N	2					115
06	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					115
*07	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					115

CATES PARTNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280479 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9092 - 13150

02	13160	X	12600	-0-	-560	-0-	1069	1	11422	2	N	99	194	1			119
							109	9									
03	14570	X	14440	-0-	-130	-0-	1147	1	13181	2	N	102					221
							112	9									
04	14100	X	13870	-0-	-230	-0-	1145	1	12614	2	N	101	183	1			139
							111	9									
05	14570	X	14145	-0-	-425	-0-	1183	1	12832	2	N	118					257
							130	9									
06	14100	X	12189	-0-	-1911	-0-	962	1	11117	2	N	100	156	1			201
							110	9									
07	14446	X	13925	-0-	-521	-0-	1133	1	12696	2	N	87	182	1			106
							96	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GRIBBLE UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 281410 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8669 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6104	X	5128	-0-	-976	-0-	1076	1	4035	2	N	15					185
							17	9									
03	6634	X	4520	-0-	-2114	-0-	1170	1	3344	2	N	5	129	1			61
							6	9									
04	6420	X	5631	-0-	-789	-0-	1167	1	4458	2	N	5					66
							6	9									
05	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	1190	1	5905	2	N	33					99
							36	9									
06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	1156	1	4592	2	N	9					108
							10	9									
*07	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	1193	1	6429	2	N	11					119
							12	9									

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
02	7840	X	6296	-0-	-1544	-0-	1073	1	5212	2	N	10					123
							11	9									
03	8680	X	6019	-0-	-2661	-0-	1148	1	4856	2	N	14					137
							15	9									
04	8040	X	6376	-0-	-1664	-0-	1021	1	5346	2	N	8					145
							9	9									
05	8308	X	7104	-0-	-1204	-0-	1159	1	5934	2	N	10					155
							11	9									
06	7710	X	7194	-0-	-516	-0-	1167	1	6007	2	N	18					173
							20	9									
*07	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	1182	1	6180	2	N	32					205
							35	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
02	6972	X	5485	-0-	-1487	-0-	1000	1	4485	2	N	-0-					56
03	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	1206	1	7030	2	N	22					78
							24	9									
04	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	1148	1	6070	2	N	12					90
							13	9									
05	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	1206	1	6736	2	N	14					104
							15	9									
06	7590	X	6889	-0-	-701	-0-	1167	1	5722	2	N	-0-					104
07	7843	X	7515	-0-	-328	-0-	1186	1	6326	2	N	3					107
							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
02	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9130	2	9	9	N	8					332
03	9362	X	8896	-0-	-466	-0-	8848	2	48	9	N	44	187	1			189
04	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9676	2	75	9	N	68					257
05	9362	X	9286	-0-	-76	-0-	9264	2	22	9	N	20					277
06	9060	X	8474	-0-	-586	-0-	8426	2	48	9	N	44	187	1			134
07	9362	X	8746	-0-	-616	-0-	8682	2	64	9	N	58					192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
02	4256	X	3116	-0-	-1140	-0-	773	1	2343	2	N	-0-					116
03	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	701	1	6662	2	N	84	170	1			30
							92	9									
04	4020	X	2129	-0-	-1891	-0-	678	1	1409	2	N	38					68
							42	9									
05	3565	X	940	-0-	-2625	-0-	701	1	239	9	N	217	166	1			119
06	7140	X	3087	-0-	-4053	-0-	678	1	2409	2	N	-0-					119
07	7378	X	4089	-0-	-3289	-0-	701	1	3381	2	N	6					125
							7	9									

HANCOCK 1 WELL #: 1 RRCID -> 282734 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8100 - 8520

02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

ECCO OPERATING, LLC 240020
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

EDGE RESOURCES OPERATING, L.L.C. 243202
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105

02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EDGE RESOURCES OPERATING, L.L.C.//CONT.// 243202
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
02	15792	X	10821	-0-	-4971	-0-	10821	3			N	-0-					-0-
03	17573	X	17573	-0-	-0-	-0-	17573	3			N	-0-					-0-
04	16650	X	NO RPT	-0-	-16650	-0-					N	NO RPT					-0-
05	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					N	NO RPT					-0-
06	16650	X	NO RPT	-0-	-16650	-0-					N	NO RPT					-0-
07	17577	X	NO RPT	-0-	-17577	-0-					N	NO RPT					-0-

ELEON OPERATORS, LLC 247722
BEWLEY WELL #: 2 RRCID -> 274311 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7798 - 8556

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

02	1036	N	580	-0-	-456	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	695	-0-	-421	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	660	N	305	-0-	-355	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 9260

02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738

02	252	N	146	-0-	-106	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 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
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1851	-0-	-164	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1842	-0-	-108	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1679	-0-	-336	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1481	-0-	-319	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1467	-0-	-424	-0-	1467	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 2 RRCID -> 208170 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9610 - 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
02	2296	X	1624	-0-	-672	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	3041	-0-	-59	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	1395	-0-	-1605	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2815	-0-	-285	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2910	-0-	-30	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	1406	-0-	-1632	-0-	1406	3			N	-0-					-0-

WINDJAMMER WELL #: 1H RRCID -> 208172 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9815 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
03	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	3041	-0-	-169	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3071	-0-	-246	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3518	-0-	-532	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
*07	4185	X	3870	-0-	-315	-0-	3870	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 H RRCID -> 209384 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8760 - 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
02	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
03	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
06	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	2918	3			N	-0-					-0-

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
02	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3			N	-0-					-0-
03	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
04	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
05	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
06	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
*07	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	3			N	-0-					-0-

SEVEN "S" RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226795 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9100 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR JONES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233104 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8749 PERF.10840 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 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
02	8736	X	8725	-0-	-11	-0-	8725	3			N	-0-					-0-
03	10168	X	9940	-0-	-228	-0-	9940	3			N	-0-					-0-
04	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	3			N	-0-					-0-
05	10168	X	10061	-0-	-107	-0-	10061	3			N	-0-					-0-
06	9720	X	9500	-0-	-220	-0-	9500	3			N	-0-					-0-
07	10602	X	9729	-0-	-873	-0-	9729	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238390 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9550 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
03	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3			N	-0-					-0-
04	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	3			N	-0-					-0-
05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	3			N	-0-					-0-
06	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
*07	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3			N	-0-					-0-
03	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
04	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	3			N	-0-					-0-
05	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	3			N	-0-					-0-
06	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3			N	-0-					-0-
*07	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 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
02	4984	X	4124	-0-	-860	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	4555	-0-	-963	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	3914	-0-	-1426	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	5066	-0-	-359	-0-	5066	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4259	-0-	-301	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4250	-0-	-307	-0-	4250	3			N	-0-					-0-

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
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 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
02	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	3			N	-0-					-0-
03	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	11399	3			N	-0-					-0-
04	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	3			N	-0-					-0-
05	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	3			N	-0-					-0-
06	10350	X	8421	-0-	-1929	-0-	8421	3			N	-0-					-0-
07	10695	X	6826	-0-	-3869	-0-	6826	3			N	-0-					-0-

PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

FORESTER WELL #: 1 RRCID -> 241380 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8418 - 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
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
*07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 12140

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9850 - 13340

02	6160	X	-0-	-0-	-6160	-0-					N	-0-					-0-
03	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTMINSTER WELL #: 1H RRCID -> 250079 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10060 - 13700

02	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
03	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
04	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	3			N	-0-					-0-
05	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	3			N	-0-					-0-
06	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
*07	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	3			N	-0-					-0-

BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 12905

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIDELL/JOHN CLARK WELL #: 1 RRCID -> 207995 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5910 - 6090

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LIVESTOCK, K. D. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214321 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7132 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2019 - PLUGGED 03/06/19

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

HEFFNER WELL #: 1H RRCID -> 226360 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7784 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2019 - P/A 04/03/19

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	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
02	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	1358 21	1 9	4218	2	Y	19	46	1			25
03	7130	X	6440	-0-	-690	-0-	1399 23	1 9	5018	2	Y	21	23	1			23
04	6900	X	6492	-0-	-408	-0-	1321 12	1 9	5159	2	Y	11					34
05	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	1365 17	1 9	5154	2	Y	15	25	1			24
06	6240	X	2764	-0-	-3476	-0-	1509 24	1 9	1231	2	Y	22					46
07	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					46

LIVESTOCK, K. D. WELL #: 3 H RRCID -> 232362 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7662 - 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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2019 - PLUGGED 02/28/19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HEFFNER WELL #: 3 H RRCID -> 232366 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7840 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2019 - P/A 03/21/19

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	573	1	3387	2	N	-0-					33
03	4309	X	3862	-0-	-447	-0-	634	1	3228	2	N	-0-					33
04	4260	X	1539	-0-	-2721	-0-	520	1	1019	2	N	-0-					33
*05	4402	X	601	-0-	-3801	-0-	601	1			N	-0-					33
06	4260	X	581	-0-	-3679	-0-	581	1			N	-0-	18	1			15
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					15

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	1265	1	2548	2	N	-0-					51
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	1409	1	2641	2	N	-0-					51
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	1457	1	2416	2	N	-0-					51
05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	1442	1	1445	2	N	-0-					51
06	2550	X	2065	-0-	-485	-0-	1396	1	669	2	N	-0-					51
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					51

RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

02	4032	X	3754	-0-	-278	-0-	1168	1	2573	3	Y	12					35
							13	9									
03	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	1308	1	4197	3	Y	4					39
							4	9									
04	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	1349	1	4550	3	Y	6					45
							7	9									
05	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	1394	1	5009	3	Y	3					48
							3	9									
*06	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	1359	1	4879	3	Y	23	60	1			11
							25	9									
07	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					11

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HEFFNER WELL #: 2 H RRCID -> 233778 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7635 - 12055

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2019 - P/A 04/01/2019

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	3080	X	2670	-0-	-410	-0-	301 23	1 9	2346	2	Y	21	49	1			32
03	3410	X	2909	-0-	-501	-0-	486 18	1 9	2405	2	Y	16	24	1			24
04	3060	X	2897	-0-	-163	-0-	569 9	1 9	2319	2	Y	8					32
05	3162	X	3130	-0-	-32	-0-	588 11	1 9	2531	2	Y	10	19	1			23
06	3060	X	2639	-0-	-421	-0-	301 18	1 9	2320	2	Y	16					39
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					39

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 2H RRCID -> 238574 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7634 - 9264

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019 - P/A 03/19/19

KD LIVESTOCK A WELL #: 1H RRCID -> 238599 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7530 - 9060

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2019 - P/A 03/14/19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					175
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
07	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

02	T. A.	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	1214	1	1154	3	Y	1					2
							1	9									
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1346	1	559	3	Y	-0-					2
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1319	1	411	3	Y	1					3
							1	9									
05	1581	N	1403	-0-	-178	-0-	1363	1	40	3	Y	-0-					3
06	1830	N	1705	-0-	-125	-0-	1317	1	382	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					5

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 3H RRCID -> 245097 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7513 - 9318

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2019 - P/A 03/12/19

BEGGS WELL #: 402H RRCID -> 245247 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 9962

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	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

02	5124	X	3322	-0-	-1802	-0-	837	1	2478	3	Y	6					14
							7	9									
03	5673	X	4568	-0-	-1105	-0-	933	1	3633	3	Y	2					16
							2	9									
04	5130	X	4527	-0-	-603	-0-	906	1	3619	3	Y	2					18
							2	9									
05	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	936	1	4177	3	Y	-0-					18
*06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	888	1	3912	3	Y	4	18	1			4
							4	9									
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HEFFNER WELL #: 4H RRCID -> 247379 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7676 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2019 - P/A 03/27/19

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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

02	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	757	1	772	3	Y	7					12
							8	9									
03	2418	X	1782	-0-	-636	-0-	844	1	935	3	Y	3					15
							3	9									
04	2130	X	1962	-0-	-168	-0-	820	1	1139	3	Y	3					18
							3	9									
05	2170	X	2091	-0-	-79	-0-	848	1	1243	3	Y	-0-					18
*06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	832	1	1033	3	Y	5	18	1			5
							6	9									
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					5

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249243 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 6143 - 9913

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	2800	N	3811	-0-	1011	1335	3811	2			N	-0-					27
03	3100	N	3629	-0-	529	1864	3629	2			N	-0-					27
04	5394	X	3530	-0-	-1864	-0-	3530	2			N	-0-					27
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					27
*06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					27
07	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
02	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	1156	1	3506	2	Y	18	44	1			23
							20	9									
03	5673	X	4824	-0-	-849	-0-	1132	1	3670	2	Y	20	21	1			22
							22	9									
04	5490	X	4717	-0-	-773	-0-	1037	1	3667	2	Y	12					34
							13	9									
05	5673	X	4781	-0-	-892	-0-	1072	1	3692	2	Y	15	25	1			24
							17	9									
*06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	1109	1	4138	2	Y	22					46
							24	9									
07	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					46

COMMANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249898 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6280 - 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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017 - PLUGGED 05/15/17

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	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
02	5068	X	663	-0-	-4405	-0-	118	1	508	3	Y	34					41
							37	9									
03	5611	X	1067	-0-	-4544	-0-	110	1	943	3	Y	13					54
							14	9									
04	2670	X	1014	-0-	-1656	-0-	1003	3	11	9	Y	10					64
05	1798	X	972	-0-	-826	-0-	972	3			Y	-0-					64
06	990	X	745	-0-	-245	-0-	745	3			Y	-0-	64	1			-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	757 25	1 9	966	2	Y	23	53	1			29
03	3038	X	2564	-0-	-474	-0-	630 24	1 9	1910	2	Y	22	26	1			25
04	2670	X	1756	-0-	-914	-0-	532 12	1 9	1212	2	Y	11					36
05	2759	X	1587	-0-	-1172	-0-	550 17	1 9	1020	2	Y	15	27	1			24
06	2490	N	1112	-0-	-1378	-0-	208 25	1 9	879	2	Y	23					47
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					47

RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	1396	1	5289	2	Y	28	63	1			36
							31	9									
03	7347	X	6966	-0-	-381	-0-	1635	1	5303	2	Y	25	32	1			29
							28	9									
04	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	1666	1	6598	2	Y	13					42
							14	9									
05	8029	X	7741	-0-	-288	-0-	1723	1	5999	2	Y	17	31	1			28
							19	9									
*06	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	1668	1	6009	2	Y	24					52
							26	9									
07	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					52

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
02	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	1419	1	2862	2	Y	25	55	1			32
							28	9									
03	4309	X	2874	-0-	-1435	-0-	1542	1	1308	2	Y	22	28	1			26
							24	9									
04	4410	X	2501	-0-	-1909	-0-	1482	1	1005	2	Y	13					39
							14	9									
05	4557	X	2147	-0-	-2410	-0-	1532	1	597	2	Y	16	29	1			26
							18	9									
06	2880	X	1911	-0-	-969	-0-	1418	1	468	2	Y	23					49
							25	9									
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					49

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
02	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	1591	1	8062	2	Y	29	63	1			37
							32	9									
03	11687	X	10734	-0-	-953	-0-	2010	1	8694	2	Y	27	33	1			31
							30	9									
04	11310	X	10592	-0-	-718	-0-	1943	1	8634	2	Y	14					45
							15	9									
05	10726	X	10403	-0-	-323	-0-	2004	1	8379	2	Y	18	33	1			30
							20	9									
*06	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	2336	1	9893	2	Y	24					54
							26	9									
07	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					54

EOG RESOURCES, INC. 253162
CHRISTIAN WELL #: 1 A RRCID -> 217945 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7890 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 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
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-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		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
ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

02	8708	X	8008	-0-	-700	-0-	7952	3	56	9	N	51					115
03	9579	X	7764	-0-	-1815	-0-	7718	3	46	9	N	42					157
04	9270	X	8765	-0-	-505	-0-	8725	3	40	9	N	36	1	8			192
05	9579	X	7206	-0-	-2373	-0-	7187	3	19	9	N	17	182	1			27
06	8700	X	7301	-0-	-1399	-0-	7278	3	23	9	N	21					48
07	9052	X	7181	-0-	-1871	-0-	7153	3	28	9	N	25					73

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

02	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	68	1	6236	3	N	35					65
							39	9									
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4122	3	44	9	N	40					105
04	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6075	3	39	9	N	35					140
05	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6807	3	30	9	N	27	156	1			11
06	4260	X	3965	-0-	-295	-0-	3952	3	13	9	N	12					23
07	4402	X	2480	-0-	-1922	-0-	2476	3	4	9	N	4					27

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

02	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	96	1	7797	3	N	71					179
							78	9									
03	8153	X	4140	-0-	-4013	-0-	4083	3	57	9	N	52	177	1			54
04	7890	X	6047	-0-	-1843	-0-	6028	3	19	9	N	17					71
05	8153	X	5375	-0-	-2778	-0-	5342	3	33	9	N	30					101
06	7890	X	6511	-0-	-1379	-0-	6438	3	73	9	N	66	167	1			-0-
07	8153	X	6648	-0-	-1505	-0-	6616	3	32	9	N	29					29

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

02	9856	X	8447	-0-	-1409	-0-	8395	3	52	9	N	47					114
03	10912	X	8261	-0-	-2651	-0-	8220	3	41	9	N	37					151
04	10560	X	7754	-0-	-2806	-0-	95	1	7626	3	N	30	179	1			2
							33	9									
05	9858	X	8615	-0-	-1243	-0-	147	1	8458	3	N	9					11
							10	9									
06	9300	X	8644	-0-	-656	-0-	8610	3	34	9	N	31					42
07	9362	X	8037	-0-	-1325	-0-	8020	3	17	9	N	15					57

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 12501

02	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7053	3	64	9	N	58					145
03	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6464	3	46	9	N	42	185	1			2
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	218	1	3758	3	N	10					12
							11	9									
05	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	348	1	4728	3	N	13					25
							14	9									
06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	437	1	3597	3	N	18					43
							20	9									
*07	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	436	1	4113	3	N	19					62
							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
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	477	1	2711	3	N	16					46
							18	9									
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	429	1	3445	3	N	28					74
							31	9									
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	373	1	2803	3	N	17					91
							19	9									
05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	394	1	3727	3	N	22					113
							24	9									
06	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	418	1	3454	3	N	26					139
							29	9									
*07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	448	1	2854	3	N	-0-					139

WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7224	X	5808	-0-	-1416	-0-	324	1	5449	3	N	32	1	8			76
							35	9									
03	7657	X	3075	-0-	-4582	-0-	465	1	2588	3	N	20	1	8			95
							22	9									
04	7410	X	7402	-0-	-8	-0-	153	1	7225	3	N	22					117
							24	9									
05	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9911	3	34	9	N	31					148
06	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	3	1	9537	3	N	35	181	1			2
							39	9									
*07	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	5	1	9383	3	N	19	1	8			20
							21	9									

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 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
02	3808	X	405	-0-	-3403	-0-	169	1	236	3	N	-0-					110
03	3534	X	735	-0-	-2799	-0-	215	1	511	3	N	8					118
							9	9									
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	178	1	2496	3	N	18					136
							20	9									
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	208	1	3920	3	N	39					175
							43	9									
06	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	191	1	3636	3	N	10	156	1			29
							11	9									
*07	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	221	1	3870	3	N	25					54
							28	9									

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 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
02	3136	X	379	-0-	-2757	-0-	379	1			N	-0-					99
03	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	388	1	2311	3	N	12					111
							13	9									
04	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	410	1	1640	3	N	22					133
							24	9									
05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	397	1	2011	3	N	36					169
							40	9									
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	366	1	2394	3	N	29	150	1			48
							32	9									
*07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	399	1	2617	3	N	29					77
							32	9									

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3864	X	607	-0-	-3257	-0-	601	3	6	9	N	5					69
03	4278	X	1905	-0-	-2373	-0-	1892	3	13	9	N	12					81
04	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4162	3	56	9	N	51					132
05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3795	3	31	9	N	28					160
06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4255	3	40	9	N	36	162	1			34
*07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4478	3	34	9	N	31					65

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
02	5320	X	3293	-0-	-2027	-0-	3278	3	15	9	N	14					57
03	5890	X	4809	-0-	-1081	-0-	4785	3	24	9	N	22					79
04	5700	X	4477	-0-	-1223	-0-	4398	3	79	9	N	72					151
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	3992	3	47	9	N	43	154	1			40
06	4650	X	3772	-0-	-878	-0-	3736	3	36	9	N	33					73
07	4805	X	3845	-0-	-960	-0-	3809	3	36	9	N	33					106

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
02	4984	X	4704	-0-	-280	-0-	81	1	4619	3	N	4					22
							4	9									
03	5735	X	4785	-0-	-950	-0-	93	1	4684	3	N	7					29
							8	9									
04	5550	X	5052	-0-	-498	-0-	90	1	4959	3	N	3					32
							3	9									
05	5735	X	4504	-0-	-1231	-0-	93	1	4407	3	N	4					36
							4	9									
06	5040	X	4763	-0-	-277	-0-	88	1	4674	3	N	1					37
							1	9									
07	5208	X	4307	-0-	-901	-0-	90	1	4209	3	N	7					44
							8	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
02	3612	X	3523	-0-	-89	-0-	3473	3	50	9	N	45	167	1			46
03	3968	X	3402	-0-	-566	-0-	3367	3	35	9	N	32					78
04	3690	X	3157	-0-	-533	-0-	3120	3	37	9	N	34					112
05	3906	X	3401	-0-	-505	-0-	3367	3	34	9	N	31					143
06	3780	X	3399	-0-	-381	-0-	3369	3	30	9	N	27					170
07	3906	X	3316	-0-	-590	-0-	3299	3	17	9	N	15					185

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
02	3360	X	3223	-0-	-137	-0-	43	1	3135	3	N	41	168	1			34
							45	9									
03	3720	X	3669	-0-	-51	-0-	48	1	3580	3	N	37					71
							41	9									
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3	1	3552	3	N	35					106
							39	9									
05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	8	1	3655	3	N	37					143
							41	9									
06	3540	X	3455	-0-	-85	-0-	3433	3	22	9	N	20					163
07	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	47	1	3429	3	N	17	156	1			24
							19	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
02	2744	X	2482	-0-	-262	-0-	38	1	2397	3	N	43	170	1			26
							47	9									
03	2852	X	2818	-0-	-34	-0-	41	1	2731	3	N	42					68
							46	9									
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	3	1	2914	3	N	40					108
							44	9									
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	7	1	3037	3	N	48					156
							53	9									
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2894	3	34	9	N	31	152	1			35
07	3069	X	2745	-0-	-324	-0-	46	1	2655	3	N	40					75
							44	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
02	2688	X	2457	-0-	-231	-0-	153	1	2259	3	N	41	169	1			49
							45	9									
03	2945	X	2668	-0-	-277	-0-	198	1	2367	3	N	94					143
							103	9									
04	2850	X	2592	-0-	-258	-0-	180	1	2356	3	N	51					194
							56	9									
05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	173	1	2700	3	N	61	158	1			97
							67	9									
06	2700	X	2662	-0-	-38	-0-	157	1	2429	3	N	69					166
							76	9									
07	2728	X	2680	-0-	-48	-0-	163	1	2441	3	N	69	160	1			75
							76	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
02	2100	N	1968	-0-	-132	-0-	148	1	1772	3	N	44					154
							48	9									
03	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	164	1	1995	3	N	28					182
							31	9									
04	2280	N	2101	-0-	-179	-0-	165	1	1911	3	N	23	171	1			34
							25	9									
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	160	1	2007	3	N	41					75
							45	9									
06	2130	N	2039	-0-	-91	-0-	143	1	1866	3	N	27					102
							30	9									
07	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	147	1	1920	3	N	36					138
							40	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
02	6804	X	6652	-0-	-152	-0-	6617	3	35	9	N	32	178	1			20
03	7316	X	7248	-0-	-68	-0-	7215	3	33	9	N	30					50
04	7080	X	6508	-0-	-572	-0-	6479	3	29	9	N	26	1	8			75
05	7378	X	5536	-0-	-1842	-0-	5518	3	18	9	N	16					91
06	7140	X	6210	-0-	-930	-0-	6208	3	2	9	N	2					93
07	7378	X	6079	-0-	-1299	-0-	6075	3	4	9	N	4					97

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
02	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8696	3	57	9	N	52					101
03	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9657	3	57	9	N	52					153
04	9330	X	9117	-0-	-213	-0-	9077	3	40	9	N	36					189
05	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9808	3	41	9	N	37	172	1			54
06	9390	X	9197	-0-	-193	-0-	9154	3	43	9	N	39					93
07	9703	X	9176	-0-	-527	-0-	9132	3	44	9	N	40					133

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
02	7196	X	4994	-0-	-2202	-0-	4962	3	32	9	N	29	175	1			16
03	8246	X	5697	-0-	-2549	-0-	5684	3	13	9	N	12					28
04	7980	X	5631	-0-	-2349	-0-	5622	3	9	9	N	8					36
05	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8554	3	21	9	N	19					55
06	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5913	3	6	9	N	5					60
*07	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8050	3	8	9	N	7	1	8			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
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-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	8400	X	8082	-0-	-318	-0-	7944	3	138	9	N	125	176	1	2	8	28
03	9300	X	8801	-0-	-499	-0-	8652	3	149	9	N	135	1	8			162
04	8760	X	8401	-0-	-359	-0-	8248	3	153	9	N	139	168	1	1	8	132
05	9052	X	8560	-0-	-492	-0-	8452	3	108	9	N	98	174	1			56
06	8760	X	8274	-0-	-486	-0-	8153	3	121	9	N	110					166
07	8959	X	8576	-0-	-383	-0-	8381	3	195	9	N	177	167	1	1	8	175

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5264	X	4608	-0-	-656	-0-	682	1	3736	3	N	173	156	1			132
							190	9									
03	5828	X	4706	-0-	-1122	-0-	836	1	3732	3	N	125	172	1			85
							138	9									
04	4620	X	4545	-0-	-75	-0-	600	1	3794	3	N	137	179	1	8	8	35
							151	9									
05	5115	X	3846	-0-	-1269	-0-	780	1	2851	3	N	195	168	1			62
							215	9									
06	4950	X	4138	-0-	-812	-0-	823	1	3154	3	N	146					208
							161	9									
07	5115	X	4097	-0-	-1018	-0-	879	1	2975	3	N	221	346	1	9	8	74
							243	9									

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	619	1	8803	3	N	129	165	1			148
							142	9									
03	6975	X	3526	-0-	-3449	-0-	573	1	2881	3	N	65	167	1			46
							72	9									
04	6750	X	2420	-0-	-4330	-0-	442	1	1934	3	N	40	4	8			82
							44	9									
05	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	797	1	10667	3	N	164	172	1			74
							180	9									
06	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	770	1	7982	3	N	156	169	1			61
							172	9									
*07	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	789	1	6761	3	N	116	7	8			170
							128	9									

RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2436	X	1475	-0-	-961	-0-	769	1	567	3	N	126	160	1			125
							139	9									
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	538	1	2340	3	N	100	178	1			47
							110	9									
04	2610	X	2416	-0-	-194	-0-	604	1	1726	3	N	78	8	8			117
							86	9									
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	813	1	2158	3	N	104	170	1			51
							114	9									
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	694	1	1954	3	N	83					134
							91	9									
*07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	718	1	2360	3	N	150	173	1	4	8	107
							165	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
02	644	N	441	-0-	-203	-0-	394	3	47	9	N	43					167
03	775	N	660	-0-	-115	-0-	640	1	20	9	N	18	165	1			20
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	733	1	41	9	N	37					57
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	717	1	47	9	N	43					100
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	684	1	783	3	N	82	148	1			34
							90	9									
*07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	700	1	803	3	N	55					89
							61	9									

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
02	3584	X	2949	-0-	-635	-0-	2928	3	21	9	N	19					37
03	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	114	1	3455	3	N	25					62
							28	9									
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	137	1	3252	3	N	29					91
							32	9									
05	3472	X	3352	-0-	-120	-0-	175	1	3149	3	N	25					116
							28	9									
06	3480	X	3043	-0-	-437	-0-	186	1	2831	3	N	24					140
							26	9									
07	3596	X	3059	-0-	-537	-0-	197	1	2840	3	N	20					160
							22	9									

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
02	2772	X	2479	-0-	-293	-0-	215	1	2189	3	N	68	165	1			24
							75	9									
03	3069	X	2616	-0-	-453	-0-	227	1	2321	3	N	62					86
							68	9									
04	2880	X	2301	-0-	-579	-0-	226	1	2032	3	N	39					125
							43	9									
05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	231	1	2615	3	N	83	172	1			36
							91	9									
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	216	1	2549	3	N	62					98
							68	9									
*07	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	226	1	2572	3	N	60					158
							66	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
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	374	1	2329	3	N	116	177	1			150
							128	9									
03	2759	X	2463	-0-	-296	-0-	432	1	1908	3	N	112	178	1			84
							123	9									
04	2790	X	2764	-0-	-26	-0-	418	1	2168	3	N	162	174	1			72
							178	9									
05	3131	X	3060	-0-	-71	-0-	405	1	2478	3	N	161	158	1			75
							177	9									
06	3030	X	2989	-0-	-41	-0-	416	1	2418	3	N	141	169	1			47
							155	9									
07	3131	X	3059	-0-	-72	-0-	428	1	2490	3	N	128					175
							141	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
02	3556	X	3250	-0-	-306	-0-	223	1	2913	3	N	104	179	1			88
							114	9									
03	3937	X	3709	-0-	-228	-0-	233	1	3375	3	N	92					180
							101	9									
04	3810	X	3744	-0-	-66	-0-	226	1	3438	3	N	73	173	1			80
							80	9									
05	3875	X	3694	-0-	-181	-0-	245	1	3346	3	N	94					174
							103	9									
06	3600	X	3490	-0-	-110	-0-	238	1	3160	3	N	84	170	1			88
							92	9									
07	3875	X	3539	-0-	-336	-0-	244	1	3205	3	N	82					170
							90	9									

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5709	3	14	9	N	13	73	1	2	8	8
03	6169	X	5185	-0-	-984	-0-	5173	3	12	9	N	11					19
04	5970	X	366	-0-	-5604	-0-	366	3			N	-0-					19
05	6169	X	72	-0-	-6097	-0-	72	3			N	-0-					19
06	5970	X	3667	-0-	-2303	-0-	14	1	3652	3	N	1					20
							1	9									
07	6169	X	5524	-0-	-645	-0-	5517	3	7	9	N	6					26

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5376	X	3360	-0-	-2016	-0-	3338	3	22	9	N	20	89	1			7
03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5762	3	18	9	N	16	1	8			22
04	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8506	3	17	9	N	15					37
05	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10136	3	14	9	N	13					50
06	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	3	1	7416	3	N	12					62
							13	9									
07	8804	X	7619	-0-	-1185	-0-	7604	3	15	9	N	14	1	8			75

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 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
02	7476	X	7119	-0-	-357	-0-	7083	3	36	9	N	33	2	8			66
03	8277	X	6035	-0-	-2242	-0-	6007	3	28	9	N	25	1	8			90
04	8010	X	1576	-0-	-6434	-0-	1575	3	1	9	N	1					91
05	8029	X	1082	-0-	-6947	-0-	1082	3			N	-0-					91
06	7710	X	3112	-0-	-4598	-0-	37	1	3057	3	N	16					107
							18	9									
07	7874	X	5652	-0-	-2222	-0-	5624	3	28	9	N	25	1	8			131

STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 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
02	9940	X	9715	-0-	-225	-0-	9681	3	34	9	N	31					175
03	10819	X	7215	-0-	-3604	-0-	7194	3	21	9	N	19	181	1			13
04	11130	X	9257	-0-	-1873	-0-	9247	3	10	9	N	9					22
05	11501	X	8737	-0-	-2764	-0-	8724	3	13	9	N	12					34
06	11130	X	9843	-0-	-1287	-0-	9829	3	14	9	N	13					47
07	10757	X	3050	-0-	-7707	-0-	345	1	2703	3	N	2					49
							2	9									

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
02	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7694	3	3	9	N	3					173
03	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7618	3			N	-0-					173
04	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	3			N	-0-					173
05	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	3			N	-0-					173
06	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	3			N	-0-					173
*07	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	7957	3	87	9	N	79	170	1			82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

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
02	5330	X	5330	-0-		-0-	-0-	334	1	4798	3	N	180	170	1			33
								198	9									
03	5642	X	5513	-0-		-129	-0-	456	1	4877	3	N	164	156	1			41
								180	9									
04	5460	X	5291	-0-		-169	-0-	370	1	4758	3	N	148	165	1			24
								163	9									
05	6080	X	6080	-0-		-0-	-0-	394	1	5536	3	N	136					160
								150	9									
06	8859	X	8859	-0-		-0-	-0-	386	1	8294	3	N	163	166	1			157
								179	9									
*07	7198	X	7198	-0-		-0-	-0-	356	1	6693	3	N	135	167	1			125
								149	9									

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

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
02	3248	X	3154	-0-		-94	-0-	23	1	2991	3	N	127	170	1			112
								140	9									
03	3596	X	3384	-0-		-212	-0-	29	1	3202	3	N	139	164	1			87
								153	9									
04	3570	X	3481	-0-		-89	-0-	130	1	3194	3	N	143	175	1			55
								157	9									
05	3689	X	3435	-0-		-254	-0-	202	1	3099	3	N	122					177
								134	9									
06	3570	X	3251	-0-		-319	-0-	176	1	2947	3	N	116	163	1			130
								128	9									
07	3596	X	3269	-0-		-327	-0-	211	1	2919	3	N	126	165	1			91
								139	9									

JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

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
02	3024	X	2720	-0-		-304	-0-	38	1	2551	3	N	119					150
								131	9									
03	3255	X	2938	-0-		-317	-0-	43	1	2781	3	N	104	178	1			76
								114	9									
04	3120	X	2346	-0-		-774	-0-	265	1	2005	3	N	69					145
								76	9									
05	3070	X	3070	-0-		-0-	-0-	355	1	2594	3	N	110	166	1			89
								121	9									
06	3195	X	3195	-0-		-0-	-0-	226	1	2845	3	N	113	163	1			39
								124	9									
*07	3356	X	3356	-0-		-0-	-0-	244	1	2996	3	N	105					144
								116	9									

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. 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
02	4856	X	4856	-0-		-0-	-0-	804	1	3943	3	N	99	164	1			39
								109	9									
03	5527	X	5527	-0-		-0-	-0-	882	1	4514	3	N	119					158
								131	9									
04	5882	X	5882	-0-		-0-	-0-	870	1	4860	3	N	138	177	1			119
								152	9									
05	3751	X	3735	-0-		-16	-0-	899	1	2747	3	N	81	156	1			44
								89	9									
06	3630	X	3436	-0-		-194	-0-	869	1	2473	3	N	85					129
								94	9									
*07	3895	X	3895	-0-		-0-	-0-	899	1	2912	3	N	76	166	1			39
								84	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	6916	X	6699	-0-	-217	-0-	6633	3	66	9	N	60	155	1			10
03	7657	X	7275	-0-	-382	-0-	7218	3	57	9	N	52					62
04	7410	X	6796	-0-	-614	-0-	6750	3	46	9	N	42					104
05	7657	X	7158	-0-	-499	-0-	7104	3	54	9	N	49					153
06	7410	X	6833	-0-	-577	-0-	6800	3	33	9	N	30	155	1			28
07	7409	X	6950	-0-	-459	-0-	6910	3	40	9	N	36					64

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
02	6524	X	5248	-0-	-1276	-0-	5233	3	15	9	N	14					42
03	7223	X	6143	-0-	-1080	-0-	6119	3	24	9	N	22					64
04	6990	X	6109	-0-	-881	-0-	6095	3	14	9	N	13					77
05	7223	X	6793	-0-	-430	-0-	6776	3	17	9	N	15					92
06	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6828	3	13	9	N	12					104
*07	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6897	3	11	9	N	10					114

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
02	5040	X	4121	-0-	-919	-0-	74	1	3978	3	N	63	162	1			47
							69	9									
03	5580	X	4595	-0-	-985	-0-	60	1	4467	3	N	62					109
							68	9									
04	5400	X	5369	-0-	-31	-0-	59	1	5215	3	N	86	162	1			33
							95	9									
05	5580	X	4606	-0-	-974	-0-	71	1	4467	3	N	62					95
							68	9									
06	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	90	1	4561	3	N	69					164
							76	9									
07	5549	X	4453	-0-	-1096	-0-	93	1	4291	3	N	63	169	1			58
							69	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
02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	94	1	5232	3	N	81					102
							89	9									
03	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	60	1	6078	3	N	95	165	1			32
							105	9									
04	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	37	1	5933	3	N	78					110
							86	9									
05	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	10	1	6551	3	N	84	165	1			29
							92	9									
06	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6246	3	84	9	N	76					105
*07	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6351	3	96	9	N	87	165	1			27

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
02	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	1	1	7076	3	N	58					133
							64	9									
03	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	3	1	7355	3	N	58	162	1			29
							64	9									
04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4478	3	56	9	N	51					80
05	4309	X	4274	-0-	-35	-0-	175	1	4057	3	N	38					118
							42	9									
06	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	168	1	4286	3	N	42					160
							46	9									
*07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	170	1	4263	3	N	48	159	1			49
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	3864	X	741	-0-	-3123	-0-	741	1			N	-0-					28
03	4278	X	886	-0-	-3392	-0-	885	1	1	9	N	1					29
04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	874	1	2179	3	N	-0-					29
05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	718	1	2429	3	N	-0-					29
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	702	1	2302	3	N	2					31
							2	9									
07	3162	X	2910	-0-	-252	-0-	723	1	2183	3	N	4					35
							4	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
02	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9682	3	45	9	N	41					112
03	11997	X	9869	-0-	-2128	-0-	9818	3	51	9	N	46					158
04	11610	X	9577	-0-	-2033	-0-	9534	3	43	9	N	39	188	1			9
05	11997	X	10007	-0-	-1990	-0-	9985	3	22	9	N	20					29
06	10800	X	9515	-0-	-1285	-0-	9473	3	42	9	N	38					67
07	10757	X	10138	-0-	-619	-0-	10107	3	31	9	N	28					95

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
02	6552	X	5192	-0-	-1360	-0-	756	1	4390	3	N	42	171	1	12	8	23
							46	9									
03	7037	X	6245	-0-	-792	-0-	799	1	5415	3	N	28	8	8			43
							31	9									
04	6810	X	5407	-0-	-1403	-0-	810	1	4564	3	N	30	9	8			64
							33	9									
05	6417	X	3525	-0-	-2892	-0-	759	1	2740	3	N	24	5	8			83
							26	9									
06	6030	X	4856	-0-	-1174	-0-	810	1	4024	3	N	20					103
							22	9									
07	6231	X	5715	-0-	-516	-0-	837	1	4847	3	N	28	6	8			125
							31	9									

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
02	11284	X	10309	-0-	-975	-0-	10279	3	30	9	N	27	174	1			58
03	12493	X	11267	-0-	-1226	-0-	11204	3	63	9	N	57					115
04	11310	X	10898	-0-	-412	-0-	10818	3	80	9	N	73	2	8			186
05	11687	X	11463	-0-	-224	-0-	11426	3	37	9	N	34	183	1			37
06	11220	X	11037	-0-	-183	-0-	10950	3	87	9	N	79					116
07	11408	X	11279	-0-	-129	-0-	11233	3	46	9	N	42	1	8			157

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
02	6188	X	5852	-0-	-336	-0-	5822	3	30	9	N	27					118
03	6851	X	5006	-0-	-1845	-0-	4984	3	22	9	N	20					138
04	6570	X	5162	-0-	-1408	-0-	5143	3	19	9	N	17					155
05	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6652	3	23	9	N	21					176
06	6270	X	5843	-0-	-427	-0-	5812	3	31	9	N	28	168	1			36
07	6479	X	5533	-0-	-946	-0-	5515	3	18	9	N	16	1	8			51

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
02	9352	X	8630	-0-	-722	-0-	8485	3	145	9	N	132					164
03	10137	X	9040	-0-	-1097	-0-	8875	3	165	9	N	150	167	1	1	8	146
04	9720	X	8829	-0-	-891	-0-	8716	3	113	9	N	103	167	1			82
05	9951	X	9230	-0-	-721	-0-	9103	3	127	9	N	115					197
06	9570	X	8777	-0-	-793	-0-	8659	3	118	9	N	107	173	1			131
07	9548	X	9143	-0-	-405	-0-	9008	3	135	9	N	123	171	1	1	8	82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	7700	X	7039	-0-	-661	-0-	7014	3	25	9	N	23					57
03	8711	X	5492	-0-	-3219	-0-	5479	3	13	9	N	12					69
04	8490	X	7491	-0-	-999	-0-	7479	3	12	9	N	11					80
05	8773	X	7817	-0-	-956	-0-	7798	3	19	9	N	17					97
06	8490	X	4515	-0-	-3975	-0-	57	1	4445	3	N	12					109
							13	9									
*07	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8923	3	9	9	N	8	1	8			116

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	935	1	2638	3	N	89					232
							98	9									
03	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	217	1	6968	3	N	150	340	1			42
							165	9									
04	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	7893	3	135	9	N	123					165
05	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7474	3	111	9	N	101	175	1			91
06	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6797	3	70	9	N	64					155
*07	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6943	3	79	9	N	72	171	1			56

FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	783	1	3137	3	N	33					145
							36	9									
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	895	1	2946	3	N	45	177	1			13
							50	9									
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	867	1	2712	3	N	96	9	8			100
							106	9									
05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	899	1	3786	3	N	40					140
							44	9									
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	813	1	2464	3	N	35	171	1			4
							39	9									
07	2759	X	1684	-0-	-1075	-0-	58	1	1605	3	N	19	4	8			19
							21	9									

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

02	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	244	1	6173	3	N	62					89
							68	9									
03	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	265	1	6638	3	N	58	1	8			146
							64	9									
04	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	279	1	6226	3	N	37	165	1			18
							41	9									
05	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	293	1	6447	3	N	54					72
							59	9									
06	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	289	1	6250	3	N	54					126
							59	9									
*07	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	297	1	6526	3	N	48	151	1	1	8	22
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	307	1	3004	3	N	72	167	1			72
							79	9									
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	329	1	3044	3	N	64					136
							70	9									
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	321	1	3032	3	N	43	163	1			16
							47	9									
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	326	1	3336	3	N	65					81
							72	9									
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	311	1	3268	3	N	144	174	1			51
							158	9									
*07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	322	1	3482	3	N	48					99
							53	9									

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

02	5488	X	5129	-0-	-359	-0-	5081	3	48	9	N	44					141
03	6076	X	5724	-0-	-352	-0-	5668	3	56	9	N	51	169	1			23
04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5902	3	52	9	N	47					70
05	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	5991	3	34	9	N	31					101
06	5550	X	5071	-0-	-479	-0-	5046	3	25	9	N	23					124
07	6138	X	5358	-0-	-780	-0-	5322	3	36	9	N	33					157

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

02	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6385	3	37	9	N	34					105
03	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6698	3	39	9	N	35					140
04	6210	X	5833	-0-	-377	-0-	5810	3	23	9	N	21					161
05	6417	X	5754	-0-	-663	-0-	5737	3	17	9	N	15					176
06	6210	X	5233	-0-	-977	-0-	5209	3	24	9	N	22	171	1			27
07	6417	X	5242	-0-	-1175	-0-	5230	3	12	9	N	11					38

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

02	3304	X	1804	-0-	-1500	-0-	1757	3	47	9	N	43	174	1			55
03	2046	X	1433	-0-	-613	-0-	1408	3	25	9	N	23					78
04	2880	X	203	-0-	-2677	-0-	203	1			N	-0-					78
05	2976	X	336	-0-	-2640	-0-	217	1	111	3	N	7					85
							8	9									
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	210	1	2973	3	N	46					131
							51	9									
07	1984	X	1006	-0-	-978	-0-	217	1	781	3	N	7					138
							8	9									

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

02	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6364	3	67	9	N	61	163	1			29
03	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	6942	3	72	9	N	65	32	1			62
04	7170	X	2772	-0-	-4398	-0-	2747	3	25	9	N	23					85
05	7409	X	687	-0-	-6722	-0-	141	1	535	3	N	10					95
							11	9									
06	7170	X	4706	-0-	-2464	-0-	289	1	4370	3	N	43					138
							47	9									
07	7130	X	5057	-0-	-2073	-0-	295	1	4716	3	N	42	159	1			21
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 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
02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	696	1	3539	3	N	90					106
							99	9									
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	813	1	3193	3	N	37					143
							41	9									
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	688	1	2659	3	N	41	160	1			24
							45	9									
05	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	199	1	4442	3	N	44					68
							48	9									
06	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	298	1	7155	3	N	74					142
							81	9									
*07	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	255	1	7703	3	N	77	163	1			56
							85	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. (I) GAS 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	3976	X	2838	-0-	-1138	-0-	102	1	2725	3	N	10					135
							11	9									
03	4030	X	1908	-0-	-2122	-0-	45	1	1863	3	N	-0-					135
04	3900	X	1512	-0-	-2388	-0-	1512	3			N	-0-					135
05	4030	X	3689	-0-	-341	-0-	262	1	3427	3	N	-0-					135
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	309	1	4150	3	N	34					169
							37	9									
*07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	380	1	3367	3	N	-0-					169

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
02	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6856	3	39	9	N	35					112
03	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7252	3	43	9	N	39	146	1			5
04	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	4998	3	46	9	N	42					47
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	150	1	3670	3	N	-0-					47
06	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	311	1	4780	3	N	1					48
							1	9									
*07	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	325	1	4804	3	N	23					71
							25	9									

DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 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
02	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8271	3	53	9	N	48					98
03	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8846	3	59	9	N	54					152
04	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8809	3	55	9	N	50	161	1			41
05	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10045	3	40	9	N	36					77
06	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9554	3	44	9	N	40					117
*07	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9551	3	44	9	N	40					157

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 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
02	10808	X	10125	-0-	-683	-0-	10082	3	43	9	N	39					112
03	11966	X	6466	-0-	-5500	-0-	6460	3	6	9	N	5					117
04	12360	X	10692	-0-	-1668	-0-	10678	3	14	9	N	13					130
05	12772	X	10537	-0-	-2235	-0-	10518	3	19	9	N	17					147
06	12360	X	10371	-0-	-1989	-0-	10327	3	44	9	N	40	181	1			6
07	11222	X	10124	-0-	-1098	-0-	10087	3	37	9	N	34					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9844	3	87	9	N	79	185	1			52
03	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	8976	3	43	9	N	39					91
04	3000	X	1658	-0-	-1342	-0-	266	1	1370	3	N	20	1	8			110
							22	9									
05	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	744	1	4110	3	N	49					159
							54	9									
06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	833	1	4583	3	N	30	152	1			37
							33	9									
*07	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	554	1	5110	3	N	37					74
							41	9									

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4781	3	14	9	N	13					115
03	5580	X	5430	-0-	-150	-0-	5411	3	19	9	N	17					132
04	5400	X	5149	-0-	-251	-0-	5135	3	14	9	N	13					145
05	5580	X	5297	-0-	-283	-0-	5282	3	15	9	N	14					159
06	5250	X	5073	-0-	-177	-0-	5061	3	12	9	N	11					170
07	5425	X	5204	-0-	-221	-0-	5201	3	3	9	N	3	162	1			11

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

02	5040	X	4950	-0-	-90	-0-	4881	3	69	9	N	63					139
03	5673	X	5433	-0-	-240	-0-	5353	3	80	9	N	73	171	1			41
04	5490	X	5223	-0-	-267	-0-	5168	3	55	9	N	50					91
05	5673	X	5331	-0-	-342	-0-	5281	3	50	9	N	45					136
06	5400	X	5010	-0-	-390	-0-	4964	3	46	9	N	42					178
07	5487	X	5128	-0-	-359	-0-	5080	3	48	9	N	44	170	1			52

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

02	8176	X	7097	-0-	-1079	-0-	7079	3	18	9	N	16					158
03	9052	X	7789	-0-	-1263	-0-	7750	3	39	9	N	35	172	1	1	8	20
04	8100	X	7393	-0-	-707	-0-	7372	3	21	9	N	19	1	8			38
05	7998	X	7849	-0-	-149	-0-	7832	3	17	9	N	15					53
06	7620	X	7546	-0-	-74	-0-	7529	3	17	9	N	15					68
*07	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8042	3	11	9	N	10	1	8			77

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

02	5796	X	4976	-0-	-820	-0-	16	1	4939	3	N	19					145
							21	9									
03	6293	X	6251	-0-	-42	-0-	6221	3	30	9	N	27					172
04	6000	X	5703	-0-	-297	-0-	5702	3	1	9	N	1					173
05	6076	X	5832	-0-	-244	-0-	5811	3	21	9	N	19	158	1			34
06	6060	X	5471	-0-	-589	-0-	5457	3	14	9	N	13					47
07	6262	X	5651	-0-	-611	-0-	5638	3	13	9	N	12					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 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
02	6552	X	6398	-0-	-154	-0-	6392	3	6	9	N	5					182
03	7130	X	6999	-0-	-131	-0-	6984	3	15	9	N	14	173	1			23
04	6900	X	6563	-0-	-337	-0-	6551	3	12	9	N	11	1	8			33
05	7099	X	6631	-0-	-468	-0-	6627	3	4	9	N	4					37
06	6870	X	6375	-0-	-495	-0-	6371	3	4	9	N	4					41
07	7099	X	6074	-0-	-1025	-0-	6071	3	3	9	N	3					44

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 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
02	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5331	3	29	9	N	26					78
03	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5794	3	33	9	N	30					108
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5697	3	22	9	N	20					128
05	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5637	3	22	9	N	20					148
06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5286	3	23	9	N	21	155	1			14
*07	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5300	3	21	9	N	19					33

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
02	7420	X	6109	-0-	-1311	-0-	59	1	6015	3	N	32					125
							35	9									
03	8215	X	6955	-0-	-1260	-0-	137	1	6804	3	N	13					138
							14	9									
04	7890	X	7147	-0-	-743	-0-	7123	3	24	9	N	22					160
05	7967	X	6065	-0-	-1902	-0-	68	1	5972	3	N	23	179	1			4
							25	9									
06	7710	X	7012	-0-	-698	-0-	96	1	6873	3	N	39					43
							43	9									
07	7378	X	7304	-0-	-74	-0-	7256	3	48	9	N	44					87

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 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
02	6412	X	5705	-0-	-707	-0-	5628	3	77	9	N	70					182
03	6975	X	6215	-0-	-760	-0-	6137	3	78	9	N	71	172	1			81
04	6510	X	6032	-0-	-478	-0-	5962	3	70	9	N	64					145
05	6727	X	6220	-0-	-507	-0-	6151	3	69	9	N	63					208
06	6240	X	5950	-0-	-290	-0-	5885	3	65	9	N	59	172	1			95
07	6324	X	6014	-0-	-310	-0-	5952	3	62	9	N	56					151

YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 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
02	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7587	3	112	9	N	102					129
03	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8089	3	138	9	N	125	171	1			83
04	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7521	3	110	9	N	100					183
05	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7614	3	96	9	N	87	170	1			100
06	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7124	3	122	9	N	111	166	1			45
07	7347	X	7256	-0-	-91	-0-	7094	3	162	9	N	147	168	1			24

PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 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
02	8792	X	6822	-0-	-1970	-0-	62	1	6732	3	N	25					45
							28	9									
03	9579	X	3552	-0-	-6027	-0-	3539	3	13	9	N	12					57
04	9270	X	1264	-0-	-8006	-0-	25	1	1239	3	N	-0-					57
05	9579	X	2606	-0-	-6973	-0-	2606	3			N	-0-					57
06	7320	X	3193	-0-	-4127	-0-	3193	3			N	-0-					57
07	7564	X	5307	-0-	-2257	-0-	5307	3			N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 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
02	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	57	1	6610	3	N	33					53
							36	9									
03	6696	X	6118	-0-	-578	-0-	6095	3	23	9	N	21					74
04	6420	X	1720	-0-	-4700	-0-	142	1	1572	3	N	5					79
							6	9									
05	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7821	3	20	9	N	18					97
06	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7393	3	13	9	N	12					109
07	7409	X	7337	-0-	-72	-0-	7337	3			N	-0-					109

KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 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
02	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7604	3	29	9	N	26					32
03	7471	X	6183	-0-	-1288	-0-	6162	3	21	9	N	19					51
04	7230	X	4055	-0-	-3175	-0-	150	1	3895	3	N	9					60
							10	9									
05	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	14	1	8701	3	N	8					68
							9	9									
06	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7926	3	13	9	N	12					80
*07	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8178	3	13	9	N	12					92

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
02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	698	1	2850	3	N	8					75
							9	9									
03	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	710	1	4177	3	N	79					154
							87	9									
04	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	765	1	3172	3	N	158	175	1	40	8	97
							174	9									
05	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	662	1	4482	3	N	105	166	1			36
							116	9									
06	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	695	1	5023	3	N	119					155
							131	9									
*07	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	825	1	4715	3	N	218	172	1	21	8	180
							240	9									

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
02	1120	X	587	-0-	-533	-0-	552	1	35	9	N	32	159	1			39
03	1085	N	746	-0-	-339	-0-	698	1	48	9	N	44					83
04	1020	N	604	-0-	-416	-0-	540	1	64	9	N	58	25	8			116
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	901	1	1	9	N	1					117
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	1			N	-0-					117
*07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	929	1	21	9	N	19	19	8			117

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
02	1540	N	786	-0-	-754	-0-	698	1	88	9	N	80	164	1			51
03	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	835	1	1929	3	N	233	162	1			122
							256	9									
04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	742	1	1777	3	N	137	172	1	23	8	64
							151	9									
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	767	1	1548	3	N	104					168
							114	9									
06	3000	N	3154	-0-	154	154	853	1	2089	3	N	193	334	1			27
							212	9									
*07	3100	N	4278	-0-	1178	1332	849	1	2972	3	N	415	172	1	18	8	252
							457	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	5096	X	4450	-0-	-646	-0-	21	1	4313	3	N	105	171	1			99
							116	9									
03	5611	X	4914	-0-	-697	-0-	20	1	4765	3	N	117	173	1			43
							129	9									
04	5400	X	5233	-0-	-167	-0-	10	1	5090	3	N	121	142	1			22
							133	9									
05	5549	X	5169	-0-	-380	-0-	64	1	4978	3	N	115					137
							127	9									
06	5370	X	3963	-0-	-1407	-0-	198	1	3689	3	N	69	163	1			43
							76	9									
07	5394	X	4439	-0-	-955	-0-	164	1	4143	3	N	120					163
							132	9									

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

02	7224	X	6713	-0-	-511	-0-	6692	3	21	9	N	19					48
03	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9013	3	29	9	N	26					74
04	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9641	3	29	9	N	26					100
05	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9310	3	21	9	N	19					119
06	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	8755	3	13	9	N	12					131
07	9982	X	8638	-0-	-1344	-0-	8623	3	15	9	N	14					145

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

02	5600	X	183	-0-	-5417	-0-	183	1			N	-0-					14
03	6200	X	486	-0-	-5714	-0-	448	1	25	3	N	12					26
							13	9									
04	6000	X	144	-0-	-5856	-0-	141	1	3	9	N	3					29
05	6200	X	607	-0-	-5593	-0-	606	1	1	9	N	1					30
06	4380	X	601	-0-	-3779	-0-	600	1	1	9	N	1					31
*07	593	X	593	-0-	-0-	-0-	592	1	1	9	N	1					32

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

02	7728	X	6444	-0-	-1284	-0-	6400	3	44	9	N	40					164
03	8370	X	8159	-0-	-211	-0-	8101	3	58	9	N	53	183	1			34
04	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	8949	3	51	9	N	46					80
05	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8536	3	54	9	N	49					129
06	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8363	3	42	9	N	38					167
07	9207	X	8317	-0-	-890	-0-	8285	3	32	9	N	29	181	1			15

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

02	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9362	3	39	9	N	35					82
03	9238	X	8700	-0-	-538	-0-	8667	3	33	9	N	30					112
04	8940	X	5710	-0-	-3230	-0-	129	1	5560	3	N	19					131
							21	9									
05	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10761	3	28	9	N	25					156
06	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	10450	3	19	9	N	17					173
07	10416	X	10372	-0-	-44	-0-	10359	3	13	9	N	12	180	1			5

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2825	3	106	9	N	96	2	8			143
03	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	2679	3	90	9	N	82	168	1			57
04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4228	3	127	9	N	115	1	8			171
05	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4442	3	135	9	N	123	159	1	1	8	134
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3399	3	83	9	N	75	81	1			128
07	4495	X	3823	-0-	-672	-0-	3707	3	116	9	N	105	152	1	1	8	80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 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
02	4480	X	4130	-0-	-350	-0-	319	1	3752	3	N	54	168	1			5
							59	9									
03	4960	X	2804	-0-	-2156	-0-	390	1	2371	3	N	39					44
							43	9									
04	4800	X	4183	-0-	-617	-0-	607	1	3520	3	N	51					95
							56	9									
05	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	599	1	4450	3	N	62					157
							68	9									
06	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	325	1	4626	3	N	65	168	1			54
							72	9									
07	4588	X	4376	-0-	-212	-0-	407	1	3896	3	N	66					120
							73	9									

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
02	2520	X	1353	-0-	-1167	-0-	471	1	837	3	N	41					49
							45	9									
03	2356	X	1876	-0-	-480	-0-	490	1	1347	3	N	35					84
							39	9									
04	2250	X	243	-0-	-2007	-0-	241	1	2	9	N	2					86
05	2325	X	342	-0-	-1983	-0-	221	1	121	3	N	-0-					86
06	2250	X	2194	-0-	-56	-0-	469	1	1677	3	N	44					130
							48	9									
*07	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	492	1	1481	3	N	30					160
							33	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
02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	5949	3	133	9	N	121	164	1	2	8	96
03	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6046	3	101	9	N	92	1	8			187
04	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4372	3	123	9	N	112	167	1			132
05	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4520	3	142	9	N	129	165	1	1	8	95
06	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5589	3	127	9	N	115	89	1			121
*07	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6162	3	211	9	N	192	170	1	1	8	142

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
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	84	1	5030	3	N	4	3	8			172
							4	9									
03	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	93	1	5342	3	N	21	184	1	1	8	8
							23	9									
04	5520	X	4898	-0-	-622	-0-	88	1	4789	3	N	19	2	8			25
							21	9									
05	5704	X	5333	-0-	-371	-0-	87	1	5225	3	N	19	1	8			43
							21	9									
06	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	80	1	5791	3	N	7					50
							8	9									
07	5673	X	4978	-0-	-695	-0-	36	1	4934	3	N	7	1	8			56
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	273	1	5006	3	N	66	2	8			137
							73	9									
03	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	299	1	5827	3	N	75	163	1	2	8	47
							83	9									
04	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	286	1	5787	3	N	63	1	8			109
							69	9									
05	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	277	1	6611	3	N	60	163	1	2	8	4
							66	9									
06	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	283	1	5804	3	N	51					55
							56	9									
07	6355	X	6064	-0-	-291	-0-	305	1	5700	3	N	54	2	8			107
							59	9									

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

02	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9150	3	26	9	N	24					125
03	9827	X	7584	-0-	-2243	-0-	7567	3	17	9	N	15					140
04	9510	X	8445	-0-	-1065	-0-	8432	3	13	9	N	12					152
05	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11075	3	21	9	N	19					171
06	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	11124	3	39	9	N	35	182	1			24
07	10168	X	5666	-0-	-4502	-0-	5662	3	4	9	N	4					28

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

02	9044	X	8239	-0-	-805	-0-	8214	3	25	9	N	23					91
03	9579	X	7561	-0-	-2018	-0-	7537	3	24	9	N	22					113
04	9180	X	1059	-0-	-8121	-0-	196	1	862	3	N	1					114
							1	9									
05	9331	X	884	-0-	-8447	-0-	387	1	496	3	N	1					115
							1	9									
06	8820	X	399	-0-	-8421	-0-	399	1			N	-0-					115
07	9114	X	486	-0-	-8628	-0-	486	1			N	-0-					115

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

02	6328	X	4200	-0-	-2128	-0-	4191	3	9	9	N	8					103
03	6076	X	2958	-0-	-3118	-0-	2950	3	8	9	N	7					110
04	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6570	3	7	9	N	6					116
05	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9606	3	7	9	N	6					122
06	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7741	3	3	9	N	3					125
07	6789	X	2988	-0-	-3801	-0-	2987	3	1	9	N	1					126

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

02	3472	X	1991	-0-	-1481	-0-	285	1	1687	3	N	17	2	8			147
							19	9									
03	3844	X	2183	-0-	-1661	-0-	318	1	1840	3	N	23					170
							25	9									
04	3060	X	1901	-0-	-1159	-0-	314	1	1572	3	N	14	160	1	2	8	22
							15	9									
05	2573	X	2197	-0-	-376	-0-	343	1	1839	3	N	14	1	8			35
							15	9									
06	2490	X	1958	-0-	-532	-0-	316	1	1628	3	N	13					48
							14	9									
07	2201	X	1932	-0-	-269	-0-	315	1	1602	3	N	14	2	8			60
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	5544	X	4422	-0-	-1122	-0-	4410	3	12	9	N	11	2	8			27
03	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6000	3	12	9	N	11	1	8			37
04	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6742	3	15	9	N	14	1	8			50
05	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7459	3	13	9	N	12					62
06	5820	X	4145	-0-	-1675	-0-	41	1	4098	3	N	5					67
							6	9									
07	6882	X	6404	-0-	-478	-0-	16	1	6375	3	N	12	1	8			78
							13	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
02	9240	X	8465	-0-	-775	-0-	8437	3	28	9	N	25	7	8			47
03	10230	X	9088	-0-	-1142	-0-	9057	3	31	9	N	28	4	8			71
04	9900	X	8434	-0-	-1466	-0-	8391	3	43	9	N	39	5	8			105
05	10106	X	7024	-0-	-3082	-0-	6995	3	29	9	N	26	3	8			128
06	9240	X	658	-0-	-8582	-0-	58	1	600	3	N	-0-					128
07	9362	X	4611	-0-	-4751	-0-	165	1	4437	3	N	8	2	8			134
							9	9									

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
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3307	3	10	9	N	9					167
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4322	3	28	9	N	25	177	1			15
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3160	3	12	9	N	11					26
05	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5396	3	9	9	N	8					34
06	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3			N	-0-					34
*07	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	3			N	-0-					34

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
02	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	13657	3	25	9	N	23	3	8			32
03	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	14302	3	25	9	N	23	1	8			54
04	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	13482	3	29	9	N	26	2	8			78
05	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	14192	3	32	9	N	29	1	8			106
06	13500	X	13348	-0-	-152	-0-	13324	3	24	9	N	22					128
07	13950	X	13331	-0-	-619	-0-	13306	3	25	9	N	23	2	8			149

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
02	4256	X	-0-	-0-	-4256	-0-					N	-0-					3
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					3
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	1					4
05	1798	X	361	-0-	-1437	-0-	325	3	36	9	N	33					37
06	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5935	3	28	9	N	25					62
*07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3324	3	1	9	N	1					63

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
02	6048	X	4025	-0-	-2023	-0-	3979	3	46	9	N	42	2	8			145
03	5828	X	3348	-0-	-2480	-0-	3326	3	22	9	N	20	1	8			164
04	5640	X	4485	-0-	-1155	-0-	4468	3	17	9	N	15	152	1			27
05	5828	X	5245	-0-	-583	-0-	5205	3	40	9	N	36	1	8			62
06	4950	X	4257	-0-	-693	-0-	4228	3	29	9	N	26					88
07	4650	X	4278	-0-	-372	-0-	4252	3	26	9	N	24	1	8			111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	7616	X	5428	-0-	-2188	-0-	5393	3	35	9	N	32					35
03	8339	X	6438	-0-	-1901	-0-	6392	3	46	9	N	42					77
04	6330	X	5561	-0-	-769	-0-	5522	3	39	9	N	35					112
05	6138	X	4960	-0-	-1178	-0-	4940	3	20	9	N	18					130
06	6240	X	3190	-0-	-3050	-0-	3173	3	17	9	N	15					145
07	6448	X	3865	-0-	-2583	-0-	3831	3	34	9	N	31	169	1			7

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
02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	82	1	4367	3	N	12	5	8			82
							13	9									
03	4929	X	1601	-0-	-3328	-0-	76	1	1516	3	N	8	3	8			87
							9	9									
04	4770	X	451	-0-	-4319	-0-	90	1	351	3	N	9	1	8			95
							10	9									
05	4929	X	96	-0-	-4833	-0-	92	1	4	9	N	4	1	8			98
06	4770	X	247	-0-	-4523	-0-	187	1	58	3	N	2					100
							2	9									
07	4929	X	2880	-0-	-2049	-0-	367	1	2506	3	N	6	3	8			103
							7	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
02	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	381	1	6273	3	N	240	164	1	38	8	94
							264	9									
03	7657	X	5118	-0-	-2539	-0-	455	1	4442	3	N	201	177	1	27	8	91
							221	9									
04	7410	X	2063	-0-	-5347	-0-	380	1	1519	3	N	149	159	1	25	8	56
							164	9									
05	7657	X	5853	-0-	-1804	-0-	453	1	5113	3	N	261	154	1	26	8	137
							287	9									
*06	7410	X	6195	-0-	-1215	-0-	429	1	5534	3	N	211	156	1			192
							232	9									
07	7657	X	4704	-0-	-2953	-0-	457	1	4023	3	N	204	335	1	19	8	42
							224	9									

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
02	1848	X	409	-0-	-1439	-0-	375	1	34	9	N	31	31	8			173
03	1240	X	361	-0-	-879	-0-	343	1	18	9	N	16	16	8			173
04	390	X	283	-0-	-107	-0-	266	1	17	9	N	15	15	8			173
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	380	1	24	9	N	22	22	8			173
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	381	1	15	9	N	14	155	1			32
*07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	379	1	34	9	N	31	17	8			46

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
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	619	1	52	9	N	47	47	8			41
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	720	1	42	9	N	38	36	8			43
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	701	1	41	9	N	37	34	8			46
05	651	N	551	-0-	-100	-0-	517	1	34	9	N	31	28	8			49
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	640	1	2	9	N	2					51
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	587	1	28	9	N	25	23	8			53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	131	1	7982	3	N	23	7	8			170
							25	9									
03	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	115	1	7256	3	N	13	157	1	4	8	22
							14	9									
04	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	106	1	8412	3	N	13	4	8			31
							14	9									
05	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	280	1	6620	3	N	9	3	8			37
							10	9									
06	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	134	1	8471	3	N	8					45
							9	9									
*07	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	141	1	7876	3	N	10	4	8			51
							11	9									

PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 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
02	2744	X	2394	-0-	-350	-0-	230	1	2020	3	N	131	172	1	6	8	41
							144	9									
03	2821	X	2323	-0-	-498	-0-	279	1	1856	3	N	171	178	1	3	8	31
							188	9									
04	2700	X	1358	-0-	-1342	-0-	292	1	969	3	N	88	2	8			117
							97	9									
05	2790	X	2385	-0-	-405	-0-	368	1	1824	3	N	175	155	1	3	8	134
							193	9									
06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	266	1	2463	3	N	178	169	1			143
							196	9									
07	2666	X	2630	-0-	-36	-0-	301	1	2200	3	N	117	160	1	3	8	97
							129	9									

PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 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
02	3304	X	1870	-0-	-1434	-0-	329	1	1458	3	N	75	5	8			93
							83	9									
03	3658	X	3573	-0-	-85	-0-	341	1	3155	3	N	70	3	8			160
							77	9									
04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	301	1	3733	3	N	84	158	1	4	8	82
							92	9									
05	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	240	1	4803	3	N	125	147	1	3	8	57
							138	9									
06	3450	X	2613	-0-	-837	-0-	316	1	2229	3	N	62					119
							68	9									
07	4278	X	2820	-0-	-1458	-0-	319	1	2431	3	N	64	160	1	3	8	20
							70	9									

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			8
04	14B2 EXT		7385	-0-	7385	7385	492	1	6798	3	N	86	18	8			76
							95	9									
05	14B2 EXT		5512	-0-	5512	12897	463	1	5005	3	N	40	11	8			105
							44	9									
06	14B2 EXT		5484	-0-	5484	18381	551	1	4903	3	N	27					132
							30	9									
07	14B2 EXT		5793	-0-	5793	24174	650	1	5107	3	N	33	8	8			157
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 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
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2762	3	32	9	N	29	179	1	4	8	23
03	2883	X	2840	-0-	-43	-0-	2817	3	23	9	N	21	3	8			41
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	318	1	3093	3	N	19	2	8			58
							21	9									
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	309	1	2970	3	N	13	2	8			69
							14	9									
06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	243	1	3776	3	N	12					81
							13	9									
*07	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	187	1	3987	3	N	13	1	8			93
							14	9									

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

02	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	11081	3	108	9	N	98	180	1			98
03	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	11964	3	110	9	N	100	164	1			34
04	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10717	3	150	9	N	136					170
05	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	11241	3	94	9	N	85	174	1			81
06	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	10821	3	109	9	N	99	161	1			19
*07	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	10524	3	111	9	N	101					120

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	560	1	2219	3	N	43					58
							47	9									
03	4433	X	3660	-0-	-773	-0-	616	1	2963	3	N	74					132
							81	9									
04	4290	X	4174	-0-	-116	-0-	600	1	3524	3	N	45	171	1	2	8	4
							50	9									
05	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	620	1	4576	3	N	17					21
							19	9									
06	4140	X	4003	-0-	-137	-0-	600	1	3355	3	N	44					65
							48	9									
*07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	620	1	3950	3	N	36					101
							40	9									

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

02	11368	X	9922	-0-	-1446	-0-	40	1	9810	3	N	65					92
							72	9									
03	10261	X	8930	-0-	-1331	-0-	8928	3	2	9	N	2					94
04	9510	X	7490	-0-	-2020	-0-	7490	3			N	-0-					94
05	10974	X	7001	-0-	-3973	-0-	7001	3			N	-0-					94
06	10620	X	6470	-0-	-4150	-0-	6470	3			N	-0-					94
07	10974	X	7950	-0-	-3024	-0-	7939	3	11	9	N	10					104

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

02	10444	X	7977	-0-	-2467	-0-	27	1	7924	3	N	24					83
							26	9									
03	11563	X	10252	-0-	-1311	-0-	10221	3	31	9	N	28					111
04	11190	X	10232	-0-	-958	-0-	10214	3	18	9	N	16					127
05	11284	X	11065	-0-	-219	-0-	11050	3	15	9	N	14					141
06	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	10504	3	10	9	N	9					150
07	10571	X	10346	-0-	-225	-0-	10342	3	4	9	N	4					154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	5040	X	4865	-0-	-175	-0-	4845	3	20	9	N	18					35
03	5580	X	5069	-0-	-511	-0-	5049	3	20	9	N	18					53
04	5400	X	5203	-0-	-197	-0-	5188	3	15	9	N	14	1	8			66
05	5456	X	5432	-0-	-24	-0-	5415	3	17	9	N	15	71	1			10
06	5220	X	3355	-0-	-1865	-0-	3345	3	10	9	N	9					19
07	5394	X	4429	-0-	-965	-0-	4420	3	9	9	N	8					27

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
02	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7116	3	26	9	N	24					67
03	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7797	3	25	9	N	23					90
04	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7516	3	20	9	N	18	1	8			107
05	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7732	3	20	9	N	18	109	1			16
06	7500	X	5594	-0-	-1906	-0-	5591	3	3	9	N	3					19
07	7750	X	5735	-0-	-2015	-0-	5726	3	9	9	N	8					27

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
02	6104	X	2936	-0-	-3168	-0-	2857	3	79	9	N	72	3	8			150
03	3224	X	2705	-0-	-519	-0-	2628	3	77	9	N	70	171	1			49
04	3240	X	2467	-0-	-773	-0-	2395	3	72	9	N	65	1	8			113
05	3348	X	3112	-0-	-236	-0-	3018	3	94	9	N	85	158	1	1	8	39
06	3240	X	2900	-0-	-340	-0-	2845	3	55	9	N	50					89
*07	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5691	3	86	9	N	78	2	8			165

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11088	X	10697	-0-	-391	-0-	10676	3	21	9	N	19	1	8			89
03	12276	X	8620	-0-	-3656	-0-	8606	3	14	9	N	13	1	8			101
04	11880	X	10519	-0-	-1361	-0-	10507	3	12	9	N	11					112
05	12245	X	11904	-0-	-341	-0-	11889	3	15	9	N	14					126
06	11640	X	9876	-0-	-1764	-0-	9857	3	19	9	N	17					143
*07	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	11870	3	15	9	N	14					157

WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8625	3	36	9	N	33					97
03	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	3	1	9711	3	N	40					137
							44	9									
04	8220	X	8080	-0-	-140	-0-	5	1	8030	3	N	41	158	1			20
							45	9									
05	9145	X	8003	-0-	-1142	-0-	18	1	7957	3	N	25					45
							28	9									
06	8850	X	7023	-0-	-1827	-0-	6992	3	31	9	N	28					73
07	9145	X	6602	-0-	-2543	-0-	14	1	6562	3	N	24					97
							26	9									

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 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
02	3528	X	3044	-0-	-484	-0-	2960	3	84	9	N	76	170	1			76
03	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8333	3	191	9	N	174	171	1	2	8	77
04	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	4935	3	129	9	N	117	158	1	1	8	35
05	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6605	3	92	9	N	84					119
06	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6117	3	108	9	N	98	158	1			59
07	5363	X	5189	-0-	-174	-0-	5102	3	87	9	N	79	1	8			137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

02	5684	X	3130	-0-	-2554	-0-	1	1	3122	3	N	6					32
							7	9									
03	8525	X	4980	-0-	-3545	-0-	4961	3	19	9	N	17	1	8			48
04	8250	X	1	-0-	-8249	-0-	1	1			N	-0-					48
05	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	1	1	9804	3	N	11					59
							12	9									
06	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8594	3	11	9	N	10					69
*07	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8400	3	9	9	N	8	1	8			76

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

02	6776	X	5977	-0-	-799	-0-	5956	3	21	9	N	19	1	8			90
03	7378	X	5379	-0-	-1999	-0-	39	1	5322	3	N	16	2	8			104
							18	9									
04	6870	X	6243	-0-	-627	-0-	6236	3	7	9	N	6	1	8			109
05	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8168	3	11	9	N	10	2	8			117
06	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	42	1	7081	3	N	1					118
							1	9									
07	6603	X	6207	-0-	-396	-0-	149	1	6050	3	N	7	2	8			123
							8	9									

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

02	7420	X	6137	-0-	-1283	-0-	272	1	5841	3	N	22					116
							24	9									
03	7564	X	6683	-0-	-881	-0-	82	1	6577	3	N	22					138
							24	9									
04	7320	X	6546	-0-	-774	-0-	116	1	6398	3	N	29					167
							32	9									
05	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	65	1	7087	3	N	3					170
							3	9									
06	6570	X	6244	-0-	-326	-0-	50	1	6191	3	N	3					173
							3	9									
*07	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	22	1	7610	3	N	38	183	1	1	8	27
							42	9									

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

02	7448	X	6680	-0-	-768	-0-	6644	3	36	9	N	33	2	8			42
03	8246	X	5585	-0-	-2661	-0-	5571	3	14	9	N	13					55
04	7890	X	5734	-0-	-2156	-0-	5731	3	3	9	N	3					58
05	7967	X	7361	-0-	-606	-0-	7352	3	9	9	N	8	1	8			65
06	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7312	3	4	9	N	4					69
07	7409	X	6905	-0-	-504	-0-	134	1	6765	3	N	5	1	8			73
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	3304	X	2875	-0-	-429	-0-	540	1	2259	3	N	69	176	1	1	8	64
							76	9									
03	3658	X	2417	-0-	-1241	-0-	778	1	1552	3	N	79	2	8			141
							87	9									
04	3540	X	2846	-0-	-694	-0-	747	1	1999	3	N	91	175	1	1	8	56
							100	9									
05	3534	X	1915	-0-	-1619	-0-	763	1	1076	3	N	69	2	8			123
							76	9									
06	3420	X	1686	-0-	-1734	-0-	505	1	1120	3	N	55					178
							61	9									
07	3193	X	1452	-0-	-1741	-0-	627	1	779	3	N	42	1	8			219
							46	9									

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
02	4816	X	3650	-0-	-1166	-0-	290	1	3327	3	N	30					138
							33	9									
03	4433	X	3546	-0-	-887	-0-	304	1	3180	3	N	56	161	1			33
							62	9									
04	4290	X	2959	-0-	-1331	-0-	266	1	2668	3	N	23					56
							25	9									
05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	343	1	4181	3	N	39					95
							43	9									
06	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	389	1	3473	3	N	35					130
							39	9									
*07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	351	1	4031	3	N	39					169
							43	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
02	1540	X	1076	-0-	-464	-0-	457	1	604	3	N	14					138
							15	9									
03	1798	X	1710	-0-	-88	-0-	523	1	1139	3	N	44					182
							48	9									
04	1740	X	1182	-0-	-558	-0-	507	1	664	3	N	10	153	1			39
							11	9									
05	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	466	1	1615	3	N	29					68
							32	9									
06	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	421	1	2033	3	N	63					131
							69	9									
07	1705	X	1473	-0-	-232	-0-	486	1	969	3	N	16					147
							18	9									

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
02	7952	X	7376	-0-	-576	-0-	7351	3	25	9	N	23					62
03	8804	X	6681	-0-	-2123	-0-	6657	3	24	9	N	22					84
04	8520	X	148	-0-	-8372	-0-	147	3	1	9	N	1					85
05	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	1	1	8666	3	N	9					94
							10	9									
06	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8185	3	11	9	N	10					104
07	8153	X	8115	-0-	-38	-0-	8106	3	9	9	N	8	1	8			111

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
02	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4702	3	20	9	N	18					105
03	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4417	3	20	9	N	18					123
04	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4682	3	11	9	N	10					133
05	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4961	3	19	9	N	17	134	1			16
06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4833	3	8	9	N	7					23
*07	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4941	3	11	9	N	10					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	5992	X	5348	-0-	-644	-0-	5327	3	21	9	N	19	2	8			184
03	6572	X	5760	-0-	-812	-0-	5749	3	11	9	N	10	174	1			20
04	6180	X	5214	-0-	-966	-0-	5201	3	13	9	N	12	1	8			31
05	6231	X	5697	-0-	-534	-0-	5680	3	17	9	N	15					46
06	5940	X	5549	-0-	-391	-0-	5540	3	9	9	N	8					54
07	5921	X	5640	-0-	-281	-0-	5634	3	6	9	N	5	1	8			58

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
02	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	15190	3	232	9	N	211	166	1			103
03	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-	16387	3	245	9	N	223	169	1			157
04	16181	X	16181	-0-	-0-	-0-	15944	3	237	9	N	215	329	1			43
05	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	16260	3	239	9	N	217	209	1			51
06	15810	X	15810	-0-	-0-	-0-	15525	3	285	9	N	259	157	1			153
*07	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	16223	3	227	9	N	206	333	1			26

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
02	8316	X	8120	-0-	-196	-0-	8033	3	87	9	N	79					126
03	9114	X	8002	-0-	-1112	-0-	7923	3	79	9	N	72	163	1			35
04	8820	X	7949	-0-	-871	-0-	7864	3	85	9	N	77					112
05	9052	X	8520	-0-	-532	-0-	8458	3	62	9	N	56	148	1			20
06	8700	X	8193	-0-	-507	-0-	8121	3	72	9	N	65					85
07	8990	X	8451	-0-	-539	-0-	8372	3	79	9	N	72					157

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
02	5936	X	5384	-0-	-552	-0-	5358	3	26	9	N	24					69
03	6293	X	5331	-0-	-962	-0-	15	1	5298	3	N	16					85
							18	9									
04	6030	X	5010	-0-	-1020	-0-	113	1	4877	3	N	18					103
							20	9									
05	6045	X	5512	-0-	-533	-0-	6	1	5483	3	N	21	117	1			7
							23	9									
06	5850	X	5018	-0-	-832	-0-	76	1	4931	3	N	10					17
							11	9									
07	5952	X	5104	-0-	-848	-0-	67	1	5031	3	N	5					22
							6	9									

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
02	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9519	3	40	9	N	36					114
03	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	9688	3	50	9	N	45					159
04	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8811	3	182	9	N	165	175	1			149
05	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9128	3	26	9	N	24	152	1			21
06	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8736	3	29	9	N	26					47
*07	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8876	3	50	9	N	45					92

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
02	7448	X	7173	-0-	-275	-0-	7110	3	63	9	N	57					152
03	8153	X	7593	-0-	-560	-0-	7546	3	47	9	N	43	181	1	1	8	13
04	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9040	3	54	9	N	49					62
05	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8427	3	64	9	N	58					120
06	7860	X	7589	-0-	-271	-0-	7535	3	54	9	N	49					169
07	9269	X	7583	-0-	-1686	-0-	7505	3	78	9	N	71	177	1	1	8	62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8266	3	41	9	N	37					47
03	8897	X	8468	-0-	-429	-0-	8398	3	70	9	N	64					111
04	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	8965	3	64	9	N	58					169
05	9207	X	8705	-0-	-502	-0-	8705	3			N	-0-					169
06	8910	X	8506	-0-	-404	-0-	8491	3	15	9	N	14					183
07	9331	X	5942	-0-	-3389	-0-	249	1	5692	3	N	1					184
							1	9									

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. (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
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	-0-					33
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					33
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					33
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

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
02	5320	X	2754	-0-	-2566	-0-	122	1	2625	3	N	6					21
							7	9									
03	5487	X	2354	-0-	-3133	-0-	166	1	2182	3	N	5					26
							6	9									
04	4050	X	3929	-0-	-121	-0-	134	1	3685	3	N	100					126
							110	9									
05	3038	X	2824	-0-	-214	-0-	209	1	2611	3	N	4					130
							4	9									
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	184	1	4307	3	N	4					134
							4	9									
*07	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	258	1	4174	3	N	2					136
							2	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

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
02	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8271	3	14	9	N	13	1	8			145
03	8153	X	7403	-0-	-750	-0-	7385	3	18	9	N	16	1	8			160
04	7890	X	5020	-0-	-2870	-0-	39	1	4955	3	N	24					184
							26	9									
05	8153	X	5750	-0-	-2403	-0-	122	1	5627	3	N	1	1	8			184
							1	9									
06	7890	X	3523	-0-	-4367	-0-	104	1	3413	3	N	5					189
							6	9									
07	8153	X	5060	-0-	-3093	-0-	96	1	4955	3	N	8					197
							9	9									

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

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
02	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1679	3	13	9	N	12					100
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1904	3	22	9	N	20					120
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1855	3	34	9	N	31					151
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2237	3	30	9	N	27					178
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2138	3	15	9	N	14	174	1			18
*07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2089	3	25	9	N	23					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 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
02	9800	X	9515	-0-	-285	-0-	9503	3	12	9	N	11					80
03	10850	X	10314	-0-	-536	-0-	10288	3	26	9	N	24					104
04	10500	X	10490	-0-	-10	-0-	10466	3	24	9	N	22					126
05	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	12076	3	22	9	N	20					146
06	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	11305	3	14	9	N	13					159
*07	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10965	3	21	9	N	19					178

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
02	9100	X	8948	-0-	-152	-0-	8917	3	31	9	N	28	3	8			146
03	10137	X	7868	-0-	-2269	-0-	7804	3	64	9	N	58	185	1	2	8	17
04	9810	X	168	-0-	-9642	-0-	167	3	1	9	N	1					18
05	10137	X	3883	-0-	-6254	-0-	3870	3	13	9	N	12	1	8			29
06	9660	X	4439	-0-	-5221	-0-	4417	3	22	9	N	20					49
07	9920	X	3658	-0-	-6262	-0-	3639	3	19	9	N	17	2	8			64

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
02	6104	X	6017	-0-	-87	-0-	5933	3	84	9	N	76					115
03	6758	X	6603	-0-	-155	-0-	6501	3	102	9	N	93	177	1			31
04	6540	X	6186	-0-	-354	-0-	6117	3	69	9	N	63					94
05	6758	X	6258	-0-	-500	-0-	6173	3	85	9	N	77					171
06	6450	X	5909	-0-	-541	-0-	5826	3	83	9	N	75	170	1			76
07	6665	X	5728	-0-	-937	-0-	5671	3	57	9	N	52					128

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
02	9576	X	8547	-0-	-1029	-0-	8533	3	14	9	N	13	1	8			44
03	9951	X	8891	-0-	-1060	-0-	8867	3	24	9	N	22					66
04	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	11011	3	31	9	N	28					94
05	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11315	3	28	9	N	25					119
06	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10257	3	13	9	N	12					131
07	11408	X	10634	-0-	-774	-0-	10627	3	7	9	N	6	1	8			136

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
02	2800	X	1269	-0-	-1531	-0-	329	1	923	3	N	15	2	8			90
							17	9									
03	3100	X	679	-0-	-2421	-0-	348	1	320	3	N	10	1	8			99
							11	9									
04	3000	X	724	-0-	-2276	-0-	278	1	443	3	N	3					102
							3	9									
05	2511	X	1246	-0-	-1265	-0-	459	1	778	3	N	8	1	8			109
							9	9									
06	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	497	1	872	3	N	8					117
							9	9									
*07	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	663	1	1305	3	N	22	2	8			137
							24	9									

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
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	1			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	644	N	531	-0-	-113	-0-	490	3	41	9	N	37					58
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	542	3	57	9	N	52					110
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	539	3	55	9	N	50					160
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	540	3	42	9	N	38	173	1			25
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	561	3	40	9	N	36					61
*07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	588	3	68	9	N	62					123

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
02	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7668	3	58	9	N	53	162	1			50
03	8246	X	8041	-0-	-205	-0-	7973	3	68	9	N	62					112
04	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8272	3	72	9	N	65	161	1	1	8	15
05	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	8698	3	70	9	N	64					79
06	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8296	3	45	9	N	41					120
*07	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9202	3	32	9	N	29					149

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
02	392	N	347	-0-	-45	-0-	300	1	47	3	N	-0-					139
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	249	1	144	3	N	-0-					139
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	1			N	-0-					139
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	271	1	111	3	N	-0-					139
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	255	1	117	3	N	-0-					139
*07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	261	1	184	3	N	-0-					139

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2435	3	42	9	N	38					44
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2831	3	72	9	N	65	2	8			107
04	3360	X	2718	-0-	-642	-0-	2656	3	62	9	N	56	1	8			162
05	3472	X	2742	-0-	-730	-0-	2702	3	40	9	N	36	162	1	1	8	35
06	3360	X	2322	-0-	-1038	-0-	2268	3	54	9	N	49					84
07	2914	X	2021	-0-	-893	-0-	1967	3	54	9	N	49	1	8			132

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
02	4200	X	42	-0-	-4158	-0-	42	1			N	-0-					66
03	3658	X	3286	-0-	-372	-0-	3230	3	56	9	N	51	6	8			111
04	3360	X	3249	-0-	-111	-0-	3209	3	40	9	N	36	1	8			146
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3749	3	36	9	N	33	158	1	1	8	20
06	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5294	3	42	9	N	38					58
*07	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6200	3	57	9	N	52	2	8			108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	240	1	5401	3	N	20	3	8			130
							22	9									
03	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	239	1	7141	3	N	29	3	8			156
							32	9									
04	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	167	1	7221	3	N	21	2	8			175
							23	9									
05	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	96	1	6531	3	N	21	2	8			194
							23	9									
06	5760	X	2182	-0-	-3578	-0-	311	1	1863	3	N	7	169	1			32
							8	9									
07	5952	X	4883	-0-	-1069	-0-	385	1	4497	3	N	1	1	8			32
							1	9									

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
02	5516	X	4993	-0-	-523	-0-	516	1	4458	3	N	17	5	8			79
							19	9									
03	6107	X	4880	-0-	-1227	-0-	597	1	4268	3	N	14	3	8			90
							15	9									
04	5910	X	4142	-0-	-1768	-0-	643	1	3440	3	N	54	2	8			142
							59	9									
05	5518	X	2893	-0-	-2625	-0-	741	1	2133	3	N	17	2	8			157
							19	9									
06	5340	X	4340	-0-	-1000	-0-	474	1	3853	3	N	12					169
							13	9									
07	5518	X	3758	-0-	-1760	-0-	428	1	3316	3	N	13	172	1	2	8	8
							14	9									

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8932	X	5973	-0-	-2959	-0-	1	1	5961	3	N	10					97
							11	9									
03	5611	X	5027	-0-	-584	-0-	400	1	4608	3	N	17					114
							19	9									
04	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	499	1	6928	3	N	17					131
							19	9									
05	7223	X	5936	-0-	-1287	-0-	464	1	5453	3	N	17					148
							19	9									
06	6990	X	6341	-0-	-649	-0-	428	1	5902	3	N	10	139	1			19
							11	9									
*07	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	17	1	10015	3	N	34	1	8			52
							37	9									

DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3864	X	2687	-0-	-1177	-0-	308	1	2304	3	N	68	7	8			131
							75	9									
03	4402	X	4004	-0-	-398	-0-	455	1	3436	3	N	103	162	1	6	8	66
							113	9									
04	4260	X	3436	-0-	-824	-0-	420	1	2949	3	N	61	6	8			121
							67	9									
05	4402	X	3129	-0-	-1273	-0-	395	1	2683	3	N	46	4	8			163
							51	9									
06	3870	X	3833	-0-	-37	-0-	408	1	3370	3	N	50	166	1			47
							55	9									
07	3999	X	3360	-0-	-639	-0-	397	1	2907	3	N	51	3	8			95
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 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
02	1484	N	1438	-0-	-46	-0-	1436	3	2	9	N	2	2	8			79
03	1581	N	1141	-0-	-440	-0-	1139	3	2	9	N	2					81
04	1500	N	1293	-0-	-207	-0-	1287	3	6	9	N	5					86
05	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	1475	3	20	9	N	18					104
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1356	3	13	9	N	12					116
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1290	3	43	9	N	39	155	1			-0-

GAEDKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270735 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-					55
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	1			N	-0-					55
04	420	N	268	-0-	-152	-0-	265	1	3	9	N	3	3	8			55
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	485	1	1004	3	N	-0-					55
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	402	1	8	9	N	7					62
*07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	331	1	9	9	N	8	3	8			67

SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 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
02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7264	3	14	9	N	13					113
03	7905	X	6332	-0-	-1573	-0-	6314	3	18	9	N	16					129
04	8070	X	4649	-0-	-3421	-0-	57	1	4582	3	N	9					138
							10	9									
05	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10316	3	17	9	N	15	1	8			152
06	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9236	3	11	9	N	10					162
07	8060	X	7872	-0-	-188	-0-	7866	3	6	9	N	5					167

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
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2661	3	116	9	N	105	2	8			177
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4017	3	114	9	N	104	171	1	4	8	106
04	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4457	3	165	9	N	150	177	1	2	8	77
05	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4657	3	145	9	N	132	154	1	2	8	53
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4612	3	103	9	N	94					147
*07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4383	3	108	9	N	98	161	1	2	8	82

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
02	2352	X	1967	-0-	-385	-0-	1848	3	119	9	N	108	179	1	2	8	36
03	2604	X	2504	-0-	-100	-0-	2394	3	110	9	N	100	2	8			134
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2884	3	120	9	N	109	159	1			84
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3247	3	133	9	N	121	159	1	1	8	45
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3455	3	120	9	N	109					154
*07	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3654	3	133	9	N	121	152	1	1	8	122

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
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2507	3	26	9	N	24					71
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2740	3	31	9	N	28					99
04	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2662	3	165	9	N	150	173	1			76
05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2738	3	11	9	N	10					86
06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2754	3	10	9	N	9					95
*07	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2837	3	17	9	N	15					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	4956	X	4871	-0-	-85	-0-	4840	3	31	9	N	28					175
03	5487	X	5209	-0-	-278	-0-	5174	3	35	9	N	32	175	1			32
04	5460	X	4768	-0-	-692	-0-	4737	3	31	9	N	28					60
05	5642	X	5185	-0-	-457	-0-	5159	3	26	9	N	24					84
06	5460	X	5101	-0-	-359	-0-	5082	3	19	9	N	17					101
07	5394	X	5187	-0-	-207	-0-	5170	3	17	9	N	15					116

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
02	3808	X	986	-0-	-2822	-0-	465	1	506	3	N	14					133
							15	9									
03	4061	X	823	-0-	-3238	-0-	522	1	293	3	N	7					140
							8	9									
04	3150	X	620	-0-	-2530	-0-	606	1	14	9	N	13					153
05	2852	X	1459	-0-	-1393	-0-	296	1	1112	3	N	46	173	1			26
							51	9									
06	2100	X	802	-0-	-1298	-0-	448	1	337	3	N	15					41
							17	9									
*07	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	523	1	548	3	N	24					65
							26	9									

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
02	8092	X	2133	-0-	-5959	-0-	2131	3	2	9	N	2	2	8			152
03	8959	X	4854	-0-	-4105	-0-	4854	3			N	-0-					152
04	8220	X	5155	-0-	-3065	-0-	5154	3	1	9	N	1	1	8			152
05	8060	X	6050	-0-	-2010	-0-	6049	3	1	9	N	1	1	8			152
06	7800	X	6609	-0-	-1191	-0-	6609	3			N	-0-					152
*07	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6541	3	1	9	N	1	1	8			152

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 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
02	6748	X	5894	-0-	-854	-0-	22	1	5853	3	N	17	7	8			28
							19	9									
03	7471	X	4294	-0-	-3177	-0-	29	1	4254	3	N	10	2	8			36
							11	9									
04	7230	X	4143	-0-	-3087	-0-	10	1	4126	3	N	6	1	8			41
							7	9									
05	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	31	1	7165	3	N	12	4	8			49
							13	9									
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	37	1	6475	3	N	1					50
							1	9									
07	6541	X	5965	-0-	-576	-0-	17	1	5939	3	N	8	3	8			55
							9	9									

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 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
02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2947	3	10	9	N	9					30
03	3255	X	3246	-0-	-9	-0-	3232	3	14	9	N	13					43
04	3150	X	3148	-0-	-2	-0-	3138	3	10	9	N	9					52
05	3286	X	3187	-0-	-99	-0-	3184	3	3	9	N	3					55
06	3180	X	3149	-0-	-31	-0-	3143	3	6	9	N	5					60
07	3286	X	3115	-0-	-171	-0-	3111	3	4	9	N	4					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 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
02	5488	X	5028	-0-	-460	-0-	4995	3	33	9	N	30	160	1			35
03	6076	X	5355	-0-	-721	-0-	5319	3	36	9	N	33					68
04	5760	X	4822	-0-	-938	-0-	4792	3	30	9	N	27					95
05	5828	X	4569	-0-	-1259	-0-	4535	3	34	9	N	31					126
06	5430	X	3877	-0-	-1553	-0-	3853	3	24	9	N	22					148
07	5580	X	3756	-0-	-1824	-0-	3730	3	26	9	N	24	154	1			18

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 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
02	2800	X	2254	-0-	-546	-0-	2156	3	98	9	N	89					160
03	3100	X	3025	-0-	-75	-0-	2895	3	130	9	N	118	165	1	1	8	112
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3091	3	121	9	N	110	164	1	2	8	56
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	2979	3	114	9	N	104					160
06	2940	X	2550	-0-	-390	-0-	2465	3	85	9	N	77	163	1			74
07	3317	X	2757	-0-	-560	-0-	2665	3	92	9	N	84	1	8			157

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
02	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5255	3	94	9	N	85	164	1	1	8	50
03	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5773	3	89	9	N	81	1	8			130
04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5354	3	91	9	N	83	163	1	2	8	48
05	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5585	3	100	9	N	91					139
06	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5358	3	79	9	N	72	157	1			54
*07	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5433	3	107	9	N	97	2	8			149

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 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
02	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7869	3	11	9	N	10					81
03	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9070	3	34	9	N	31					112
04	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8644	3	23	9	N	21					133
05	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8144	3	22	9	N	20					153
06	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	3			N	-0-					153
*07	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	3			N	-0-					153

DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 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
02	4424	X	4097	-0-	-327	-0-	322	1	3724	3	N	46					119
							51	9									
03	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	329	1	4531	3	N	48					167
							53	9									
04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	277	1	4234	3	N	47	162	1			52
							52	9									
05	4526	X	4211	-0-	-315	-0-	303	1	3853	3	N	50					102
							55	9									
06	4740	X	4382	-0-	-358	-0-	283	1	4058	3	N	37					139
							41	9									
07	4898	X	3790	-0-	-1108	-0-	307	1	3428	3	N	50					189
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	238 55	1 9	5454	3	N	50	181	1			43
03	6231	X	4645	-0-	-1586	-0-	288 44	1 9	4313	3	N	40					83
04	5760	X	4823	-0-	-937	-0-	300 46	1 9	4477	3	N	42					125
05	6355	X	4357	-0-	-1998	-0-	316 41	1 9	4000	3	N	37					162
06	6150	X	5705	-0-	-445	-0-	317 48	1 9	5340	3	N	44	175	1			31
07	6355	X	5711	-0-	-644	-0-	313 46	1 9	5352	3	N	42					73

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9856	X	8608	-0-	-1248	-0-	8554	3	54	9	N	49	164	1	2	8	14
03	10943	X	10323	-0-	-620	-0-	10217	3	106	9	N	96	1	8			109
04	10590	X	9506	-0-	-1084	-0-	9447	3	59	9	N	54	2	8			161
05	10943	X	10211	-0-	-732	-0-	10167	3	44	9	N	40	1	8			200
06	10290	X	9412	-0-	-878	-0-	9350	3	62	9	N	56	169	1			87
07	10323	X	9135	-0-	-1188	-0-	9071	3	64	9	N	58	1	8			144

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. (I) GAS 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		-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
*06	47	X	47	-0-	-0-	-0-	33	1	14	9	N	13					20
07	14B2 EXT		304	-0-	304	304	294	1	10	9	N	9					29

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. (I) GAS 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	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	509 44	1 9	710	3	N	40	5	8			146
03	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	525 44	1 9	441	3	N	40	166	1	5	8	15
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	504 52	1 9	290	3	N	47	5	8			57
05	1147	N	935	-0-	-212	-0-	437 44	1 9	454	3	N	40	4	8			93
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	491 44	1 9	606	3	N	40					133
*07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	348 44	1 9	760	3	N	40	3	8			170

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. (I) GAS 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	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	246 166	1 9	3701	3	N	151					237
03	4371	X	3539	-0-	-832	-0-	266 141	1 9	3132	3	N	128	167	1	1	8	197
04	4230	X	4207	-0-	-23	-0-	281 149	1 9	3777	3	N	135	159	1			173
05	4371	X	3979	-0-	-392	-0-	206 128	1 9	3645	3	N	116	171	1			118
06	4230	X	3982	-0-	-248	-0-	256 150	1 9	3576	3	N	136	172	1			82
07	4371	X	3981	-0-	-390	-0-	182 140	1 9	3659	3	N	127	164	1	1	8	44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. (I) GAS 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	4760	X	3845	-0-	-915	-0-	478	1	3288	3	N	72	170	1			37
							79	9									
03	5270	X	4195	-0-	-1075	-0-	556	1	3582	3	N	52					89
							57	9									
04	4740	X	4059	-0-	-681	-0-	609	1	3394	3	N	51					140
							56	9									
05	4805	X	2833	-0-	-1972	-0-	885	1	1907	3	N	37					177
							41	9									
06	4560	X	2919	-0-	-1641	-0-	858	1	2021	3	N	36	169	1			44
							40	9									
07	4247	X	3094	-0-	-1153	-0-	682	1	2333	3	N	72					116
							79	9									

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

02	5012	X	4091	-0-	-921	-0-	4088	3	3	9	N	3	2	8			123
03	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	21	1	7565	3	N	-0-					123
04	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	10541	3	7	9	N	6	2	8			127
05	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	8	1	9709	3	N	-0-					127
06	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	3	1	8115	3	N	-0-					127
07	8866	X	6740	-0-	-2126	-0-	6725	3	15	9	N	14	1	8			140

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

02	6160	X	5401	-0-	-759	-0-	5398	3	3	9	N	3	2	8			161
03	6541	X	576	-0-	-5965	-0-	576	1			N	-0-					161
04	6330	X	71	-0-	-6259	-0-	70	1	1	9	N	1	1	8			161
05	6479	X	1800	-0-	-4679	-0-	351	1	1449	3	N	-0-					161
06	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	6	1	7991	3	N	-0-					161
*07	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8457	3	2	9	N	2	2	8			161

KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

02	4956	X	4741	-0-	-215	-0-	4713	3	28	9	N	25					64
03	5053	X	2624	-0-	-2429	-0-	2602	3	22	9	N	20	1	8			83
04	4890	X	3478	-0-	-1412	-0-	3471	3	7	9	N	6					89
05	5239	X	4676	-0-	-563	-0-	4663	3	13	9	N	12					101
06	5070	X	3736	-0-	-1334	-0-	3724	3	12	9	N	11					112
07	5239	X	3878	-0-	-1361	-0-	3843	3	35	9	N	32					144

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

02	5908	X	5526	-0-	-382	-0-	5513	3	13	9	N	12	2	8			45
03	6541	X	5930	-0-	-611	-0-	5916	3	14	9	N	13					58
04	6240	X	5652	-0-	-588	-0-	5639	3	13	9	N	12					70
05	6386	X	5674	-0-	-712	-0-	5659	3	15	9	N	14	1	8			83
06	6120	X	5411	-0-	-709	-0-	5405	3	6	9	N	5					88
07	6107	X	5509	-0-	-598	-0-	5503	3	6	9	N	5	1	8			92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	284	1	1326	3	N	-0-					66
03	372	X	336	-0-	-36	-0-	336	1			N	-0-					66
04	360	X	343	-0-	-17	-0-	334	1	9	9	N	8					74
05	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	403	1	2392	3	N	123					197
							135	9									
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	390	1	2983	3	N	8	169	1			36
							9	9									
*07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	401	1	2947	3	N	18					54
							20	9									

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3650	3	74	9	N	67	160	1			29
03	4836	X	4141	-0-	-695	-0-	4072	3	69	9	N	63					92
04	4680	X	4052	-0-	-628	-0-	3982	3	70	9	N	64					156
05	4836	X	4208	-0-	-628	-0-	4144	3	64	9	N	58	155	1			59
06	4260	X	4063	-0-	-197	-0-	3997	3	66	9	N	60	55	1			64
07	4185	X	3930	-0-	-255	-0-	3867	3	63	9	N	57					121

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

02	9100	X	8672	-0-	-428	-0-	8618	3	54	9	N	49	167	1			45
03	10075	X	9553	-0-	-522	-0-	9501	3	52	9	N	47					92
04	9750	X	9051	-0-	-699	-0-	9004	3	47	9	N	43					135
05	9827	X	9327	-0-	-500	-0-	9286	3	41	9	N	37	152	1			20
06	9300	X	8936	-0-	-364	-0-	8895	3	41	9	N	37					57
07	9610	X	9344	-0-	-266	-0-	9305	3	39	9	N	35					92

HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 13382

02	652	X	652	-0-	-0-	-0-	589	3	63	9	N	57					115
03	784	X	784	-0-	-0-	-0-	718	3	66	9	N	60	159	1			16
04	840	X	378	-0-	-462	-0-	347	3	31	9	N	28					44
05	868	X	421	-0-	-447	-0-	384	3	37	9	N	34					78
06	840	X	513	-0-	-327	-0-	467	3	46	9	N	42	109	1			11
*07	875	X	875	-0-	-0-	-0-	817	3	58	9	N	53					64

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
02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6209	3	68	9	N	62					82
03	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7175	3	69	9	N	63					145
04	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6756	3	17	9	N	15					160
05	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6512	3	3	9	N	3					163
06	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7323	3	42	9	N	38	154	1			47
*07	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7368	3	43	9	N	39					86

CARTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272028 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 11477

02	1960	N	1959	-0-	-1	-0-	1879	3	80	9	N	73	164	1			39
03	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	2026	3	95	9	N	86					125
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2078	3	88	9	N	80	166	1			39
05	2170	N	1893	-0-	-277	-0-	1808	3	85	9	N	77					116
06	2040	N	1508	-0-	-532	-0-	393	1	1035	3	N	73	152	1			37
							80	9									
*07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	323	1	1799	3	N	82					119
							90	9									

HARTMAN WELL #: 2 RRCID -> 272030 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7552 - 8163

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 8400

02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	748	3	72	9	N	65	168	1			19
03	930	N	835	-0-	-95	-0-	776	3	59	9	N	54					73
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	833	3	64	9	N	58					131
05	899	N	874	-0-	-25	-0-	798	3	76	9	N	69	172	1			28
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	787	3	66	9	N	60					88
07	930	N	874	-0-	-56	-0-	802	3	72	9	N	65					153

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	5796	X	4062	-0-	-1734	-0-	4062	3			N	-0-					3
03	5487	X	4574	-0-	-913	-0-	4574	3			N	-0-					3
04	5730	X	3912	-0-	-1818	-0-	3912	3			N	-0-					3
05	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6860	3	2	9	N	2					5
06	5730	X	4617	-0-	-1113	-0-	866	1	3751	3	N	-0-					5
*07	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	43	1	6765	3	N	65					70
							72	9									

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
02	7616	X	5946	-0-	-1670	-0-	5943	3	3	9	N	3					57
03	8370	X	4015	-0-	-4355	-0-	4015	3			N	-0-					57
04	8100	X	4356	-0-	-3744	-0-	4356	3			N	-0-					57
05	8370	X	3745	-0-	-4625	-0-	3744	3	1	9	N	1					58
06	7920	X	4824	-0-	-3096	-0-	4	1	4820	3	N	-0-					58
*07	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	88	1	7739	3	N	81					139
							89	9									

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
02	12376	X	11377	-0-	-999	-0-	11171	3	206	9	N	187	171	1			114
03	13454	X	12275	-0-	-1179	-0-	12111	3	164	9	N	149	174	1			89
04	12780	X	12560	-0-	-220	-0-	12436	3	124	9	N	113	162	1	1	8	39
05	13175	X	9110	-0-	-4065	-0-	32	1	9019	3	N	54					93
							59	9									
06	12750	X	11727	-0-	-1023	-0-	33	1	11631	3	N	57					150
							63	9									
07	12989	X	9730	-0-	-3259	-0-	70	1	9617	3	N	39					189
							43	9									

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
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	614	3	26	9	N	24					45
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1005	3	23	9	N	21					66
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	250	3	22	9	N	20					86
05	558	N	284	-0-	-274	-0-	251	3	33	9	N	30					116
06	540	N	201	-0-	-339	-0-	184	3	17	9	N	15					131
07	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					131

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
02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2991	3	9	9	N	8					88
03	6076	X	3257	-0-	-2819	-0-	3248	3	9	9	N	8					96
04	5880	X	3457	-0-	-2423	-0-	3451	3	6	9	N	5					101
05	6076	X	3546	-0-	-2530	-0-	3542	3	4	9	N	4	66	1			39
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3779	3	1	9	N	1					40
*07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4063	3	4	9	N	4					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	545	1	6178	3	N	89					149
							98	9									
03	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	546	1	6920	3	N	82	166	1			65
							90	9									
04	7200	X	6707	-0-	-493	-0-	561	1	6056	3	N	82	1	8			146
							90	9									
05	7440	X	7386	-0-	-54	-0-	587	1	6697	3	N	93	159	1			80
							102	9									
06	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	574	1	6753	3	N	81	94	1			67
							89	9									
*07	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	581	1	7143	3	N	90	1	8			156
							99	9									

DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

02	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	257	1	4244	3	N	66	1	8			105
							73	9									
03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	334	1	4613	3	N	54					159
							59	9									
04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	304	1	4478	3	N	51	162	1	1	8	47
							56	9									
05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	291	1	4538	3	N	45					92
							50	9									
06	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	290	1	4655	3	N	50	77	1			65
							55	9									
*07	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	314	1	4874	3	N	40					105
							44	9									

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

02	3304	X	3055	-0-	-249	-0-	453	1	2593	3	N	8					163
							9	9									
03	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	535	1	4033	3	N	89	168	1			84
							98	9									
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	534	1	3877	3	N	43					127
							47	9									
05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	333	1	4125	3	N	34					161
							37	9									
06	4530	X	4265	-0-	-265	-0-	252	1	3980	3	N	30					191
							33	9									
*07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	210	1	4701	3	N	32	153	1			70
							35	9									

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

02	7700	X	7296	-0-	-404	-0-	7147	3	149	9	N	135	172	1			55
03	8308	X	8137	-0-	-171	-0-	7982	3	155	9	N	141	171	1			25
04	7980	X	7590	-0-	-390	-0-	7473	3	117	9	N	106					131
05	8091	X	7870	-0-	-221	-0-	7740	3	130	9	N	118	172	1			77
06	7860	X	7474	-0-	-386	-0-	7371	3	103	9	N	94					171
07	8122	X	7845	-0-	-277	-0-	7665	3	180	9	N	164	166	1			169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

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
02	5152	X	4195	-0-		-957	-0-	197	1	3975	3	N	21					61
								23	9									
03	4630	X	4630	-0-		-0-	-0-	218	1	4386	3	N	24					85
								26	9									
04	4955	X	4955	-0-		-0-	-0-	201	1	4721	3	N	30					115
								33	9									
05	4650	X	4408	-0-		-242	-0-	229	1	4153	3	N	24					139
								26	9									
06	5257	X	5257	-0-		-0-	-0-	205	1	5018	3	N	31	154	1			16
								34	9									
07	5115	X	4356	-0-		-759	-0-	187	1	4140	3	N	26					42
								29	9									

PENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272657 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993

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
02	4200	X	1719	-0-		-2481	-0-	438	1	1194	3	N	79					184
								87	9									
03	3379	X	2864	-0-		-515	-0-	480	1	2295	3	N	81	178	1			87
								89	9									
04	2992	X	2992	-0-		-0-	-0-	470	1	2446	3	N	69					156
								76	9									
05	2673	X	2673	-0-		-0-	-0-	486	1	2109	3	N	71	152	1			75
								78	9									
06	4901	X	4901	-0-		-0-	-0-	315	1	4502	3	N	76					151
								84	9									
*07	6579	X	6579	-0-		-0-	-0-	163	1	6329	3	N	79	163	1			67
								87	9									

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 272679 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6810 - 8044

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 2 RRCID -> 272680 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6899 - 8010

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

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
02	2884	X	2841	-0-		-43	-0-	347	1	2336	3	N	144	2	8			173
								158	9									
03	3131	X	3049	-0-		-82	-0-	391	1	2493	3	N	150	173	1	2	8	148
								165	9									
04	3021	X	3021	-0-		-0-	-0-	155	1	2715	3	N	137	169	1	2	8	114
								151	9									
05	3859	X	3859	-0-		-0-	-0-	261	1	3430	3	N	153	163	1	3	8	101
								168	9									
06	3745	X	3745	-0-		-0-	-0-	251	1	3334	3	N	145	166	1			80
								160	9									
*07	4191	X	4191	-0-		-0-	-0-	251	1	3763	3	N	161	162	1	4	8	75
								177	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	525	1	1233	3	N	40					60
							44	9									
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	549	1	989	3	N	41	1	8			100
							45	9									
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	585	1	852	3	N	33	1	8			132
							36	9									
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	620	1	1215	3	N	26					158
							29	9									
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	600	1	1371	3	N	24					182
							26	9									
*07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	619	1	1398	3	N	37	164	1	1	8	54
							41	9									

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

02	308	N	273	-0-	-35	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	270	N	128	-0-	-142	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	465	N	105	-0-	-360	-0-	105	3			N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

02	1036	N	751	-0-	-285	-0-	732	1	19	9	N	17	3	8			89
03	1178	N	645	-0-	-533	-0-	637	1	8	9	N	7					96
04	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	612	1	376	3	N	17	2	8			111
							19	9									
05	837	N	773	-0-	-64	-0-	769	1	4	9	N	4					115
06	630	N	389	-0-	-241	-0-	389	1			N	-0-					115
07	1054	N	420	-0-	-634	-0-	419	1	1	9	N	1					116

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	266	1	4299	3	N	68					166
							75	9									
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	300	1	3475	3	N	59	176	1			49
							65	9									
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	304	1	3901	3	N	94					143
							103	9									
05	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	307	1	4749	3	N	104	155	1			92
							114	9									
06	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	294	1	4676	3	N	23					115
							25	9									
*07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	334	1	3745	3	N	-0-					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	7532	X	5627	-0-	-1905	-0-	5489	3	138	9	N	125					164
03	7316	X	5910	-0-	-1406	-0-	5785	3	125	9	N	114	175	1			103
04	6450	X	6447	-0-	-3	-0-	6346	3	101	9	N	92	1	8			194
05	6324	X	6255	-0-	-69	-0-	4	1	6178	3	N	66	176	1			84
							73	9									
06	6030	X	3723	-0-	-2307	-0-	499	1	3125	3	N	90					174
							99	9									
*07	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	68	1	9083	3	N	204	347	1	1	8	30
							224	9									

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
02	6748	X	6732	-0-	-16	-0-	6679	3	53	9	N	48					68
03	7502	X	5467	-0-	-2035	-0-	5443	3	24	9	N	22					90
04	7260	X	1209	-0-	-6051	-0-	255	1	942	3	N	11	1	8			100
							12	9									
05	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	5	1	9131	3	N	14					114
							15	9									
06	7200	X	5537	-0-	-1663	-0-	62	1	5460	3	N	14					128
							15	9									
*07	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9185	3	25	9	N	23					151

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
02	8596	X	7913	-0-	-683	-0-	7884	3	29	9	N	26					69
03	9517	X	6491	-0-	-3026	-0-	6466	3	25	9	N	23					92
04	9210	X	7340	-0-	-1870	-0-	7334	3	6	9	N	5					97
05	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	9954	3	15	9	N	14					111
06	8640	X	8239	-0-	-401	-0-	8235	3	4	9	N	4					115
*07	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	10000	3	10	9	N	9					124

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
02	4032	X	2322	-0-	-1710	-0-	479	1	1774	3	N	63					177
							69	9									
03	3534	X	3482	-0-	-52	-0-	507	1	2888	3	N	79	174	1			82
							87	9									
04	3420	X	2959	-0-	-461	-0-	468	1	2460	3	N	28					110
							31	9									
05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	497	1	2918	3	N	52					162
							57	9									
06	3360	X	727	-0-	-2633	-0-	691	1	36	9	N	33	158	1			37
07	3472	X	915	-0-	-2557	-0-	809	1	106	9	N	96					133

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
02	532	N	20	-0-	-512	-0-	20	1			N	-0-					62
03	496	N	16	-0-	-480	-0-	16	1			N	-0-					62
04	450	N	328	-0-	-122	-0-	328	3			N	-0-					62
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					62
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	160	1	73	9	N	66					128
*07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	304	1	177	9	N	161	168	1	2	8	119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	6440	X	6248	-0-	-192	-0-	465	1	5588	3	N	177	165	1	13	8	23
							195	9									
03	6789	X	5617	-0-	-1172	-0-	506	1	4858	3	N	230	162	1	9	8	82
							253	9									
04	6570	X	1252	-0-	-5318	-0-	194	1	1021	3	N	34	1	8			115
							37	9									
05	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	359	1	6625	3	N	163	169	1	9	8	100
							179	9									
06	6690	X	5995	-0-	-695	-0-	349	1	5482	3	N	149	172	1			77
							164	9									
07	6913	X	6399	-0-	-514	-0-	369	1	5859	3	N	155	162	1	8	8	62
							171	9									

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
02	3976	X	3622	-0-	-354	-0-	254	1	3298	3	N	64	3	8			143
							70	9									
03	4371	X	3190	-0-	-1181	-0-	282	1	2827	3	N	74	166	1	2	8	49
							81	9									
04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	291	1	3812	3	N	67	1	8			115
							74	9									
05	3999	X	3294	-0-	-705	-0-	296	1	2947	3	N	46	2	8			159
							51	9									
06	3870	X	2793	-0-	-1077	-0-	307	1	2434	3	N	47	164	1			42
							52	9									
07	4309	X	2853	-0-	-1456	-0-	312	1	2502	3	N	35	2	8			75
							39	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
02	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8235	3	74	9	N	67					74
03	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9097	3	83	9	N	75					149
04	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8449	3	79	9	N	72	161	1			60
05	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8618	3	69	9	N	63	110	1			13
06	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8109	3	63	9	N	57					70
*07	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8199	3	68	9	N	62					132

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
02	6244	X	2598	-0-	-3646	-0-	2575	3	23	9	N	21	110	1	2	8	5
03	6913	X	4819	-0-	-2094	-0-	4769	3	50	9	N	45					50
04	6570	X	4372	-0-	-2198	-0-	4340	3	32	9	N	29					79
05	6634	X	4964	-0-	-1670	-0-	4950	3	14	9	N	13					92
06	6360	X	5369	-0-	-991	-0-	5335	3	34	9	N	31					123
*07	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6157	3	58	9	N	53					176

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
02	8652	X	5718	-0-	-2934	-0-	425	1	5273	3	N	18	76	1	2	8	40
							20	9									
03	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	538	1	6496	3	N	92					132
							101	9									
04	6270	X	5705	-0-	-565	-0-	571	1	5082	3	N	47	173	1			6
							52	9									
05	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	472	1	6702	3	N	15					21
							17	9									
06	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	435	1	6506	3	N	29					50
							32	9									
*07	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	279	1	9225	3	N	44					94
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	319	1	3066	3	N	10					60
							11	9									
03	2945	X	2815	-0-	-130	-0-	332	1	2474	3	N	8					68
							9	9									
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	298	1	2982	3	N	8					76
							9	9									
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	381	1	3769	3	N	6					82
							7	9									
06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	435	1	3354	3	N	4					86
							4	9									
*07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	612	1	2877	3	N	3	1	8			88
							3	9									

PACIFIC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272933 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6943 - 11308

02	2660	X	2511	-0-	-149	-0-	2456	3	55	9	N	50	2	8			89
03	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2715	3	62	9	N	56	1	8			144
04	2790	X	2137	-0-	-653	-0-	2082	3	55	9	N	50	164	1	1	8	29
05	2883	X	1822	-0-	-1061	-0-	1768	3	54	9	N	49					78
06	2790	X	1501	-0-	-1289	-0-	1453	3	48	9	N	44					122
07	2790	X	1574	-0-	-1216	-0-	1528	3	46	9	N	42	1	8			163

PACIFIC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272934 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6964 - 11317

02	2772	X	2443	-0-	-329	-0-	2409	3	34	9	N	31					75
03	3193	X	2732	-0-	-461	-0-	2686	3	46	9	N	42	1	8			116
04	3090	X	2712	-0-	-378	-0-	2664	3	48	9	N	44					160
05	3193	X	2811	-0-	-382	-0-	2758	3	53	9	N	48	161	1			47
06	3000	X	2733	-0-	-267	-0-	2689	3	44	9	N	40					87
*07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3028	3	57	9	N	52	1	8			138

VOGEL C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249

02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1712	3	121	9	N	110					192
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2148	3	124	9	N	113	170	1			135
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1964	3	72	9	N	65	169	1			31
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2411	3	116	9	N	105					136
06	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2685	3	97	9	N	88	165	1			59
*07	3100	N	3448	-0-	348	348	3330	3	118	9	N	107					166

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

02	2800	N	775	-0-	-2025	5720	775	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	625	-0-	-2475	3245	625	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	886	-0-	-2114	1131	886	3			N	-0-					-0-
05	1999	N	868	-0-	-1131	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	407	3	18	9	N	16	167	1			15
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	434	3	11	9	N	10					25
04	480	N	402	-0-	-78	-0-	389	3	13	9	N	12	1	8			36
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	410	3	23	9	N	21					57
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	383	3	10	9	N	9					66
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	376	3	17	9	N	15					81

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
02	616	N	590	-0-	-26	-0-	537	3	53	9	N	48	2	8			209
03	744	N	629	-0-	-115	-0-	566	3	63	9	N	57	162	1			104
04	630	N	575	-0-	-55	-0-	529	3	46	9	N	42					146
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	676	3	55	9	N	50					196
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	667	3	55	9	N	50	162	1			84
*07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	735	3	52	9	N	47					131

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 14 RRCID -> 272943 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7480 - 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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2019 - P/A 02/06/19

DANGELMAYR A WELL #: 15 RRCID -> 272950 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 7380 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2019 - P/A 02/12/19

DANGELMAYR A WELL #: 16 RRCID -> 272951 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	779	-0-	-61	-0-	755	1	24	9	N	22	2	8			88
03	837	N	702	-0-	-135	-0-	677	1	25	9	N	23	1	8			110
04	780	N	646	-0-	-134	-0-	621	1	25	9	N	23	1	8			132
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	899	1	24	9	N	22					154
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	870	1	26	9	N	24	162	1			16
07	682	N	618	-0-	-64	-0-	590	1	28	9	N	25					41

DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 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
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	3			N	-0-					79
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					79
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-					79
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	112	3	39	9	N	35					114
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	318	3	81	9	N	74					188
*07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	576	1	362	3	N	160	168	1	1	8	179
							176	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 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
02	1176	N	805	-0-	-371	-0-	693	3	112	9	N	102	3	8			181
03	868	N	861	-0-	-7	-0-	722	3	139	9	N	126	169	1	2	8	136
04	1140	N	364	-0-	-776	-0-	296	3	68	9	N	62	169	1	2	8	27
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1239	3	177	9	N	161	161	1	4	8	23
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1063	3	147	9	N	134					157
*07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1394	3	128	9	N	116	158	1	3	8	112

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	354	1	895	3	N	52					162
							57	9									
03	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	393	1	993	3	N	66	165	1	1	8	62
							73	9									
04	1530	N	1429	-0-	-101	-0-	380	1	984	3	N	59					121
							65	9									
05	1457	N	1245	-0-	-212	-0-	390	1	781	3	N	67	1	8			187
							74	9									
06	1410	N	1195	-0-	-215	-0-	323	1	805	3	N	61	163	1			85
							67	9									
07	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	399	1	956	3	N	56					141
							62	9									

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

02	2576	X	2036	-0-	-540	-0-	382	1	1489	3	N	150	5	8			199
							165	9									
03	2852	X	1062	-0-	-1790	-0-	436	1	402	3	N	204	327	1	6	8	70
							224	9									
04	2700	X	2289	-0-	-411	-0-	423	1	1747	3	N	108	4	8			174
							119	9									
05	2790	X	2111	-0-	-679	-0-	415	1	1574	3	N	111	158	1	5	8	122
							122	9									
06	2430	X	1641	-0-	-789	-0-	437	1	1114	3	N	82					204
							90	9									
07	2356	X	1659	-0-	-697	-0-	502	1	994	3	N	148	321	1	3	8	28
							163	9									

DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	181	1	2082	3	N	9					173
							10	9									
03	2325	N	1905	-0-	-420	-0-	165	1	1728	3	N	11	163	1			21
							12	9									
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	121	1	2303	3	N	11	1	8			31
							12	9									
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	198	1	2326	3	N	15					46
							17	9									
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	188	1	1928	3	N	12					58
							13	9									
07	2511	N	2403	-0-	-108	-0-	212	1	2174	3	N	15					73
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10075	3	23	9	N	21					123
03	10912	X	10470	-0-	-442	-0-	10438	3	32	9	N	29					152
04	10560	X	8925	-0-	-1635	-0-	8895	3	30	9	N	27	1	8			178
05	10912	X	10529	-0-	-383	-0-	10519	3	10	9	N	9	182	1			5
06	10560	X	8736	-0-	-1824	-0-	8726	3	10	9	N	9					14
07	10912	X	1479	-0-	-9433	-0-	234	1	1243	3	N	2	2	8			14
							2	9									

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
02	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8450	3	20	9	N	18					133
03	9455	X	7792	-0-	-1663	-0-	7758	3	34	9	N	31					164
04	9330	X	8911	-0-	-419	-0-	8886	3	25	9	N	23	179	1			8
05	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	11534	3	20	9	N	18					26
06	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10201	3	24	9	N	22					48
*07	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	10083	3	17	9	N	15					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
02	4900	X	3322	-0-	-1578	-0-	394	1	2862	3	N	60	177	1			5
							66	9									
03	5425	X	496	-0-	-4929	-0-	474	1	22	9	N	20					25
04	4410	X	3055	-0-	-1355	-0-	531	1	2470	3	N	49	5	8			69
							54	9									
05	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	605	1	4669	3	N	48					117
							53	9									
06	4410	X	3805	-0-	-605	-0-	740	1	3039	3	N	24					141
							26	9									
07	3689	X	3082	-0-	-607	-0-	572	1	2449	3	N	55	169	1	4	8	23
							61	9									

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
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2915	3	53	9	N	48	3	8			190
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3436	3	56	9	N	51	176	1	2	8	63
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3430	3	50	9	N	45	2	8			106
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3637	3	57	9	N	52	2	8			156
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3523	3	42	9	N	38	156	1			38
*07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3617	3	44	9	N	40	2	8			76

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 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
02	7308	X	7152	-0-	-156	-0-	7128	3	24	9	N	22					121
03	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7896	3	41	9	N	37					158
04	7650	X	5251	-0-	-2399	-0-	5207	3	44	9	N	40	175	1			23
05	7905	X	3467	-0-	-4438	-0-	3456	3	11	9	N	10					33
06	7680	X	2509	-0-	-5171	-0-	2496	3	13	9	N	12					45
07	7936	X	4987	-0-	-2949	-0-	4954	3	33	9	N	30					75

DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 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
02	3136	X	2000	-0-	-1136	-0-	564	1	1344	3	N	84	173	1			26
							92	9									
03	2294	X	1483	-0-	-811	-0-	687	1	638	3	N	144					170
							158	9									
04	2280	X	2117	-0-	-163	-0-	613	1	1395	3	N	99	179	1	10	8	80
							109	9									
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	663	1	2290	3	N	109	171	1			18
							120	9									
06	2280	X	2111	-0-	-169	-0-	548	1	1471	3	N	84					102
							92	9									
07	2201	X	1969	-0-	-232	-0-	525	1	1295	3	N	135	161	1	7	8	69
							149	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

02	3976	X	2752	-0-	-1224	-0-	2739	3	13	9	N	12	1	8			22
03	4402	X	3762	-0-	-640	-0-	3727	3	35	9	N	32	2	8			52
04	4260	X	3570	-0-	-690	-0-	3533	3	37	9	N	34	1	8			85
05	3472	X	3437	-0-	-35	-0-	3387	3	50	9	N	45	1	8			129
06	3630	X	3410	-0-	-220	-0-	3384	3	26	9	N	24					153
07	3751	X	3592	-0-	-159	-0-	3563	3	29	9	N	26	157	1	1	8	21

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

02	8708	X	8432	-0-	-276	-0-	8412	3	20	9	N	18					160
03	9517	X	7012	-0-	-2505	-0-	6999	3	13	9	N	12					172
04	9540	X	7068	-0-	-2472	-0-	7053	3	15	9	N	14	174	1			12
05	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	10853	3	19	9	N	17					29
06	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9831	3	20	9	N	18					47
*07	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9426	3	14	9	N	13					60

GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 13095

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1540	-0-	-599	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2035	-0-	-166	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
*07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 4 RRCID -> 273157 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7530 - 8326

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2019 - P/A 02/20/19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	1036	N	685	-0-	-351	-0-	402	1	185	3	N	89	165	1	2	8	74
							98	9									
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	444	1	280	3	N	101	2	8			173
							111	9									
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	429	1	291	3	N	76	165	1	1	8	83
							84	9									
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	447	1	385	3	N	97	1	8			179
							107	9									
06	810	N	482	-0-	-328	-0-	396	1	86	9	N	78	170	1			87
07	837	N	745	-0-	-92	-0-	438	1	216	3	N	83	1	8			169
							91	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
02	3136	X	2215	-0-	-921	-0-	560	1	1590	2	N	59	6	8			184
							65	9									
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	620	1	2765	2	N	39	175	1	1	8	47
							43	9									
04	2850	X	2009	-0-	-841	-0-	575	1	1375	2	N	54	2	8			99
							59	9									
05	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	618	1	2394	2	N	51	2	8			148
							56	9									
06	3330	X	2658	-0-	-672	-0-	585	1	2025	2	N	44	175	1			17
							48	9									
*07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	619	1	3125	2	N	41	3	8			55
							45	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
02	5852	X	5407	-0-	-445	-0-	193	1	5114	3	N	91	6	8			153
							100	9									
03	5952	X	4653	-0-	-1299	-0-	164	1	4420	3	N	63	174	1	3	8	39
							69	9									
04	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	117	1	5763	3	N	64	3	8			100
							70	9									
05	6138	X	6122	-0-	-16	-0-	200	1	5827	3	N	86	171	1	4	8	11
							95	9									
06	5940	X	5813	-0-	-127	-0-	190	1	5522	3	N	92					103
							101	9									
07	6138	X	5453	-0-	-685	-0-	186	1	5151	3	N	105	171	1	3	8	34
							116	9									

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
02	6048	X	5800	-0-	-248	-0-	310	1	5380	3	N	100	10	8			155
							110	9									
03	6510	X	6264	-0-	-246	-0-	344	1	5806	3	N	104	171	1	9	8	79
							114	9									
04	6240	X	5733	-0-	-507	-0-	334	1	5302	3	N	88	6	8			161
							97	9									
05	6448	X	6134	-0-	-314	-0-	306	1	5714	3	N	104	165	1	7	8	93
							114	9									
06	6240	X	6064	-0-	-176	-0-	305	1	5652	3	N	97					190
							107	9									
07	6417	X	6167	-0-	-250	-0-	287	1	5764	3	N	105	158	1	6	8	131
							116	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 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
02	9324	X	9000	-0-	-324	-0-	8944	3	56	9	N	51	1	8			124
03	10106	X	8860	-0-	-1246	-0-	8802	3	58	9	N	53	159	1	1	8	17
04	9780	X	8236	-0-	-1544	-0-	8163	3	73	9	N	66	1	8			82
05	10075	X	8789	-0-	-1286	-0-	8733	3	56	9	N	51	1	8			132
06	9630	X	9419	-0-	-211	-0-	9372	3	47	9	N	43	152	1			23
07	9951	X	9792	-0-	-159	-0-	9745	3	47	9	N	43	1	8			65

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

02	4900	X	3338	-0-	-1562	-0-	3335	3	3	9	N	3					92
03	5425	X	3895	-0-	-1530	-0-	3882	3	13	9	N	12					104
04	4440	X	3810	-0-	-630	-0-	3801	3	9	9	N	8					112
05	4588	X	3560	-0-	-1028	-0-	3546	3	14	9	N	13					125
06	4290	X	3872	-0-	-418	-0-	3866	3	6	9	N	5					130
07	3937	X	3540	-0-	-397	-0-	3536	3	4	9	N	4					134

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273213 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8597 - 11983

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2019 - P/A 04/30/19

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273214 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8584 - 11972

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2019 - P/A 04/11/19

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273215 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8839 - 12007

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2019 - P/A 04/17/19

UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

02	6888	X	3746	-0-	-3142	-0-	191	1	3534	3	N	19					65
							21	9									
03	7688	X	2001	-0-	-5687	-0-	178	1	1788	3	N	32					97
							35	9									
04	7440	X	1115	-0-	-6325	-0-	189	1	922	3	N	4					101
							4	9									
05	7688	X	221	-0-	-7467	-0-	217	1	4	9	N	4					105
06	5190	X	213	-0-	-4977	-0-	207	1	6	9	N	5					110
07	4154	X	224	-0-	-3930	-0-	214	1	10	9	N	9					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4368	X	4140	-0-	-228	-0-	4118	3	22	9	N	20					144
03	4588	X	4494	-0-	-94	-0-	4452	3	42	9	N	38	162	1	2	8	18
04	4440	X	4261	-0-	-179	-0-	4242	3	19	9	N	17					35
05	4588	X	3736	-0-	-852	-0-	1	1	3726	3	N	8					43
							9	9									
06	4440	X	3867	-0-	-573	-0-	3857	3	10	9	N	9					52
07	4588	X	3558	-0-	-1030	-0-	3551	3	7	9	N	6					58

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 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
02	3976	X	2584	-0-	-1392	-0-	2573	3	11	9	N	10					39
03	4402	X	3164	-0-	-1238	-0-	3154	3	10	9	N	9	1	8			47
04	4080	X	3361	-0-	-719	-0-	3351	3	10	9	N	9					56
05	4216	X	3594	-0-	-622	-0-	3582	3	12	9	N	11	1	8			66
06	4020	X	3370	-0-	-650	-0-	3360	3	10	9	N	9					75
*07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3531	3	14	9	N	13	1	8			87

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
02	3080	X	2796	-0-	-284	-0-	98	1	2664	3	N	31	2	8			60
							34	9									
03	3410	X	1624	-0-	-1786	-0-	1579	3	45	9	N	41	2	8			99
04	3240	X	2194	-0-	-1046	-0-	2097	3	97	9	N	88	163	1	1	8	23
05	3348	X	2908	-0-	-440	-0-	2833	3	75	9	N	68					91
06	3240	X	2911	-0-	-329	-0-	2848	3	63	9	N	57					148
07	3100	X	3041	-0-	-59	-0-	2983	3	58	9	N	53	154	1	1	8	46

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
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3798	3	13	9	N	12	2	8			111
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4264	3	13	9	N	12	1	8			122
04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4734	3	3	9	N	3	1	8			124
05	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5013	3	7	9	N	6	1	8			129
06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4421	3	10	9	N	9					138
*07	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5193	3	12	9	N	11	1	8			148

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
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	49	1	3111	3	N	39	2	8			156
							43	9									
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3546	3	23	9	N	21	1	8			176
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3574	3	52	9	N	47	165	1			58
05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3415	3	64	9	N	58					116
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3070	3	41	9	N	37					153
*07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3129	3	52	9	N	47	154	1	1	8	45

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
02	6636	X	2146	-0-	-4490	-0-	383	1	1657	3	N	96	155	1			18
							106	9									
03	6386	X	5523	-0-	-863	-0-	340	1	5061	3	N	111					129
							122	9									
04	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	107	1	6194	3	N	72	160	1	3	8	38
							79	9									
05	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	148	1	7578	3	N	160	174	1			24
							176	9									
06	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	119	1	7298	3	N	210					234
							231	9									
*07	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	129	1	7186	3	N	201	170	1	2	8	263
							221	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	1624	X	546	-0-	-1078	-0-	540	3	6	9	N	5					43
03	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1958	3	29	9	N	26					69
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3138	3	25	9	N	23					92
05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3344	3	39	9	N	35	105	1	1	8	21
06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3992	3	28	9	N	25					46
*07	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3834	3	26	9	N	24					70

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
02	9044	X	8866	-0-	-178	-0-	8807	3	59	9	N	54					113
03	10044	X	9101	-0-	-943	-0-	9047	3	54	9	N	49					162
04	9720	X	8069	-0-	-1651	-0-	8036	3	33	9	N	30	156	1			36
05	10044	X	9079	-0-	-965	-0-	9025	3	54	9	N	49	77	1			8
06	9570	X	8678	-0-	-892	-0-	8633	3	45	9	N	41					49
07	9827	X	9119	-0-	-708	-0-	9075	3	44	9	N	40	1	8			88

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
02	4284	X	3691	-0-	-593	-0-	3671	3	20	9	N	18					54
03	4588	X	3955	-0-	-633	-0-	3931	3	24	9	N	22					76
04	4350	X	3825	-0-	-525	-0-	3802	3	23	9	N	21					97
05	4433	X	3991	-0-	-442	-0-	3976	3	15	9	N	14					111
06	4230	X	3891	-0-	-339	-0-	3873	3	18	9	N	16					127
07	4092	X	3858	-0-	-234	-0-	3839	3	19	9	N	17					144

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
02	6440	X	5295	-0-	-1145	-0-	5236	3	59	9	N	54					116
03	7130	X	5848	-0-	-1282	-0-	5795	3	53	9	N	48					164
04	6900	X	5335	-0-	-1565	-0-	5267	3	68	9	N	62	169	1			57
05	6820	X	6314	-0-	-506	-0-	6241	3	73	9	N	66					123
06	6090	X	5775	-0-	-315	-0-	5744	3	31	9	N	28					151
*07	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	5983	3	84	9	N	76	170	1			57

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
02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3839	3	33	9	N	30					174
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4124	3	21	9	N	19	174	1			19
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3829	3	25	9	N	23					42
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3998	3	29	9	N	26					68
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3774	3	31	9	N	28					96
*07	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3588	3	28	9	N	25					121

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
02	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6607	3	77	9	N	70	168	1			49
03	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7374	3	95	9	N	86	1	8			134
04	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7527	3	63	9	N	57	168	1			23
05	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	7931	3	105	9	N	95					118
06	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6185	3	63	9	N	57					175
*07	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	7956	3	51	9	N	46	169	1			52

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
02	14112	X	13750	-0-	-362	-0-	13699	3	51	9	N	46					128
03	15562	X	11765	-0-	-3797	-0-	11729	3	36	9	N	33					161
04	15030	X	12827	-0-	-2203	-0-	12794	3	33	9	N	30	178	1			13
05	15869	X	15869	-0-	-0-	-0-	15844	3	25	9	N	23					36
06	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	14949	3	1	9	N	1					37
07	15221	X	15205	-0-	-16	-0-	15203	3	2	9	N	2					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DMW WELL #: 1H RRCID -> 273248 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 12620

02	952	X	728	-0-	-224	-0-	726	3	2	9	N	2					4
03	806	X	786	-0-	-20	-0-	786	3			N	-0-					4
04	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1998	3	1	9	N	1					5
05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3739	3	1	9	N	1					6
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3730	3	7	9	N	6					12
*07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3811	3	3	9	N	3					15

VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

02	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	6921	3	99	9	N	90	163	1	1	8	27
03	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7286	3	96	9	N	87					114
04	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7451	3	92	9	N	84	165	1	1	8	32
05	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7221	3	114	9	N	104					136
06	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	6930	3	91	9	N	83	142	1			77
*07	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7262	3	107	9	N	97	169	1			5

VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

02	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6568	3	51	9	N	46					65
03	7285	X	6502	-0-	-783	-0-	6451	3	51	9	N	46					111
04	7260	X	5476	-0-	-1784	-0-	5448	3	28	9	N	25	1	8			135
05	7502	X	5063	-0-	-2439	-0-	223	1	4817	3	N	21					156
							23	9									
06	7260	X	4172	-0-	-3088	-0-	264	1	3897	3	N	10	148	1			18
							11	9									
07	7316	X	3802	-0-	-3514	-0-	277	1	3505	3	N	18					36
							20	9									

PRIDDY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273251 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286

02	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	11422	3	133	9	N	121	170	1	2	8	51
03	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	12465	3	119	9	N	108					159
04	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10928	3	69	9	N	63	168	1	1	8	53
05	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	12459	3	80	9	N	73	1	8			125
06	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11908	3	72	9	N	65	159	1			31
*07	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12054	3	95	9	N	86					117

PRIDDY A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 273252 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 10120

02	8456	X	7548	-0-	-908	-0-	7522	3	26	9	N	24					111
03	9362	X	8182	-0-	-1180	-0-	8149	3	33	9	N	30	1	8			140
04	9030	X	8525	-0-	-505	-0-	8497	3	28	9	N	25					165
05	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8620	3	29	9	N	26	180	1			11
06	8100	X	7555	-0-	-545	-0-	7527	3	28	9	N	25					36
07	8804	X	8336	-0-	-468	-0-	8307	3	29	9	N	26					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 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
02	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7094	3	91	9	N	83	174	1			97
03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5959	3	39	9	N	35					132
04	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6216	3	36	9	N	33	1	8			164
05	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7803	3	62	9	N	56	158	1			62
06	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7502	3	125	9	N	114	157	1			19
*07	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7732	3	75	9	N	68					87

SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

02	5040	X	2133	-0-	-2907	-0-	374	1	1752	3	N	6					37
							7	9									
03	5580	X	2223	-0-	-3357	-0-	497	1	1714	3	N	11					48
							12	9									
04	5400	X	2256	-0-	-3144	-0-	427	1	1814	3	N	14					62
							15	9									
05	3503	X	2773	-0-	-730	-0-	581	1	2166	3	N	24					86
							26	9									
06	2280	X	1233	-0-	-1047	-0-	259	1	968	3	N	5					91
							6	9									
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					91

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

02	6300	X	5608	-0-	-692	-0-	5588	3	20	9	N	18					49
03	6913	X	4836	-0-	-2077	-0-	4825	3	11	9	N	10					59
04	6540	X	5270	-0-	-1270	-0-	5259	3	11	9	N	10					69
05	6758	X	6484	-0-	-274	-0-	6473	3	11	9	N	10					79
06	6540	X	6109	-0-	-431	-0-	6103	3	6	9	N	5					84
*07	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6960	3	4	9	N	4					88

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

02	4396	X	4243	-0-	-153	-0-	4230	3	13	9	N	12					46
03	4867	X	3342	-0-	-1525	-0-	3325	3	17	9	N	15					61
04	4710	X	4397	-0-	-313	-0-	4387	3	10	9	N	9					70
05	4867	X	4822	-0-	-45	-0-	4812	3	10	9	N	9					79
06	4620	X	4544	-0-	-76	-0-	4541	3	3	9	N	3					82
*07	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4859	3	4	9	N	4					86

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

02	5936	X	5345	-0-	-591	-0-	5323	3	22	9	N	20					102
03	6355	X	4449	-0-	-1906	-0-	4434	3	15	9	N	14					116
04	6150	X	5412	-0-	-738	-0-	5401	3	11	9	N	10					126
05	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6388	3	14	9	N	13					139
06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6026	3	10	9	N	9					148
*07	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6207	3	10	9	N	9					157

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
02	2520	X	1827	-0-	-693	-0-	560	1	1261	3	N	5	2	8			137
							6	9									
03	2728	X	2066	-0-	-662	-0-	349	1	1704	3	N	12	1	8			148
							13	9									
04	2640	X	452	-0-	-2188	-0-	450	1	2	9	N	2	1	8			149
05	2728	X	1774	-0-	-954	-0-	619	1	1141	3	N	13	153	1	1	8	8
							14	9									
06	2520	X	1770	-0-	-750	-0-	567	1	1193	3	N	9					17
							10	9									
07	2077	X	1222	-0-	-855	-0-	619	1	589	3	N	13	1	8			29
							14	9									

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
02	7952	X	7936	-0-	-16	-0-	7881	3	55	9	N	50	161	1	1	8	51
03	8804	X	8383	-0-	-421	-0-	8329	3	54	9	N	49	1	8			99
04	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8355	3	55	9	N	50	1	8			148
05	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8918	3	56	9	N	51	166	1	1	8	32
06	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8631	3	47	9	N	43					75
*07	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8805	3	46	9	N	42					117

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
02	5628	X	3390	-0-	-2238	-0-	3377	3	13	9	N	12					116
03	6231	X	3184	-0-	-3047	-0-	3176	3	8	9	N	7	1	8			122
04	6030	X	3990	-0-	-2040	-0-	3980	3	10	9	N	9	1	8			130
05	6231	X	3742	-0-	-2489	-0-	3731	3	11	9	N	10					140
06	4200	X	2423	-0-	-1777	-0-	5	1	2412	3	N	5					145
							6	9									
07	4123	X	2474	-0-	-1649	-0-	2468	3	6	9	N	5	1	8			149

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
02	2800	X	2597	-0-	-203	-0-	2594	3	3	9	N	3	1	8			24
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3342	3	13	9	N	12					36
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3653	3	3	9	N	3					39
05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	375	1	3895	3	N	8					47
							9	9									
06	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	321	1	3801	3	N	11					58
							12	9									
*07	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	336	1	4190	3	N	8	2	8			64
							9	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
02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	6991	3	44	9	N	40					107
03	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5894	3	1	9	N	1					108
04	5520	X	5310	-0-	-210	-0-	5309	3	1	9	N	1	1	8			108
05	5704	X	4747	-0-	-957	-0-	4747	3			N	-0-					108
06	5520	X	5396	-0-	-124	-0-	5396	3			N	-0-					108
07	5704	X	5613	-0-	-91	-0-	5612	3	1	9	N	1	1	8			108

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
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	468	1	2861	3	N	82	176	1	2	8	92
							90	9									
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	571	1	2205	3	N	40	1	8			131
							44	9									
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	536	1	2509	3	N	38	2	8			167
							42	9									
05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	620	1	4081	3	N	63	173	1	2	8	55
							69	9									
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	597	1	2591	3	N	27					82
							30	9									
*07	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	597	1	3809	3	N	32	2	8			112
							35	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
02	8316	X	7278	-0-	-1038	-0-	45	1	7211	3	N	20					65
							22	9									
03	9207	X	8730	-0-	-477	-0-	27	1	8664	3	N	35	1	8			99
							39	9									
04	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	27	1	8513	3	N	40					139
							44	9									
05	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8907	3	85	9	N	77	178	1	1	8	37
06	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8892	3	24	9	N	22					59
07	8866	X	8607	-0-	-259	-0-	22	1	8556	3	N	26	1	8			84
							29	9									

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
02	3976	X	3759	-0-	-217	-0-	3737	3	22	9	N	20					95
03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4360	3	23	9	N	21					116
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4189	3	20	9	N	18					134
05	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4360	3	20	9	N	18					152
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4311	3	32	9	N	29	171	1			10
07	4371	X	3935	-0-	-436	-0-	3918	3	17	9	N	15					25

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
02	4144	X	3555	-0-	-589	-0-	3546	3	9	9	N	8					131
03	4774	X	3471	-0-	-1303	-0-	3458	3	13	9	N	12					143
04	4620	X	3756	-0-	-864	-0-	3752	3	4	9	N	4					147
05	4774	X	3964	-0-	-810	-0-	3960	3	4	9	N	4					151
06	4350	X	3488	-0-	-862	-0-	3485	3	3	9	N	3					154
*07	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4335	3	20	9	N	18	164	1			8

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
02	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7212	3	23	9	N	21					61
03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8008	3	41	9	N	37	1	8			97
04	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7528	3	47	9	N	43					140
05	7533	X	6753	-0-	-780	-0-	6700	3	53	9	N	48	175	1			13
06	7290	X	6254	-0-	-1036	-0-	6231	3	23	9	N	21					34
*07	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7807	3	33	9	N	30	1	8			63

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
02	2576	X	2354	-0-	-222	-0-	384	1	1937	3	N	30	163	1			22
							33	9									
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	345	1	2918	3	N	80					102
							88	9									
04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	422	1	2087	3	N	57					159
							63	9									
05	2604	X	2596	-0-	-8	-0-	416	1	2150	3	N	27					186
							30	9									
06	3240	X	2701	-0-	-539	-0-	425	1	2223	3	N	48	173	1			61
							53	9									
07	3348	X	3101	-0-	-247	-0-	410	1	2626	3	N	59					120
							65	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
02	3696	X	3483	-0-	-213	-0-	419	1	3011	3	N	48	162	1			34
							53	9									
03	3596	X	3135	-0-	-461	-0-	390	1	2675	3	N	64					98
							70	9									
04	3690	X	3314	-0-	-376	-0-	448	1	2750	3	N	105	174	1			29
							116	9									
05	3844	X	3578	-0-	-266	-0-	438	1	3073	3	N	61					90
							67	9									
06	3720	X	3325	-0-	-395	-0-	445	1	2794	3	N	78					168
							86	9									
07	3844	X	2921	-0-	-923	-0-	489	1	2354	3	N	71	168	1			71
							78	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
02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	354	1	2299	3	N	31					86
							34	9									
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	388	1	3139	3	N	66					152
							73	9									
04	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	390	1	1822	3	N	73	170	1			55
							80	9									
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	397	1	3287	3	N	75					130
							83	9									
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	305	1	2831	3	N	11					141
							12	9									
*07	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	382	1	2240	3	N	63	170	1			34
							69	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
02	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	560	1	996	3	N	11	3	8			146
							12	9									
03	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	583	1	527	3	N	12	3	8			155
							13	9									
04	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	561	1	881	3	N	9	2	8			162
							10	9									
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	620	1	1388	3	N	9	1	8			170
							10	9									
06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	600	1	2021	3	N	4					174
							4	9									
*07	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	620	1	2296	3	N	22	168	1	2	8	26
							24	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
02	8036	X	8008	-0-	-28	-0-	7971	3	37	9	N	34	171	1			27
03	8897	X	8706	-0-	-191	-0-	8678	3	28	9	N	25					52
04	8640	X	8172	-0-	-468	-0-	8143	3	29	9	N	26					78
05	8928	X	8675	-0-	-253	-0-	8646	3	29	9	N	26					104
06	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8832	3	24	9	N	22					126
*07	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9093	3	69	9	N	63	171	1			18

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
02	6776	X	6462	-0-	-314	-0-	6449	3	13	9	N	12					176
03	7502	X	6819	-0-	-683	-0-	6800	3	19	9	N	17					193
04	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7435	3	24	9	N	22	181	1			34
05	7161	X	6798	-0-	-363	-0-	6786	3	12	9	N	11					45
06	6930	X	5797	-0-	-1133	-0-	5784	3	13	9	N	12					57
07	7719	X	5873	-0-	-1846	-0-	5860	3	13	9	N	12					69

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
02	4424	X	4101	-0-	-323	-0-	4089	3	12	9	N	11					69
03	4898	X	4073	-0-	-825	-0-	7	1	4051	3	N	14					83
							15	9									
04	4740	X	4469	-0-	-271	-0-	23	1	4442	3	N	4	74	1			13
							4	9									
05	4898	X	4602	-0-	-296	-0-	4599	3	3	9	N	3					16
06	4560	X	4465	-0-	-95	-0-	3	1	4462	3	N	-0-					16
*07	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	3			N	-0-					16

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
02	3080	X	2952	-0-	-128	-0-	84	1	2853	3	N	14					80
							15	9									
03	3503	X	3299	-0-	-204	-0-	84	1	3200	3	N	14					94
							15	9									
04	3390	X	3366	-0-	-24	-0-	67	1	3284	3	N	14	104	1			4
							15	9									
05	3503	X	2531	-0-	-972	-0-	93	1	2431	3	N	6					10
							7	9									
06	3270	X	2717	-0-	-553	-0-	87	1	2627	3	N	3					13
							3	9									
07	3472	X	3128	-0-	-344	-0-	92	1	3028	3	N	7					20
							8	9									

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
02	5068	X	4413	-0-	-655	-0-	59	1	4248	3	N	96	170	1	2	8	26
							106	9									
03	5611	X	4543	-0-	-1068	-0-	50	1	4398	3	N	86					112
							95	9									
04	5430	X	4014	-0-	-1416	-0-	37	1	3869	3	N	98	177	1			33
							108	9									
05	5611	X	4641	-0-	-970	-0-	71	1	4430	3	N	127					160
							140	9									
06	5280	X	4380	-0-	-900	-0-	63	1	4184	3	N	121	171	1			110
							133	9									
07	4898	X	4368	-0-	-530	-0-	71	1	4179	3	N	107	164	1	1	8	52
							118	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
02	3836	X	3626	-0-	-210	-0-	137	1	3386	3	N	94	4	8			153
							103	9									
03	4247	X	4145	-0-	-102	-0-	165	1	3858	3	N	111	165	1	2	8	97
							122	9									
04	3810	X	3701	-0-	-109	-0-	166	1	3429	3	N	96	151	1	1	8	41
							106	9									
05	4030	X	3820	-0-	-210	-0-	124	1	3591	3	N	95	1	8			135
							105	9									
06	4020	X	3925	-0-	-95	-0-	145	1	3669	3	N	101	156	1			80
							111	9									
07	4154	X	4029	-0-	-125	-0-	140	1	3782	3	N	97	157	1	2	8	18
							107	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
02	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7533	3	100	9	N	91					124
03	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8220	3	92	9	N	84	174	1			34
04	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9121	3	78	9	N	71					105
05	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	10266	3	54	9	N	49					154
06	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8828	3	84	9	N	76	179	1			51
*07	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9148	3	66	9	N	60					111

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
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	557	1	25	9	N	23					157
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	604	1	29	3	N	44	175	1			26
							48	9									
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	598	1	111	3	N	36					62
							40	9									
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	506	1	883	3	N	34					96
							37	9									
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	400	1	1836	3	N	18					114
							20	9									
*07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	600	1	374	3	N	14					128
							15	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
02	12180	X	10487	-0-	-1693	-0-	10487	3			N	-0-					102
03	13485	X	11563	-0-	-1922	-0-	11563	3			N	-0-					102
04	13050	X	10864	-0-	-2186	-0-	10857	3	7	9	N	6					108
05	13206	X	3752	-0-	-9454	-0-	110	1	3639	3	N	3					111
							3	9									
06	11730	X	6999	-0-	-4731	-0-	109	1	6890	3	N	-0-					111
*07	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	11956	3			N	-0-					111

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
02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3967	3	24	9	N	22	2	8			90
03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3392	3	15	9	N	14					104
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3575	3	13	9	N	12					116
05	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5186	3	19	9	N	17					133
06	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4960	3	13	9	N	12					145
*07	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5145	3	15	9	N	14	1	8			158

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
02	9380	X	9307	-0-	-73	-0-	9255	3	52	9	N	47	157	1	2	8	25
03	10292	X	9415	-0-	-877	-0-	9389	3	26	9	N	24					49
04	10080	X	9813	-0-	-267	-0-	9787	3	26	9	N	24					73
05	10416	X	8574	-0-	-1842	-0-	8553	3	21	9	N	19					92
06	10080	X	8021	-0-	-2059	-0-	8012	3	9	9	N	8					100
07	10292	X	8230	-0-	-2062	-0-	8221	3	9	9	N	8					108

KNOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273333 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8144 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	9					119
03	465	N	357	-0-	-108	-0-	343	3	14	9	N	13					132
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	862	3	13	9	N	12					144
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	673	3	19	9	N	17	153	1			8
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	567	3	8	9	N	7					15
*07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	465	3	6	9	N	5					20

WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 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
02	3220	X	409	-0-	-2811	-0-	399	3	10	9	N	9					68
03	2449	X	1667	-0-	-782	-0-	1536	3	131	9	N	119	162	1			25
04	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1646	3	89	9	N	81					106
05	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1576	3	85	9	N	77	170	1			13
06	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2035	3	81	9	N	74					87
*07	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2134	3	110	9	N	100					187

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3528	X	2502	-0-	-1026	-0-	350	1	2144	3	N	7					105
							8	9									
03	3906	X	1622	-0-	-2284	-0-	239	1	1377	3	N	5					110
							6	9									
04	3210	X	2719	-0-	-491	-0-	388	1	2314	3	N	15	6	8			119
							17	9									
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	309	1	3306	3	N	14					133
							15	9									
06	3210	X	3020	-0-	-190	-0-	412	1	2591	3	N	15					148
							17	9									
07	2821	X	2061	-0-	-760	-0-	319	1	1725	3	N	15	154	1	3	8	6
							17	9									

GAEDKE B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273338 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 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
02	2072	X	1730	-0-	-342	-0-	782	1	912	3	N	33					125
							36	9									
03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	676	1	1707	3	N	72					197
							79	9									
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	622	1	1367	3	N	37	174	1	2	8	58
							41	9									
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	681	1	1547	3	N	65					123
							72	9									
06	2220	N	1816	-0-	-404	-0-	596	1	1169	3	N	46					169
							51	9									
07	2108	N	1374	-0-	-734	-0-	652	1	667	3	N	50	175	1	1	8	43
							55	9									

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
02	1512	N	1339	-0-	-173	-0-	180	1	1061	3	N	89	157	1			18
							98	9									
03	1798	N	1544	-0-	-254	-0-	515	1	898	3	N	119					137
							131	9									
04	1200	N	626	-0-	-574	-0-	567	1	59	9	N	54	162	1			29
05	1488	N	1102	-0-	-386	-0-	280	1	808	3	N	13					42
							14	9									
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	359	1	1050	3	N	84					126
							92	9									
*07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	373	1	1055	3	N	34					160
							37	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 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
02	7308	X	6586	-0-	-722	-0-	6547	3	39	9	N	35	174	1			37
03	8091	X	7205	-0-	-886	-0-	7151	3	54	9	N	49					86
04	7830	X	7141	-0-	-689	-0-	7098	3	43	9	N	39					125
05	7812	X	6652	-0-	-1160	-0-	6609	3	43	9	N	39					164
06	7200	X	6099	-0-	-1101	-0-	6075	3	24	9	N	22	156	1			30
07	7378	X	6161	-0-	-1217	-0-	6131	3	30	9	N	27					57

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 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
02	3164	X	3159	-0-	-5	-0-	3069	3	90	9	N	82	167	1			77
03	4495	X	3467	-0-	-1028	-0-	3336	3	131	9	N	119	165	1			31
04	4350	X	3206	-0-	-1144	-0-	155	1	2842	3	N	190	169	1			52
							209	9									
05	4495	X	3095	-0-	-1400	-0-	169	1	2755	3	N	155	152	1			55
							171	9									
06	3570	X	2715	-0-	-855	-0-	165	1	2447	3	N	94					149
							103	9									
07	3503	X	2823	-0-	-680	-0-	173	1	2521	3	N	117	164	1			102
							129	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 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
02	3164	X	2976	-0-	-188	-0-	2932	3	44	9	N	40	161	1			37
03	3503	X	2453	-0-	-1050	-0-	2413	3	40	9	N	36					73
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	226	1	3282	3	N	53					126
							58	9									
05	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	234	1	5219	3	N	47	156	1			17
							52	9									
06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	225	1	3714	3	N	48					65
							53	9									
*07	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	230	1	3611	3	N	52					117
							57	9									

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
02	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5484	3	24	9	N	22	2	8			126
03	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6237	3	25	9	N	23					149
04	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5330	3	22	9	N	20					169
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5795	3	18	9	N	16	179	1	1	8	5
06	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5762	3	10	9	N	9					14
07	4433	X	3087	-0-	-1346	-0-	3084	3	3	9	N	3	1	8			16

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
02	8232	X	6419	-0-	-1813	-0-	1	1	6390	3	N	25					136
							28	9									
03	9114	X	4518	-0-	-4596	-0-	180	1	4318	3	N	18					154
							20	9									
04	8820	X	6486	-0-	-2334	-0-	98	1	6358	3	N	27	161	1	1	8	19
							30	9									
05	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	155	1	7899	3	N	24					43
							26	9									
06	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	120	1	7525	3	N	32					75
							35	9									
*07	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8651	3	48	9	N	44					119

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
02	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	236	1	4342	3	N	30	1	8			119
							33	9									
03	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	265	1	5169	3	N	47	1	8			165
							52	9									
04	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	219	1	6751	3	N	23	1	8			187
							25	9									
05	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	214	1	4887	3	N	20	177	1			30
							22	9									
06	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	161	1	4479	3	N	46					76
							51	9									
*07	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	23	1	6876	3	N	29	1	8			104
							32	9									

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
02	4844	X	4528	-0-	-316	-0-	4499	3	29	9	N	26					118
03	5332	X	4813	-0-	-519	-0-	4782	3	31	9	N	28					146
04	5070	X	4710	-0-	-360	-0-	4681	3	29	9	N	26	156	1			16
05	5239	X	4566	-0-	-673	-0-	4551	3	15	9	N	14					30
06	5070	X	4676	-0-	-394	-0-	4651	3	25	9	N	23					53
07	5022	X	4590	-0-	-432	-0-	4559	3	31	9	N	28					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	2					81
03	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1595	3	2	9	N	2					83
04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4019	3	24	9	N	22					105
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3874	3	25	9	N	23					128
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3498	3	40	9	N	36					164
07	4185	X	3800	-0-	-385	-0-	3789	3	11	9	N	10					174

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
02	5124	X	4701	-0-	-423	-0-	4627	3	74	9	N	67					189
03	5518	X	5170	-0-	-348	-0-	5093	3	77	9	N	70	170	1			89
04	5190	X	5021	-0-	-169	-0-	4943	3	78	9	N	71					160
05	5363	X	5165	-0-	-198	-0-	5080	3	85	9	N	77	173	1			64
06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	4979	3	68	9	N	62					126
*07	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5206	3	72	9	N	65	160	1			31

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
02	7700	X	7219	-0-	-481	-0-	290	1	6929	3	N	-0-					13
03	8525	X	2843	-0-	-5682	-0-	248	1	2595	3	N	-0-					13
04	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	175	1	9188	3	N	1	1	8			13
							1	9									
05	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	239	1	9831	3	N	-0-					13
06	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	199	1	9458	3	N	-0-					13
*07	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	159	1	9562	3	N	-0-					13

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	4	8			58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					69
06	14B2 EXT		609	-0-	609	609	595	3	14	9	N	13					82
07	14B2 EXT		213	-0-	213	822	199	3	14	9	N	13	3	8			92

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
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	368	1	65	9	N	59	52	8			30
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	315	1	69	9	N	63	28	8			65
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	357	1	42	9	N	38	26	8			77
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	365	1	66	9	N	60	27	8			110
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	336	1	10	9	N	9					119
07	403	N	208	-0-	-195	-0-	176	1	32	9	N	29	17	8			131

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		34	-0-	34	34	34	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		38	-0-	38	72	38	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		21	-0-	21	93	21	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		32	-0-	32	125	32	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	1204	N	1126	-0-	-78	-0-	167	1	923	3	N	33					147
							36	9									
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	99	1	1236	3	N	41	170	1			18
							45	9									
04	1290	N	974	-0-	-316	-0-	100	1	855	3	N	17					35
							19	9									
05	1240	N	810	-0-	-430	-0-	90	1	703	3	N	15					50
							17	9									
06	1290	N	478	-0-	-812	-0-	82	1	377	3	N	17					67
							19	9									
07	992	N	408	-0-	-584	-0-	90	1	307	3	N	10					77
							11	9									

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

02	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7389	3	20	9	N	18					167
03	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	7996	3	84	9	N	76	174	1			69
04	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7732	3	102	9	N	93					162
05	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7883	3	13	9	N	12					174
06	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7186	3	12	9	N	11	168	1			17
*07	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7399	3	11	9	N	10					27

ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

02	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6744	3	51	9	N	46					114
03	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7566	3	36	9	N	33					147
04	7290	X	7134	-0-	-156	-0-	7111	3	23	9	N	21					168
05	7533	X	7332	-0-	-201	-0-	7292	3	40	9	N	36	181	1			23
06	7320	X	6949	-0-	-371	-0-	6928	3	21	9	N	19					42
07	7564	X	7094	-0-	-470	-0-	7079	3	15	9	N	14					56

HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405

02	4788	X	4722	-0-	-66	-0-	4678	3	44	9	N	40					54
03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5306	3	37	9	N	34					88
04	5130	X	4326	-0-	-804	-0-	4298	3	28	9	N	25	1	8			112
05	5239	X	5115	-0-	-124	-0-	5084	3	31	9	N	28					140
06	5160	X	4573	-0-	-587	-0-	4541	3	32	9	N	29	167	1			2
07	5332	X	4785	-0-	-547	-0-	4767	3	18	9	N	16					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	952	N	762	-0-	-190	-0-	340	1	352	3	N	64					126
							70	9									
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	321	1	789	3	N	101	169	1	1	8	57
							111	9									
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	387	1	786	3	N	82					139
							90	9									
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	345	1	868	3	N	102	170	1			71
							112	9									
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	311	1	909	3	N	122	169	1			24
							134	9									
*07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	349	1	994	3	N	94	1	8			117
							103	9									

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950

02	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	10381	3	12	9	N	11					52
03	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	11554	3	30	9	N	27					79
04	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11195	3	50	9	N	45					124
05	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11759	3	3	9	N	3					127
06	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	11097	3			N	-0-					127
*07	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10544	3	2	9	N	2					129

ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

02	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6591	3	14	9	N	13					93
03	7285	X	5368	-0-	-1917	-0-	5359	3	9	9	N	8					101
04	7050	X	6775	-0-	-275	-0-	6766	3	9	9	N	8					109
05	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8020	3	13	9	N	12					121
06	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7729	3	14	9	N	13					134
*07	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7731	3	15	9	N	14					148

ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200

02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	97	1	20	9	N	18					107
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	368	1	14	9	N	13					120
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	270	1	69	9	N	63	178	1			5
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	575	1	18	9	N	16					21
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	487	1	8	9	N	7					28
*07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	486	1	11	9	N	10					38

CLIFFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273387 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8302 - 12498

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740

02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	1	1	9	N	1					3
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	596	1	35	9	N	32					35
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	584	1	144	9	N	131	11	8			155
05	620	N	504	-0-	-116	-0-	500	1	4	9	N	4					159
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	1			N	-0-					159
*07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	874	1	85	9	N	77	6	8			230

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CJW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273390 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8410 - 12535

02	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4032	3	24	9	N	22					56
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3897	3	26	9	N	24	1	8			79
04	3540	X	3168	-0-	-372	-0-	3145	3	23	9	N	21					100
05	3658	X	3629	-0-	-29	-0-	3604	3	25	9	N	23					123
06	3540	X	3299	-0-	-241	-0-	3289	3	10	9	N	9					132
*07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4451	3	1	9	N	1					133

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

02	5404	X	4128	-0-	-1276	-0-	4049	3	79	9	N	72					224
03	4712	X	4195	-0-	-517	-0-	4098	3	97	9	N	88	169	1			143
04	4560	X	4298	-0-	-262	-0-	4243	3	55	9	N	50	173	1	1	8	19
05	4712	X	4588	-0-	-124	-0-	4482	3	106	9	N	96					115
06	4530	X	3583	-0-	-947	-0-	3531	3	52	9	N	47					162
*07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4536	3	76	9	N	69	169	1			62

CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 12980

02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3978	3	50	9	N	45	2	8			127
03	4247	X	3800	-0-	-447	-0-	3763	3	37	9	N	34	1	8			160
04	4380	X	2701	-0-	-1679	-0-	2667	3	34	9	N	31	164	1	1	8	26
05	4526	X	3583	-0-	-943	-0-	3554	3	29	9	N	26					52
06	4380	X	3920	-0-	-460	-0-	3875	3	45	9	N	41					93
07	4464	X	3935	-0-	-529	-0-	3887	3	48	9	N	44	1	8			136

MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 13040

02	4620	X	4290	-0-	-330	-0-	4278	3	12	9	N	11					47
03	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5215	3	14	9	N	13					60
04	4890	X	4084	-0-	-806	-0-	4070	3	14	9	N	13					73
05	4898	X	4044	-0-	-854	-0-	4030	3	14	9	N	13					86
06	5010	X	4511	-0-	-499	-0-	4496	3	15	9	N	14					100
07	5177	X	4647	-0-	-530	-0-	4634	3	13	9	N	12					112

PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 11588

02	1428	X	1309	-0-	-119	-0-	311	1	942	3	N	51	5	8			83
							56	9									
03	1581	X	975	-0-	-606	-0-	320	1	608	3	N	43	3	8			123
							47	9									
04	1530	X	785	-0-	-745	-0-	337	1	407	3	N	37	2	8			158
							41	9									
05	1457	X	391	-0-	-1066	-0-	367	1	24	9	N	22	2	8			178
06	1410	X	1040	-0-	-370	-0-	357	1	636	3	N	43	162	1			59
							47	9									
07	1457	X	1149	-0-	-308	-0-	340	1	750	3	N	54	60	1	3	8	50
							59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	2660	X	2463	-0-	-197	-0-	146	1	2195	3	N	111	1	8			142
							122	9									
03	2976	X	2486	-0-	-490	-0-	167	1	2228	3	N	83	173	1			52
							91	9									
04	2940	X	2398	-0-	-542	-0-	171	1	2124	3	N	94					146
							103	9									
05	3038	X	2584	-0-	-454	-0-	174	1	2290	3	N	109	163	1			92
							120	9									
06	2940	X	2676	-0-	-264	-0-	168	1	2395	3	N	103	166	1			29
							113	9									
07	2728	X	2635	-0-	-93	-0-	187	1	2350	3	N	89					118
							98	9									

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
02	4508	X	3789	-0-	-719	-0-	3783	3	6	9	N	5					131
03	4960	X	3838	-0-	-1122	-0-	3828	3	10	9	N	9					140
04	4470	X	3928	-0-	-542	-0-	3913	3	15	9	N	14					154
05	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4535	3	10	9	N	9	151	1			12
06	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4624	3	11	9	N	10					22
*07	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4711	3	15	9	N	14					36

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
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	538	1	56	9	N	51	3	8			118
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	620	1	51	9	N	46	1	8			163
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	600	1	31	9	N	28	3	8			188
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	620	1	25	9	N	23	3	8			208
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	599	1	29	9	N	26	169	1			65
*07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	605	1	280	3	N	52	2	8			115
							57	9									

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
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	1	1	9	N	1					28
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	347	1	6	9	N	5					33
04	480	N	305	-0-	-175	-0-	279	1	26	9	N	24	21	8			36
05	403	N	165	-0-	-238	-0-	165	1			N	-0-					36
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					36
07	310	N	38	-0-	-272	-0-	38	3			N	-0-					36

COCHRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273399 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8740 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-

DKZ UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273400 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7630 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CULP A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273401 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8830 - 11650

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				-0-

CULP A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273402 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 7409 - 8490

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-				-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6053	3	7	9	N	6				32
03	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6545	3	13	9	N	12				44
04	6330	X	5506	-0-	-824	-0-	5498	3	8	9	N	7				51
05	6541	X	1331	-0-	-5210	-0-	14	1	1317	3	N	-0-				51
06	6330	X	3109	-0-	-3221	-0-	26	1	3057	3	N	24				75
							26	9								
07	6541	X	4712	-0-	-1829	-0-	4710	3	2	9	N	2				77

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6972	X	6225	-0-	-747	-0-	6212	3	13	9	N	12				89
03	7936	X	6847	-0-	-1089	-0-	6830	3	17	9	N	15				104
04	7680	X	6780	-0-	-900	-0-	6769	3	11	9	N	10				114
05	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8014	3	10	9	N	9				123
06	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7902	3	6	9	N	5				128
*07	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7832	3	29	9	N	26				154

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8344	X	8289	-0-	-55	-0-	8271	3	18	9	N	16				136
03	9238	X	9182	-0-	-56	-0-	9170	3	12	9	N	11				147
04	8940	X	8625	-0-	-315	-0-	8615	3	10	9	N	9				156
05	9238	X	7962	-0-	-1276	-0-	7952	3	10	9	N	9				165
06	8940	X	7610	-0-	-1330	-0-	7610	3			N	-0-				165
07	9176	X	7797	-0-	-1379	-0-	7795	3	2	9	N	2				167

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4777	3	36	9	N	33	170	1		34
03	5177	X	4995	-0-	-182	-0-	4954	3	41	9	N	37				71
04	5220	X	3616	-0-	-1604	-0-	3606	3	10	9	N	9				80
05	5394	X	4058	-0-	-1336	-0-	4051	3	7	9	N	6				86
06	5220	X	4965	-0-	-255	-0-	4963	3	2	9	N	2				88
07	5332	X	4877	-0-	-455	-0-	4875	3	2	9	N	2				90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	2716	X	590	-0-	-2126	-0-	258	1	326	3	N	5					162
							6	9									
03	1829	X	750	-0-	-1079	-0-	189	1	554	3	N	6					168
							7	9									
04	1770	X	924	-0-	-846	-0-	363	1	546	3	N	14					182
							15	9									
05	1829	X	659	-0-	-1170	-0-	365	1	274	3	N	18					200
							20	9									
06	807	X	807	-0-	-0-	-0-	374	1	401	3	N	29	171	1			58
							32	9									
07	961	X	452	-0-	-509	-0-	397	1	55	3	N	-0-					58

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
02	6580	X	6041	-0-	-539	-0-	5996	3	45	9	N	41					59
03	7285	X	6375	-0-	-910	-0-	6354	3	21	9	N	19					78
04	7050	X	6106	-0-	-944	-0-	6080	3	26	9	N	24					102
05	7068	X	5681	-0-	-1387	-0-	5653	3	28	9	N	25					127
06	6660	X	5566	-0-	-1094	-0-	5557	3	9	9	N	8					135
07	6696	X	5493	-0-	-1203	-0-	5483	3	10	9	N	9					144

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
02	5124	X	5101	-0-	-23	-0-	5089	3	12	9	N	11					169
03	5673	X	5660	-0-	-13	-0-	5656	3	4	9	N	4					173
04	5490	X	5410	-0-	-80	-0-	5410	3			N	-0-					173
05	5673	X	5546	-0-	-127	-0-	5545	3	1	9	N	1					174
06	5490	X	5314	-0-	-176	-0-	5314	3			N	-0-					174
07	5673	X	5417	-0-	-256	-0-	5396	3	21	9	N	19	171	1			22

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
02	3080	X	2437	-0-	-643	-0-	320	1	2096	3	N	19					44
							21	9									
03	3410	X	3113	-0-	-297	-0-	364	1	2737	3	N	11					55
							12	9									
04	3510	X	2423	-0-	-1087	-0-	378	1	2041	3	N	4					59
							4	9									
05	3627	X	1212	-0-	-2415	-0-	406	1	791	3	N	14					73
							15	9									
06	3510	X	2063	-0-	-1447	-0-	376	1	1683	3	N	4					77
							4	9									
07	3100	X	2779	-0-	-321	-0-	381	1	2387	3	N	10					87
							11	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
02	6496	X	6325	-0-	-171	-0-	308	1	5976	3	N	37	159	1			51
							41	9									
03	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	350	1	6601	3	N	37					88
							41	9									
04	6600	X	5964	-0-	-636	-0-	367	1	5563	3	N	31					119
							34	9									
05	7006	X	5970	-0-	-1036	-0-	318	1	5620	3	N	29					148
							32	9									
06	6780	X	6707	-0-	-73	-0-	277	1	6400	3	N	27	156	1			19
							30	9									
07	7006	X	6561	-0-	-445	-0-	303	1	6179	3	N	72					91
							79	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	483	1	3380	3	N	26					171
							29	9									
03	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	549	1	3266	3	N	8					179
							9	9									
04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	503	1	3665	3	N	5					184
							6	9									
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	543	1	2989	3	N	1					185
							1	9									
06	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	529	1	3811	3	N	-0-	170	1			15
*07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	561	1	4729	3	N	1					16
							1	9									

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273413 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788

02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	1			N	-0-					95
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	1			N	-0-					95
04	630	N	407	-0-	-223	-0-	386	1	21	9	N	19					114
05	651	N	516	-0-	-135	-0-	480	1	36	9	N	33					147
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	397	1	1336	3	N	6	45	1			108
							7	9									
*07	3100	N	3586	-0-	486	486	528	1	3017	3	N	37	1	8			144
							41	9									

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

02	7084	X	6992	-0-	-92	-0-	6870	3	122	9	N	111	169	1	2	8	127
03	7657	X	7350	-0-	-307	-0-	7283	3	67	9	N	61	1	8			187
04	7470	X	7203	-0-	-267	-0-	7137	3	66	9	N	60	174	1			73
05	7750	X	7576	-0-	-174	-0-	7456	3	120	9	N	109	164	1	1	8	17
06	7500	X	7402	-0-	-98	-0-	7351	3	51	9	N	46					63
*07	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7739	3	55	9	N	50	1	8			112

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

02	6944	X	3744	-0-	-3200	-0-	3721	3	23	9	N	21					164
03	5735	X	5515	-0-	-220	-0-	5465	3	50	9	N	45	1	8			208
04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5107	3	23	9	N	21					229
05	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5258	3	55	9	N	50	165	1			114
06	5340	X	5160	-0-	-180	-0-	5054	3	106	9	N	96	168	1			42
*07	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5737	3	56	9	N	51					93

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

02	6944	X	6507	-0-	-437	-0-	6445	3	62	9	N	56	161	1	2	8	58
03	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7365	3	80	9	N	73	1	8			130
04	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	6991	3	52	9	N	47	158	1	2	8	17
05	7192	X	6912	-0-	-280	-0-	6888	3	24	9	N	22					39
06	7200	X	6818	-0-	-382	-0-	6776	3	42	9	N	38					77
07	7440	X	7108	-0-	-332	-0-	7061	3	47	9	N	43					120

BAHAMA D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273421 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 11525

02	4732	X	4528	-0-	-204	-0-	4511	3	17	9	N	15	2	8			21
03	5239	X	4917	-0-	-322	-0-	4906	3	11	9	N	10					31
04	5040	X	4683	-0-	-357	-0-	4666	3	17	9	N	15	1	8			45
05	5146	X	4766	-0-	-380	-0-	4758	3	8	9	N	7					52
06	4890	X	4695	-0-	-195	-0-	4693	3	2	9	N	2					54
07	5022	X	4747	-0-	-275	-0-	4738	3	9	9	N	8					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	5740	X	5508	-0-	-232	-0-	5456	3	52	9	N	47					168
03	6324	X	6041	-0-	-283	-0-	5984	3	57	9	N	52	173	1			47
04	6090	X	5776	-0-	-314	-0-	5724	3	52	9	N	47					94
05	6169	X	5947	-0-	-222	-0-	5904	3	43	9	N	39					133
06	5970	X	5647	-0-	-323	-0-	5606	3	41	9	N	37					170
07	6107	X	5711	-0-	-396	-0-	5678	3	33	9	N	30	170	1			30

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
02	6328	X	6135	-0-	-193	-0-	6121	3	14	9	N	13					162
03	7006	X	6721	-0-	-285	-0-	6709	3	12	9	N	11					173
04	6720	X	6475	-0-	-245	-0-	6466	3	9	9	N	8	163	1			18
05	6882	X	6701	-0-	-181	-0-	6698	3	3	9	N	3					21
06	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	3			N	-0-					21
*07	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6923	3	4	9	N	4					25

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
02	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	8885	3	122	9	N	111	169	1			103
03	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	9744	3	59	9	N	54	1	8			156
04	9330	X	8760	-0-	-570	-0-	8709	3	51	9	N	46	163	1			39
05	9982	X	9497	-0-	-485	-0-	9440	3	57	9	N	52					91
06	9660	X	8979	-0-	-681	-0-	8929	3	50	9	N	45					136
07	9982	X	9260	-0-	-722	-0-	9219	3	41	9	N	37	157	1	1	8	15

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
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	146	3			N	-0-					31
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					31
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					31
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					31
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					31
07	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	3			N	-0-					31

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. (I) GAS 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	3220	X	3080	-0-	-140	-0-	84	1	2910	3	N	78	170	1	1	8	167
							86	9									
03	3503	X	3430	-0-	-73	-0-	93	1	3230	3	N	97	160	1	1	8	103
							107	9									
04	3210	X	3160	-0-	-50	-0-	90	1	2987	3	N	75	169	1	1	8	8
							83	9									
05	3410	X	2135	-0-	-1275	-0-	87	1	2033	3	N	14					22
							15	9									
06	3330	X	2530	-0-	-800	-0-	82	1	2398	3	N	45					67
							50	9									
07	3441	X	2852	-0-	-589	-0-	93	1	2626	3	N	121	163	1	1	8	24
							133	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. (I) GAS 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	1148	N	333	-0-	-815	-0-	240	1	57	3	N	33					176
							36	9									
03	1240	N	323	-0-	-917	-0-	277	1	46	9	N	42	168	1			50
04	810	N	276	-0-	-534	-0-	257	1	19	9	N	17	2	8			65
05	372	N	274	-0-	-98	-0-	270	1	4	9	N	4					69
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	1			N	-0-					69
*07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	1			N	-0-					69

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778

02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	253	1	1203	3	N	142	162	1	3	8	72
							156	9									
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	272	1	1656	3	N	161	166	1	2	8	65
							177	9									
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	272	1	1437	3	N	123	1	8			187
							135	9									
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	297	1	1665	3	N	168	170	1	2	8	183
							185	9									
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	279	1	1753	3	N	150	167	1			166
							165	9									
*07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	282	1	1889	3	N	140	171	1	2	8	133
							154	9									

BERRY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273431 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8721 - 12942

02	7112	X	3367	-0-	-3745	-0-	424	1	2909	3	N	31					108
							34	9									
03	7874	X	3674	-0-	-4200	-0-	505	1	3089	3	N	73					181
							80	9									
04	7620	X	4960	-0-	-2660	-0-	640	1	4148	3	N	156	177	1	6	8	154
							172	9									
05	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	644	1	6574	3	N	82	166	1			70
							90	9									
06	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	589	1	6667	3	N	67					137
							74	9									
*07	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	540	1	6820	3	N	201	170	1	5	8	163
							221	9									

JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	416	1	791	3	N	54	165	1	1	8	87
							59	9									
03	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	432	1	584	3	N	53					140
							58	9									
04	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	423	1	601	3	N	58	1	8			197
							64	9									
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	501	1	846	3	N	131	161	1			167
							144	9									
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	463	1	887	3	N	65	158	1			74
							72	9									
*07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	539	1	1023	3	N	105	1	8			178
							116	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 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
02	9072	X	8527	-0-	-545	-0-	8491	3	36	9	N	33	175	1			26
03	9517	X	3281	-0-	-6236	-0-	3262	3	19	9	N	17					43
04	9360	X	4641	-0-	-4719	-0-	100	1	4522	3	N	17					60
							19	9									
05	9672	X	9427	-0-	-245	-0-	9357	3	70	9	N	64					124
06	9360	X	2380	-0-	-6980	-0-	2378	3	2	9	N	2					126
07	9455	X	5423	-0-	-4032	-0-	5413	3	10	9	N	9					135

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3024	X	2833	-0-	-191	-0-	2827	3	6	9	N	5					54
03	3348	X	2398	-0-	-950	-0-	2389	3	9	9	N	8					62
04	3030	X	2892	-0-	-138	-0-	2890	3	2	9	N	2					64
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3476	3	11	9	N	10					74
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3065	3	2	9	N	2	63	1			13
07	3131	X	2944	-0-	-187	-0-	2943	3	1	9	N	1	1	8			13

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11340	X	11077	-0-	-263	-0-	10982	3	95	9	N	86					154
03	12555	X	11912	-0-	-643	-0-	11821	3	91	9	N	83	163	1	1	8	73
04	12150	X	11289	-0-	-861	-0-	11180	3	109	9	N	99	160	1			12
05	12276	X	11725	-0-	-551	-0-	11628	3	97	9	N	88					100
06	11880	X	11269	-0-	-611	-0-	11180	3	89	9	N	81	116	1			65
07	12276	X	11586	-0-	-690	-0-	11497	3	89	9	N	81	1	8			145

DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4900	X	683	-0-	-4217	-0-	683	3			N	-0-					2
03	4619	X	583	-0-	-4036	-0-	583	3			N	-0-					2
04	2700	X	426	-0-	-2274	-0-	426	3			N	-0-					2
05	1922	X	698	-0-	-1224	-0-	698	3			N	-0-					2
06	780	X	643	-0-	-137	-0-	643	3			N	-0-					2
07	744	X	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-					2

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9156	X	8507	-0-	-649	-0-	8488	3	19	9	N	17					70
03	10137	X	9353	-0-	-784	-0-	9330	3	23	9	N	21					91
04	9810	X	9135	-0-	-675	-0-	9113	3	22	9	N	20					111
05	9920	X	8831	-0-	-1089	-0-	8812	3	19	9	N	17					128
06	9270	X	8360	-0-	-910	-0-	8324	3	36	9	N	33					161
07	9455	X	8495	-0-	-960	-0-	8484	3	11	9	N	10					171

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 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
02	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	3	1	6206	3	N	57					95
							63	9									
03	6417	X	6398	-0-	-19	-0-	6356	3	42	9	N	38					133
04	6210	X	5543	-0-	-667	-0-	5493	3	50	9	N	45	167	1			11
05	6944	X	6498	-0-	-446	-0-	6498	3			N	-0-					11
06	6720	X	6019	-0-	-701	-0-	5987	3	32	9	N	29					40
07	6944	X	6167	-0-	-777	-0-	6121	3	46	9	N	42					82

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 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
02	4424	X	2844	-0-	-1580	-0-	238	1	2566	3	N	36	167	1			10
							40	9									
03	4061	X	3088	-0-	-973	-0-	275	1	2792	3	N	19					29
							21	9									
04	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	270	1	2799	3	N	19					48
							21	9									
05	3162	X	2836	-0-	-326	-0-	279	1	2545	3	N	11					59
							12	9									
06	3060	X	2933	-0-	-127	-0-	259	1	2660	3	N	13					72
							14	9									
07	3193	X	2885	-0-	-308	-0-	278	1	2587	3	N	18					90
							20	9									

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 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
02	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	3			N	-0-					73
03	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9389	3	19	9	N	17					90
04	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9075	3	11	9	N	10					100
05	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8308	3	2	9	N	2					102
06	7770	X	7068	-0-	-702	-0-	7068	3			N	-0-					102
07	8029	X	6904	-0-	-1125	-0-	6904	3			N	-0-					102

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 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
02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3245	3	56	9	N	51					97
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3607	3	51	9	N	46					143
04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3645	3	42	9	N	38					181
05	3658	X	3330	-0-	-328	-0-	3287	3	43	9	N	39	177	1			43
06	3540	X	3394	-0-	-146	-0-	3335	3	59	9	N	54					97
*07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3781	3	61	9	N	55					152

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
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	272	1	466	3	N	59	1	8			171
							65	9									
03	744	N	379	-0-	-365	-0-	300	1	10	3	N	63	167	1			67
							69	9									
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	290	1	623	3	N	62					129
							68	9									
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	295	1	606	3	N	67	165	1			31
							74	9									
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	286	1	642	3	N	49					80
							54	9									
*07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	302	1	821	3	N	65					145
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

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
02	3164	X	2909	-0-	-255	-0-	2900	3	9	9	N	8					69
03	3503	X	3044	-0-	-459	-0-	3041	3	3	9	N	3					72
04	3330	X	3206	-0-	-124	-0-	3206	3			N	-0-					72
05	3410	X	3354	-0-	-56	-0-	3354	3			N	-0-					72
06	3210	X	3084	-0-	-126	-0-	3084	3			N	-0-					72
07	3317	X	3060	-0-	-257	-0-	3060	3			N	-0-					72

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

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
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3503	3	22	9	N	20					75
03	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4279	3	25	9	N	23					98
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4073	3	28	9	N	25					123
05	4185	X	4012	-0-	-173	-0-	3984	3	28	9	N	25					148
06	4170	X	4055	-0-	-115	-0-	4025	3	30	9	N	27	157	1			18
07	4309	X	3932	-0-	-377	-0-	3900	3	32	9	N	29					47

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

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
02	3024	X	832	-0-	-2192	-0-	832	3			N	-0-					165
03	2139	X	1742	-0-	-397	-0-	1736	3	6	9	N	5					170
04	1980	X	1735	-0-	-245	-0-	1717	3	18	9	N	16	157	1			29
05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3103	3	10	9	N	9					38
06	1680	X	717	-0-	-963	-0-	23	1	694	3	N	-0-					38
07	1798	X	1642	-0-	-156	-0-	217	1	1424	3	N	1					39
							1	9									

STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

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
02	8680	X	8523	-0-	-157	-0-	8488	3	35	9	N	32					84
03	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9680	3	65	9	N	59					143
04	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9618	3	52	9	N	47	166	1			24
05	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10083	3	46	9	N	42					66
06	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9781	3	52	9	N	47					113
07	9982	X	9711	-0-	-271	-0-	9674	3	37	9	N	34					147

STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

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
02	8064	X	7118	-0-	-946	-0-	112	1	6971	3	N	32	6	8			55
							35	9									
03	8556	X	7999	-0-	-557	-0-	26	1	7944	3	N	26	5	8			76
							29	9									
04	8280	X	7933	-0-	-347	-0-	110	1	7802	3	N	19	4	8			91
							21	9									
05	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	91	1	8802	3	N	20	4	8			107
							22	9									
06	7740	X	6912	-0-	-828	-0-	102	1	6797	3	N	12					119
							13	9									
07	8184	X	8005	-0-	-179	-0-	110	1	7878	3	N	15	3	8			131
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

MO	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
02	3584	X	3234	-0-	-350	-0-	363	1	2832	3	N	35					84
							39	9									
03	3968	X	448	-0-	-3520	-0-	402	1	46	9	N	42					126
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	374	1	2789	3	N	61	156	1			31
							67	9									
05	3596	X	3429	-0-	-167	-0-	386	1	2985	3	N	53					84
							58	9									
06	3480	X	1329	-0-	-2151	-0-	395	1	898	3	N	33					117
							36	9									
07	3596	X	3389	-0-	-207	-0-	433	1	2888	3	N	62	161	1			18
							68	9									

COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

MO	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
02	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	88	1	6120	3	N	74	5	8			156
							81	9									
03	6634	X	5567	-0-	-1067	-0-	125	1	5396	3	N	42	2	8			196
							46	9									
04	6300	X	5672	-0-	-628	-0-	130	1	5496	3	N	42	168	1	2	8	68
							46	9									
05	6975	X	4824	-0-	-2151	-0-	200	1	4558	3	N	60	3	8			125
							66	9									
06	6750	X	5185	-0-	-1565	-0-	160	1	4966	3	N	54					179
							59	9									
07	6975	X	6000	-0-	-975	-0-	108	1	5828	3	N	58	171	1	4	8	62
							64	9									

CHERRY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273669 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7310 - 11840

MO	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
02	4984	X	4290	-0-	-694	-0-	379	1	3879	3	N	29	5	8			83
							32	9									
03	5518	X	4417	-0-	-1101	-0-	408	1	3978	3	N	28	4	8			107
							31	9									
04	5340	X	3745	-0-	-1595	-0-	356	1	3360	3	N	26	5	8			128
							29	9									
05	5487	X	4929	-0-	-558	-0-	288	1	4611	3	N	27	3	8			152
							30	9									
06	4590	X	4066	-0-	-524	-0-	254	1	3794	3	N	16					168
							18	9									
07	4743	X	2939	-0-	-1804	-0-	196	1	2729	3	N	13	163	1	4	8	14
							14	9									

CHERRY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273670 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802

MO	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
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	509	1	3375	3	N	85	8	8			116
							94	9									
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	543	1	3797	3	N	86	172	1	7	8	23
							95	9									
04	4110	X	3062	-0-	-1048	-0-	578	1	2434	3	N	45	6	8			62
							50	9									
05	4402	X	2659	-0-	-1743	-0-	697	1	1918	3	N	40	4	8			98
							44	9									
06	4260	X	2798	-0-	-1462	-0-	630	1	2125	3	N	39					137
							43	9									
07	4402	X	2066	-0-	-2336	-0-	487	1	1483	3	N	87	173	1	4	8	47
							96	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLARK A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273671 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 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
02	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4584	3	20	9	N	18	2	8			106
03	4123	X	3883	-0-	-240	-0-	3861	3	22	9	N	20					126
04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3796	3	22	9	N	20	2	8			144
05	5084	X	3832	-0-	-1252	-0-	3811	3	21	9	N	19					163
06	4920	X	3490	-0-	-1430	-0-	3476	3	14	9	N	13					176
07	5084	X	4528	-0-	-556	-0-	4514	3	14	9	N	13	172	1			17

CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 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
02	2492	X	1706	-0-	-786	-0-	69	1	1623	3	N	13	169	1			20
							14	9									
03	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	118	1	1970	3	N	13					33
							14	9									
04	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	125	1	1890	3	N	18					51
							20	9									
05	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	129	1	2296	3	N	19					70
							21	9									
06	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	114	1	2007	3	N	20					90
							22	9									
*07	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	126	1	2083	3	N	10					100
							11	9									

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	295	1	3352	3	N	30	160	1			16
							33	9									
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	277	1	3441	3	N	12					28
							13	9									
04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	265	1	3518	3	N	16					44
							18	9									
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	272	1	3364	3	N	25					69
							28	9									
06	3240	X	2843	-0-	-397	-0-	264	1	2557	3	N	20					89
							22	9									
07	3348	X	2838	-0-	-510	-0-	268	1	2557	3	N	12					101
							13	9									

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
02	2772	X	2317	-0-	-455	-0-	250	1	2032	3	N	32	2	8			112
							35	9									
03	3069	X	2768	-0-	-301	-0-	289	1	2422	3	N	52	1	8			163
							57	9									
04	2700	X	2593	-0-	-107	-0-	279	1	2266	3	N	44	167	1			40
							48	9									
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	293	1	2750	3	N	35	1	8			74
							39	9									
06	2670	X	2423	-0-	-247	-0-	268	1	2127	3	N	25					99
							28	9									
*07	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	264	1	2585	3	N	34	1	8			132
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	749	1	1546	3	N	93	3	8			158
							102	9									
03	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	873	1	1969	3	N	127	166	1	2	8	117
							140	9									
04	2670	N	2335	-0-	-335	-0-	837	1	1402	3	N	87	161	1	1	8	42
							96	9									
05	2666	N	2555	-0-	-111	-0-	899	1	1518	3	N	125	1	8			166
							138	9									
06	2880	N	2487	-0-	-393	-0-	826	1	1554	3	N	97	167	1			96
							107	9									
07	2418	N	2266	-0-	-152	-0-	887	1	1265	3	N	104	159	1	1	8	40
							114	9									

FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 12367

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					118
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

02	3416	X	2303	-0-	-1113	-0-	2294	3	9	9	N	8					41
03	2666	X	2289	-0-	-377	-0-	2279	3	10	9	N	9					50
04	2730	X	2236	-0-	-494	-0-	2233	3	3	9	N	3					53
05	2821	X	2345	-0-	-476	-0-	2343	3	2	9	N	2					55
06	2730	X	2312	-0-	-418	-0-	2312	3			N	-0-					55
*07	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2755	3	4	9	N	4					59

WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

02	2072	X	235	-0-	-1837	-0-	224	1	11	9	N	10					123
03	2294	X	1034	-0-	-1260	-0-	294	1	726	3	N	13					136
							14	9									
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	362	1	2719	3	N	56	169	1			23
							62	9									
05	2449	X	2245	-0-	-204	-0-	395	1	1786	3	N	58					81
							64	9									
06	2370	X	1617	-0-	-753	-0-	381	1	1166	3	N	64					145
							70	9									
07	3193	X	2157	-0-	-1036	-0-	392	1	1685	3	N	73	170	1			48
							80	9									

MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

02	3724	X	3486	-0-	-238	-0-	3484	3	2	9	N	2					100
03	3999	X	3981	-0-	-18	-0-	3969	3	12	9	N	11					111
04	3810	X	3734	-0-	-76	-0-	3723	3	11	9	N	10					121
05	3875	X	3811	-0-	-64	-0-	3811	3			N	-0-					121
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3880	3	9	9	N	8					129
*07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4075	3	2	9	N	2					131

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273690 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8485 - 11812

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2019 - P/A 04/24/19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
02	6216	X	5969	-0-		-247	-0-		209	1	5748	3	N	11	67	1	1	8	125
									12	9									
03	6844	X	6844	-0-		-0-	-0-		350	1	6453	3	N	37					162
									41	9									
04	6600	X	5160	-0-		-1440	-0-		239	1	4863	3	N	53					215
									58	9									
05	6820	X	6265	-0-		-555	-0-		268	1	5881	3	N	105	176	1			144
									116	9									
06	6630	X	6441	-0-		-189	-0-		215	1	6191	3	N	32					176
									35	9									
*07	6961	X	6961	-0-		-0-	-0-		324	1	6578	3	N	54	172	1	1	8	57
									59	9									

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. 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
02	6692	X	6013	-0-		-679	-0-		131	1	5828	3	N	49	5	8			67
									54	9									
03	7409	X	6658	-0-		-751	-0-		62	1	6541	3	N	50	2	8			115
									55	9									
04	6810	X	6503	-0-		-307	-0-		63	1	6345	3	N	86	173	1	2	8	26
									95	9									
05	7037	X	6653	-0-		-384	-0-		68	1	6489	3	N	87	3	8			110
									96	9									
06	6810	X	6484	-0-		-326	-0-		35	1	6386	3	N	57					167
									63	9									
07	6727	X	5233	-0-		-1494	-0-		84	1	5137	3	N	11	1	8			177
									12	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. 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
02	1047	N	1047	-0-		-0-	-0-		358	1	674	3	N	14	8	8			26
									15	9									
03	837	N	601	-0-		-236	-0-		483	1	105	3	N	12	6	8			32
									13	9									
04	2021	N	2021	-0-		-0-	-0-		452	1	1545	3	N	22	8	8			46
									24	9									
05	1924	N	1924	-0-		-0-	-0-		456	1	1454	3	N	13	4	8			55
									14	9									
06	1749	N	1749	-0-		-0-	-0-		469	1	1274	3	N	5					60
									6	9									
*07	2133	N	2133	-0-		-0-	-0-		480	1	1636	3	N	15	4	8			71
									17	9									

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. 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
02	4312	X	3908	-0-		-404	-0-		3857	3	51	9	N	46	5	8			89
03	4774	X	4362	-0-		-412	-0-		4303	3	59	9	N	54	5	8			138
04	4590	X	4232	-0-		-358	-0-		4174	3	58	9	N	53	5	8			186
05	4712	X	4025	-0-		-687	-0-		3981	3	44	9	N	40	174	1	3	8	49
06	4410	X	3823	-0-		-587	-0-		3789	3	34	9	N	31					80
07	4371	X	2983	-0-		-1388	-0-		2959	3	24	9	N	22	2	8			100

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 (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7196	X	3373	-0-		-3823		-0-		204	1	N	1					16
										1	9							
03	7967	X	5032	-0-		-2935		-0-		310	1	N	10					26
										11	9							
04	7710	X	4988	-0-		-2722		-0-		284	1	N	9	1	8			34
										10	9							
05	6417	X	5657	-0-		-760		-0-		391	1	N	5					39
										6	9							
06	6210	X	5405	-0-		-805		-0-		367	1	N	3					42
										3	9							
*07	5262	X	5262	-0-		-0-		-0-		298	1	N	2					44
										2	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 (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	10	-0-		-354		-0-		10	1	N	-0-					69
03	443	N	443	-0-		-0-		-0-		442	1	N	1	35	1			35
										1	9							
04	610	N	610	-0-		-0-		-0-		610	1	N	-0-					35
05	1021	N	1021	-0-		-0-		-0-		1021	1	N	-0-					35
06	524	N	524	-0-		-0-		-0-		524	1	N	-0-					35
07	620	N	569	-0-		-51		-0-		548	1	N	19					54
										21	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4341	X	4341	-0-		-0-		-0-		155	1	N	14	3	8			155
										15	9							
03	4216	X	4129	-0-		-87		-0-		136	1	N	31	176	1	2	8	8
										34	9							
04	4440	X	4064	-0-		-376		-0-		148	1	N	8	3	8			13
										9	9							
05	4805	X	4456	-0-		-349		-0-		138	1	N	8	2	8			19
										9	9							
06	4650	X	3923	-0-		-727		-0-		131	1	N	3					22
										3	9							
07	4805	X	4393	-0-		-412		-0-		140	1	N	2	2	8			22
										2	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 (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3118	X	3118	-0-		-0-		-0-		336	1	N	79	164	1			50
										87	9							
03	3085	X	3085	-0-		-0-		-0-		326	1	N	84					134
										92	9							
04	3000	X	2779	-0-		-221		-0-		228	1	N	98	175	1			57
										108	9							
05	3441	X	3407	-0-		-34		-0-		225	1	N	107					164
										118	9							
06	3522	X	3522	-0-		-0-		-0-		219	1	N	109	158	1			115
										120	9							
*07	3549	X	3549	-0-		-0-		-0-		228	1	N	120	163	1			72
										132	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
02	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	527	1	1725	3	N	144	163	1	10	8	128
							158	9									
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	617	1	2220	3	N	108	167	1	5	8	64
							119	9									
04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	550	1	1979	3	N	92	6	8			150
							101	9									
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	593	1	1219	3	N	110	165	1	5	8	90
							121	9									
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	548	1	761	3	N	90	160	1			20
							99	9									
*07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	605	1	1044	3	N	129	4	8			145
							142	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 8585

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 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
02	4788	X	4453	-0-	-335	-0-	4418	3	35	9	N	32					151
03	5301	X	3696	-0-	-1605	-0-	2	1	3684	3	N	9					160
							10	9									
04	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7495	3	81	9	N	74	169	1			65
05	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	10649	3	102	9	N	93					158
06	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	61	1	9276	3	N	49	158	1			49
							54	9									
*07	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10240	3	97	9	N	88					137

DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2859	3	6	9	N	5					74
03	3379	X	2738	-0-	-641	-0-	2738	3			N	-0-					74
04	3270	X	2542	-0-	-728	-0-	2529	3	13	9	N	12					86
05	3379	X	2860	-0-	-519	-0-	2860	3			N	-0-					86
06	3060	X	2984	-0-	-76	-0-	2984	3			N	-0-					86
07	3162	X	2703	-0-	-459	-0-	2703	3			N	-0-					86

LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312

02	812	X	14	-0-	-798	-0-	14	3			N	-0-					91
03	899	X	551	-0-	-348	-0-	542	1	9	9	N	8					99
04	870	X	866	-0-	-4	-0-	856	1	10	9	N	9					108
05	899	X	890	-0-	-9	-0-	889	1	1	9	N	1					109
06	810	X	810	-0-	-0-	-0-	804	1	6	9	N	5					114
07	899	X	880	-0-	-19	-0-	880	1			N	-0-					114

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

02	6300	X	5588	-0-	-712	-0-	5562	3	26	9	N	24					48
03	6851	X	5202	-0-	-1649	-0-	5151	3	51	9	N	46					94
04	6600	X	4434	-0-	-2166	-0-	4434	3			N	-0-					94
05	6510	X	4561	-0-	-1949	-0-	4561	3			N	-0-					94
06	6300	X	5385	-0-	-915	-0-	5379	3	6	9	N	5					99
07	6200	X	5886	-0-	-314	-0-	5883	3	3	9	N	3					102

FARRELL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273751 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8370 - 13000

02	4872	X	4847	-0-	-25	-0-	4817	3	30	9	N	27					103
03	6944	X	3434	-0-	-3510	-0-	3411	3	23	9	N	21					124
04	6720	X	2963	-0-	-3757	-0-	2962	3	1	9	N	1					125
05	6944	X	3542	-0-	-3402	-0-	3540	3	2	9	N	2					127
06	6090	X	3450	-0-	-2640	-0-	3449	3	1	9	N	1					128
07	5363	X	2308	-0-	-3055	-0-	32	1	2275	3	N	1					129
							1	9									

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273752 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8026 - 12619

02	504	X	475	-0-	-29	-0-	475	1			N	-0-					130
03	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	560	1	1425	3	N	-0-					130
04	578	X	578	-0-	-0-	-0-	571	1	7	9	N	6	4	8			132
05	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	745	1	1508	3	N	17					149
							19	9									
06	700	X	700	-0-	-0-	-0-	680	1	20	9	N	18	162	1			5
07	558	X	549	-0-	-9	-0-	545	1	4	9	N	4	2	8			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	9212	X	8929	-0-	-283	-0-	8925	3	4	9	N	4	4	8			177
03	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10902	3	3	9	N	3	3	8			177
04	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9967	3	9	9	N	8	168	1	4	8	13
05	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	10325	3	6	9	N	5	2	8			16
06	10560	X	9746	-0-	-814	-0-	9746	3			N	-0-					16
07	10912	X	10020	-0-	-892	-0-	9936	3	84	9	N	76	2	8			90

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
02	2856	X	2221	-0-	-635	-0-	560	1	1608	3	N	48	172	1	1	8	143
							53	9									
03	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	615	1	3973	3	N	48	1	8			190
							53	9									
04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	600	1	3072	3	N	61	175	1	1	8	75
							67	9									
05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	598	1	3085	3	N	36	1	8			110
							40	9									
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	572	1	2753	3	N	27					137
							30	9									
*07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	618	1	2790	3	N	35	1	8			171
							39	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
02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	30	1	3706	3	N	19	2	8			125
							21	9									
03	3968	X	3214	-0-	-754	-0-	15	1	3184	3	N	14	1	8			138
							15	9									
04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	16	1	4064	3	N	12	1	8			149
							13	9									
05	4123	X	4067	-0-	-56	-0-	35	1	4008	3	N	22					171
							24	9									
06	3990	X	3632	-0-	-358	-0-	27	1	3591	3	N	13					184
							14	9									
07	4123	X	4085	-0-	-38	-0-	28	1	4055	3	N	2	1	8			185
							2	9									

BEWLEY WELL #: 3 RRCID -> 273756 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7800 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAMMELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273757 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7951 - 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
02	4228	X	2824	-0-	-1404	-0-	2803	3	21	9	N	19	2	8			18
03	3379	X	3192	-0-	-187	-0-	3172	3	20	9	N	18					36
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3414	3	18	9	N	16					52
05	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3830	3	11	9	N	10					62
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3971	3	9	9	N	8					70
*07	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4599	3	15	9	N	14					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	369	1	132	9	N	120	179	1			35
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	497	1	650	3	N	179	159	1			55
							197	9									
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	306	1	157	3	N	57	2	8			110
							63	9									
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	464	1	206	3	N	146	162	1			94
							161	9									
06	900	N	684	-0-	-216	-0-	430	1	90	3	N	149	169	1			74
							164	9									
*07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	377	1	298	3	N	132	155	1	4	8	47
							145	9									

MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

02	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	373	1	7160	3	N	257	170	1			190
							283	9									
03	5146	X	365	-0-	-4781	-0-	324	1	41	9	N	37	175	1			52
04	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	256	1	4691	3	N	82	3	8			131
							90	9									
05	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	373	1	6615	3	N	163	174	1			120
							179	9									
06	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	380	1	5397	3	N	161	169	1			112
							177	9									
07	5146	X	4675	-0-	-471	-0-	346	1	4162	3	N	152	168	1	4	8	92
							167	9									

GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

02	6468	X	5617	-0-	-851	-0-	5611	3	6	9	N	5	5	8			93
03	7161	X	5554	-0-	-1607	-0-	5552	3	2	9	N	2	1	8			94
04	6930	X	5170	-0-	-1760	-0-	5168	3	2	9	N	2	2	8			94
05	6913	X	5910	-0-	-1003	-0-	5907	3	3	9	N	3	2	8			95
06	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6971	3	2	9	N	2					97
*07	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6676	3	2	9	N	2	2	8			97

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632

02	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11338	3	211	9	N	192	343	1	2	8	102
03	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	12944	3	212	9	N	193	162	1	1	8	132
04	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	18	1	12228	3	N	103	174	1	3	8	58
							113	9									
05	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	64	1	9384	3	N	90					148
							99	9									
06	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	184	1	9683	3	N	117	171	1			94
							129	9									
*07	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	361	1	7954	3	N	126	151	1	1	8	68
							139	9									

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273762 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8541 - 12395

02	4872	X	869	-0-	-4003	-0-	807	1	62	9	N	56					162
03	3906	X	963	-0-	-2943	-0-	891	1	72	9	N	65	176	1			51
04	3780	X	871	-0-	-2909	-0-	852	1	19	9	N	17					68
05	3906	X	690	-0-	-3216	-0-	666	1	24	9	N	22					90
06	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	545	1	3699	3	N	157	159	1			88
							173	9									
*07	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	431	1	6515	3	N	178	168	1	2	8	96
							196	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
02	4704	X	3417	-0-	-1287	-0-	419	1	2917	3	N	74					202
							81	9									
03	5022	X	3885	-0-	-1137	-0-	477	1	3361	3	N	43	172	1			73
							47	9									
04	4650	X	4142	-0-	-508	-0-	382	1	3663	3	N	88					161
							97	9									
05	3937	X	3754	-0-	-183	-0-	576	1	3146	3	N	29	175	1			15
							32	9									
06	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	829	1	3917	3	N	38					53
							42	9									
*07	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	804	1	4380	3	N	52					105
							57	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
02	2800	N	3141	-0-	341	341	466	1	2620	3	N	50	21	8			91
							55	9									
03	1873	N	1532	-0-	-341	-0-	517	1	961	3	N	49	15	8			125
							54	9									
04	2250	N	1328	-0-	-922	-0-	455	1	833	3	N	36	13	8			148
							40	9									
05	2480	X	908	-0-	-1572	-0-	529	1	339	3	N	36	158	1	13	8	13
							40	9									
06	2400	X	1660	-0-	-740	-0-	518	1	1113	3	N	26					39
							29	9									
07	2480	X	1529	-0-	-951	-0-	536	1	957	3	N	33	9	8			63
							36	9									

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
02	3472	X	808	-0-	-2664	-0-	808	3			N	-0-					12
03	3844	X	673	-0-	-3171	-0-	113	1	560	3	N	-0-					12
04	3720	X	703	-0-	-3017	-0-	85	1	617	3	N	1					13
							1	9									
05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	93	1	2544	3	N	-0-					13
06	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	85	1	2302	3	N	-0-					13
*07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	92	1	2917	3	N	-0-					13

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
02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	202	1	3052	3	N	32					118
							35	9									
03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	216	1	4405	3	N	91					209
							100	9									
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	230	1	4304	3	N	131	173	1	1	8	166
							144	9									
05	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	245	1	3848	3	N	85	174	1			77
							94	9									
06	4560	X	3471	-0-	-1089	-0-	281	1	3076	3	N	104					181
							114	9									
07	4836	X	3900	-0-	-936	-0-	359	1	3455	3	N	78	165	1	1	8	93
							86	9									

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
02	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9537	3	25	9	N	23					66
03	10416	X	9837	-0-	-579	-0-	9814	3	23	9	N	21					87
04	10080	X	9336	-0-	-744	-0-	9321	3	15	9	N	14					101
05	10416	X	9525	-0-	-891	-0-	9508	3	17	9	N	15					116
06	10080	X	10022	-0-	-58	-0-	10015	3	7	9	N	6					122
07	10416	X	10229	-0-	-187	-0-	10222	3	7	9	N	6					128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	106	1	7168	3	N	38	170	1			19
							42	9									
03	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	137	1	6989	3	N	25					44
							28	9									
04	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	182	1	6020	3	N	49					93
							54	9									
05	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	169	1	6873	3	N	14					107
							15	9									
06	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	371	1	6301	3	N	26					133
							29	9									
*07	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	435	1	6305	3	N	32					165
							35	9									

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
02	6020	X	4337	-0-	-1683	-0-	61	1	4259	3	N	15					119
							17	9									
03	6045	X	3532	-0-	-2513	-0-	3520	3	12	9	N	11					130
04	5850	X	4150	-0-	-1700	-0-	4137	3	13	9	N	12					142
05	5580	X	4628	-0-	-952	-0-	4616	3	12	9	N	11					153
06	4770	X	3968	-0-	-802	-0-	3961	3	7	9	N	6	157	1			2
07	4805	X	1540	-0-	-3265	-0-	1538	3	2	9	N	2					4

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
02	4760	X	4436	-0-	-324	-0-	411	1	3746	3	N	254	345	1	3	8	234
							279	9									
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	518	1	4069	3	N	312	502	1	4	8	40
							343	9									
04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	417	1	4183	3	N	291	172	1	2	8	157
							320	9									
05	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	457	1	4427	3	N	286	336	1	2	8	105
							315	9									
06	4770	X	4743	-0-	-27	-0-	399	1	4099	3	N	223	171	1			157
							245	9									
*07	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	414	1	4763	3	N	287	347	1	2	8	95
							316	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
02	6188	X	5369	-0-	-819	-0-	5348	3	21	9	N	19					103
03	6727	X	4615	-0-	-2112	-0-	4602	3	13	9	N	12					115
04	6450	X	5356	-0-	-1094	-0-	5346	3	10	9	N	9					124
05	6448	X	6180	-0-	-268	-0-	6169	3	11	9	N	10					134
06	6240	X	6135	-0-	-105	-0-	6126	3	9	9	N	8					142
*07	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6267	3	2	9	N	2					144

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
02	5460	X	4940	-0-	-520	-0-	4940	3			N	-0-					27
03	5983	X	4720	-0-	-1263	-0-	4720	3			N	-0-					27
04	5760	X	1059	-0-	-4701	-0-	1058	3	1	9	N	1					28
05	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7178	3	1	9	N	1					29
06	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6678	3	18	9	N	16					45
*07	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6185	3	77	9	N	70					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	3	1	9	N	1					89
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					89
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					89
*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					89

HUDSPETH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273774 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8010 - 13400

02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	421	1	1542	3	N	11	2	8			123
							12	9									
03	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	472	1	545	3	N	6					129
							7	9									
04	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	406	1	893	3	N	10					139
							11	9									
05	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	561	1	661	3	N	8					147
							9	9									
06	966	X	966	-0-	-0-	-0-	497	1	469	3	N	-0-					147
*07	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	523	1	653	3	N	-0-					147

STODDARD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273775 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7631 - 11937

02	5208	X	5120	-0-	-88	-0-	5077	3	43	9	N	39					76
03	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5602	3	51	9	N	46	1	8			121
04	5580	X	5486	-0-	-94	-0-	5453	3	33	9	N	30					151
05	5766	X	5761	-0-	-5	-0-	5722	3	39	9	N	35	175	1			11
06	5580	X	5526	-0-	-54	-0-	5497	3	29	9	N	26					37
*07	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5691	3	29	9	N	26					63

HAMILTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273776 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8736 - 13170

02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	327	1	3245	3	N	21					139
							23	9									
03	2852	X	2725	-0-	-127	-0-	321	1	2382	3	N	20					159
							22	9									
04	3540	X	2588	-0-	-952	-0-	365	1	2187	3	N	33	169	1			23
							36	9									
05	3782	X	2590	-0-	-1192	-0-	397	1	2164	3	N	26					49
							29	9									
06	3660	X	2387	-0-	-1273	-0-	373	1	1985	3	N	26					75
							29	9									
07	3782	X	2798	-0-	-984	-0-	422	1	2310	3	N	60					135
							66	9									

HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324

02	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	365	1	4921	3	N	17					169
							19	9									
03	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	317	1	4491	3	N	67	177	1			59
							74	9									
04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	373	1	4352	3	N	16					75
							18	9									
05	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	393	1	4737	3	N	9					84
							10	9									
06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	377	1	4571	3	N	2					86
							2	9									
*07	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	412	1	4937	3	N	8					94
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 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
02	5348	X	5196	-0-	-152	-0-	5163	3	33	9	N	30					96
03	5921	X	5878	-0-	-43	-0-	5836	3	42	9	N	38					134
04	5700	X	5607	-0-	-93	-0-	5583	3	24	9	N	22					156
05	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5826	3	32	9	N	29	174	1			11
06	5700	X	5495	-0-	-205	-0-	5471	3	24	9	N	22					33
07	5890	X	5776	-0-	-114	-0-	5748	3	28	9	N	25					58

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 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
02	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9063	3	62	9	N	56	2	8			120
03	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	8	1	7697	3	N	26					146
							29	9									
04	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10209	3	43	9	N	39	167	1	1	8	17
05	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10453	3	56	9	N	51	1	8			67
06	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	10048	3	55	9	N	50					117
*07	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	9925	3	58	9	N	53	1	8			169

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 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
02	10024	X	8688	-0-	-1336	-0-	131	1	8557	3	N	-0-					127
03	11067	X	6155	-0-	-4912	-0-	121	1	6034	3	N	-0-					127
04	10710	X	6175	-0-	-4535	-0-	147	1	5988	3	N	36	1	8			162
							40	9									
05	9610	X	6599	-0-	-3011	-0-	174	1	6417	3	N	7					169
							8	9									
06	9300	X	5931	-0-	-3369	-0-	137	1	5794	3	N	-0-					169
*07	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	263	1	11136	3	N	29	3	8			195
							32	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	5656	X	5090	-0-	-566	-0-	290	1	4716	3	N	76	161	1	11	8	45
							84	9									
03	6262	X	5286	-0-	-976	-0-	320	1	4886	3	N	73	9	8			109
							80	9									
04	5190	X	4947	-0-	-243	-0-	257	1	4632	3	N	53	8	8			154
							58	9									
05	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	293	1	5416	3	N	70	162	1	7	8	55
							77	9									
06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	291	1	5280	3	N	66					121
							73	9									
07	5642	X	5461	-0-	-181	-0-	299	1	5094	3	N	62	150	1	6	8	27
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 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
02	4032	X	690	-0-	-3342	-0-	277	1	401	3	N	11					138
							12	9									
03	4464	X	3199	-0-	-1265	-0-	126	1	3005	3	N	62					200
							68	9									
04	4320	X	4313	-0-	-7	-0-	81	1	4220	3	N	11	181	1	1	8	29
							12	9									
05	4464	X	3938	-0-	-526	-0-	151	1	3781	3	N	5					34
							6	9									
06	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	110	1	4545	3	N	6					40
							7	9									
07	4464	X	302	-0-	-4162	-0-	295	1	7	9	N	6	1	8			45

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 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
02	8064	X	7690	-0-	-374	-0-	7642	3	48	9	N	44	176	1			30
03	8928	X	8457	-0-	-471	-0-	8426	3	31	9	N	28					58
04	8640	X	8071	-0-	-569	-0-	8039	3	32	9	N	29					87
05	8866	X	8234	-0-	-632	-0-	8200	3	34	9	N	31					118
06	8250	X	8153	-0-	-97	-0-	8119	3	34	9	N	31					149
07	8525	X	8273	-0-	-252	-0-	8238	3	35	9	N	32	153	1			28

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1708	N	886	-0-	-822	-0-	302	1	575	3	N	8					107
							9	9									
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	199	1	1848	3	N	9					116
							10	9									
04	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	506	1	2238	3	N	13					129
							14	9									
05	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	534	1	2222	3	N	13					142
							14	9									
06	3000	N	3057	-0-	57	57	496	1	2559	3	N	2					144
							2	9									
07	1984	N	1473	-0-	-511	-0-	472	1	998	3	N	3					147
							3	9									

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4872	X	4463	-0-	-409	-0-	4457	3	6	9	N	5					23
03	5394	X	5024	-0-	-370	-0-	5018	3	6	9	N	5					28
04	5220	X	4613	-0-	-607	-0-	4611	3	2	9	N	2					30
05	5394	X	5153	-0-	-241	-0-	5151	3	2	9	N	2					32
06	5040	X	4519	-0-	-521	-0-	4518	3	1	9	N	1					33
07	5022	X	4549	-0-	-473	-0-	4548	3	1	9	N	1					34

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
02	3584	X	2984	-0-	-600	-0-	459	1	2489	3	N	33	6	8			74
							36	9									
03	5704	X	2545	-0-	-3159	-0-	453	1	2063	3	N	26	2	8			98
							29	9									
04	6120	X	2208	-0-	-3912	-0-	426	1	1756	3	N	24	5	8			117
							26	9									
05	6324	X	5072	-0-	-1252	-0-	410	1	4626	3	N	33	5	8			145
							36	9									
06	6120	X	1420	-0-	-4700	-0-	390	1	1016	3	N	13					158
							14	9									
*07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	503	1	3419	3	N	30	4	8			184
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	7980	X	6280	-0-	-1700	-0-	6195	3	85	9	N	77					157
03	8835	X	4970	-0-	-3865	-0-	4952	3	18	9	N	16	166	1			7
04	8550	X	2801	-0-	-5749	-0-	76	1	2717	3	N	7					14
							8	9									
05	8246	X	6963	-0-	-1283	-0-	6928	3	35	9	N	32					46
06	6720	X	6635	-0-	-85	-0-	6601	3	34	9	N	31					77
07	6944	X	5547	-0-	-1397	-0-	5535	3	12	9	N	11					88

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

02	7868	X	7653	-0-	-215	-0-	7653	3			N	-0-					160
03	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	8965	3	103	9	N	94	181	1			73
04	8430	X	8390	-0-	-40	-0-	8364	3	26	9	N	24					97
05	8711	X	6661	-0-	-2050	-0-	6648	3	13	9	N	12					109
06	8430	X	7431	-0-	-999	-0-	7422	3	9	9	N	8					117
07	8711	X	5688	-0-	-3023	-0-	5688	3			N	-0-					117

DKZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 273820 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7300 - 7670

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

02	6552	X	4683	-0-	-1869	-0-	211	1	4465	3	N	6					97
							7	9									
03	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	313	1	5494	3	N	49					146
							54	9									
04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	340	1	5637	3	N	29					175
							32	9									
05	5921	X	5017	-0-	-904	-0-	401	1	4616	3	N	-0-					175
06	5730	X	5022	-0-	-708	-0-	331	1	4691	3	N	-0-					175
07	6200	X	4632	-0-	-1568	-0-	370	1	4262	3	N	-0-					175

STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5493	3	91	9	N	83					162
03	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6060	3	87	9	N	79	176	1	1	8	64
04	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5856	3	83	9	N	75					139
05	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6383	3	66	9	N	60	174	1			25
06	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	1	1	6846	3	N	44					69
							48	9									
*07	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7480	3	55	9	N	50					119

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. 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
02	5600	X	5356	-0-		-244	-0-	246	1	5056	3	N	49	2	8			121
								54	9									
03	6338	X	6338	-0-		-0-	-0-	283	1	5983	3	N	65	1	8			185
								72	9									
04	6366	X	6366	-0-		-0-	-0-	282	1	5995	3	N	81	180	1			86
								89	9									
05	6045	X	5264	-0-		-781	-0-	219	1	4991	3	N	49					135
								54	9									
06	6120	X	5472	-0-		-648	-0-	211	1	5202	3	N	54	169	1			20
								59	9									
07	6572	X	6449	-0-		-123	-0-	201	1	6201	3	N	43	1	8			62
								47	9									

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. 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
02	5740	X	5434	-0-		-306	-0-	5311	3	123	9	N	112					120
03	6169	X	5822	-0-		-347	-0-	5733	3	89	9	N	81					201
04	5857	X	5857	-0-		-0-	-0-	5774	3	83	9	N	75	172	1			104
05	6045	X	5940	-0-		-105	-0-	5837	3	103	9	N	94	161	1			37
06	5820	X	5655	-0-		-165	-0-	5546	3	109	9	N	99					136
07	6045	X	5749	-0-		-296	-0-	5685	3	64	9	N	58	164	1			30

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

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
02	4732	X	4236	-0-		-496	-0-	281	1	3937	3	N	16					71
								18	9									
03	5177	X	4557	-0-		-620	-0-	455	1	4076	3	N	24					95
								26	9									
04	5130	X	4472	-0-		-658	-0-	485	1	3959	3	N	25	1	8			119
								28	9									
05	5301	X	3529	-0-		-1772	-0-	467	1	3045	3	N	15					134
								17	9									
06	5130	X	4738	-0-		-392	-0-	415	1	4305	3	N	16					150
								18	9									
07	4681	X	4562	-0-		-119	-0-	393	1	4137	3	N	29					179
								32	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. 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
02	2464	X	1887	-0-		-577	-0-	401	1	1391	3	N	86	161	1	9	8	47
								95	9									
03	2728	X	1202	-0-		-1526	-0-	535	1	586	3	N	74	8	8			113
								81	9									
04	2640	X	1347	-0-		-1293	-0-	453	1	810	3	N	76	154	1	8	8	27
								84	9									
05	2449	X	1384	-0-		-1065	-0-	442	1	876	3	N	60	5	8			82
								66	9									
06	2100	X	490	-0-		-1610	-0-	471	1	19	9	N	17					99
07	2077	X	486	-0-		-1591	-0-	477	1	9	9	N	8	4	8			103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	2464	X	2139	-0-	-325	-0-	416	1	1704	3	N	17	176	1			7
							19	9									
03	2542	X	2233	-0-	-309	-0-	558	1	1663	3	N	11					18
							12	9									
04	2250	X	2054	-0-	-196	-0-	509	1	1531	3	N	13					31
							14	9									
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	393	1	2911	3	N	20					51
							22	9									
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	282	1	4170	3	N	21					72
							23	9									
*07	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7369	3	41	9	N	37					109

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

02	5992	X	5342	-0-	-650	-0-	5328	3	14	9	N	13					91
03	6634	X	5846	-0-	-788	-0-	5828	3	18	9	N	16					107
04	6120	X	5662	-0-	-458	-0-	5661	3	1	9	N	1					108
05	6324	X	5792	-0-	-532	-0-	5792	3			N	-0-					108
06	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6067	3	4	9	N	4					112
*07	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6051	3	7	9	N	6					118

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

02	5796	X	5201	-0-	-595	-0-	5180	3	21	9	N	19					45
03	6417	X	5774	-0-	-643	-0-	5750	3	24	9	N	22					67
04	6120	X	5525	-0-	-595	-0-	5508	3	17	9	N	15					82
05	5983	X	5809	-0-	-174	-0-	5788	3	21	9	N	19	1	8			100
06	5790	X	5431	-0-	-359	-0-	5418	3	13	9	N	12					112
07	5766	X	5533	-0-	-233	-0-	5516	3	17	9	N	15	1	8			126

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

02	3304	X	2333	-0-	-971	-0-	478	1	1824	3	N	28	168	1			43
							31	9									
03	3472	X	3238	-0-	-234	-0-	593	1	2589	3	N	51					94
							56	9									
04	3360	X	3136	-0-	-224	-0-	600	1	2483	3	N	48					142
							53	9									
05	3472	X	3249	-0-	-223	-0-	620	1	2572	3	N	52					194
							57	9									
06	3150	X	2597	-0-	-553	-0-	600	1	1947	3	N	45	167	1			72
							50	9									
*07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	620	1	2607	3	N	64					136
							70	9									

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3895	3	11	9	N	10					193
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5424	3	18	9	N	16	165	1			44
04	2670	X	2341	-0-	-329	-0-	2288	3	53	9	N	48					92
05	2759	X	2563	-0-	-196	-0-	2552	3	11	9	N	10					102
06	2670	X	2492	-0-	-178	-0-	2488	3	4	9	N	4					106
07	2759	X	2546	-0-	-213	-0-	2539	3	7	9	N	6					112

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
02	3248	X	2507	-0-	-741	-0-	2455	3	52	9	N	47					116
03	3596	X	2712	-0-	-884	-0-	2661	3	51	9	N	46					162
04	3060	X	2424	-0-	-636	-0-	2389	3	35	9	N	32					194
05	2821	X	2716	-0-	-105	-0-	2661	3	55	9	N	50	179	1			65
06	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2695	3	51	9	N	46					111
*07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3418	3	56	9	N	51					162

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
02	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					39
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					39
04	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	3			N	-0-					39
05	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8385	3	3	9	N	3					42
06	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	3			N	-0-					42
*07	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7689	3	7	9	N	6					48

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
02	9520	X	9347	-0-	-173	-0-	9307	3	40	9	N	36	177	1			22
03	10540	X	9861	-0-	-679	-0-	9828	3	33	9	N	30					52
04	9960	X	9691	-0-	-269	-0-	9663	3	28	9	N	25					77
05	10354	X	10258	-0-	-96	-0-	10215	3	43	9	N	39					116
06	10020	X	9807	-0-	-213	-0-	9773	3	34	9	N	31					147
07	10354	X	9553	-0-	-801	-0-	9529	3	24	9	N	22					169

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
02	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6033	3	102	9	N	93					175
03	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6555	3	89	9	N	81	174	1			82
04	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6289	3	99	9	N	90					172
05	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6348	3	99	9	N	90	170	1			92
06	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6214	3	103	9	N	94	155	1			31
*07	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6407	3	99	9	N	90					121

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
02	3220	X	2687	-0-	-533	-0-	194	1	2429	3	N	58	173	1			15
							64	9									
03	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	210	1	3332	3	N	33					48
							36	9									
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	207	1	2575	3	N	50					98
							55	9									
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	210	1	3376	3	N	63					161
							69	9									
06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	210	1	4338	3	N	51	173	1			39
							56	9									
*07	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	217	1	4281	3	N	78					117
							86	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	4480	X	4444	-0-	-36	-0-	4401	3	43	9	N	39					113
03	4960	X	4772	-0-	-188	-0-	4729	3	43	9	N	39					152
04	4770	X	4283	-0-	-487	-0-	4253	3	30	9	N	27					179
05	4929	X	4117	-0-	-812	-0-	4097	3	20	9	N	18	171	1			26
06	4770	X	3722	-0-	-1048	-0-	3660	3	62	9	N	56					82
07	4929	X	3607	-0-	-1322	-0-	3586	3	21	9	N	19					101

LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990

02	7420	X	6988	-0-	-432	-0-	6907	3	81	9	N	74	171	1			79
03	8215	X	7704	-0-	-511	-0-	7604	3	100	9	N	91					170
04	7830	X	7404	-0-	-426	-0-	7316	3	88	9	N	80	178	1			72
05	7874	X	7457	-0-	-417	-0-	7389	3	68	9	N	62					134
06	7500	X	7176	-0-	-324	-0-	7122	3	54	9	N	49					183
07	7750	X	7309	-0-	-441	-0-	7240	3	69	9	N	63	167	1			79

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

02	5516	X	5276	-0-	-240	-0-	5258	3	18	9	N	16					111
03	6107	X	5978	-0-	-129	-0-	5950	3	28	9	N	25					136
04	5910	X	4820	-0-	-1090	-0-	4811	3	9	9	N	8					144
05	5983	X	4726	-0-	-1257	-0-	4719	3	7	9	N	6					150
06	5790	X	4492	-0-	-1298	-0-	4489	3	3	9	N	3					153
07	5983	X	4470	-0-	-1513	-0-	4469	3	1	9	N	1					154

BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020

02	6496	X	6394	-0-	-102	-0-	55	1	6327	3	N	11					153
							12	9									
03	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8247	3	6	9	N	5					158
04	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7673	3	33	9	N	30					188
05	7192	X	7150	-0-	-42	-0-	7109	3	41	9	N	37	167	1			58
06	6960	X	6342	-0-	-618	-0-	6331	3	11	9	N	10					68
07	7192	X	6399	-0-	-793	-0-	6345	3	54	9	N	49					117

MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106

02	6608	X	6265	-0-	-343	-0-	6242	3	23	9	N	21					91
03	7316	X	6647	-0-	-669	-0-	6619	3	28	9	N	25					116
04	7050	X	5361	-0-	-1689	-0-	5344	3	17	9	N	15					131
05	7161	X	5621	-0-	-1540	-0-	5607	3	14	9	N	13					144
06	6870	X	5154	-0-	-1716	-0-	5137	3	17	9	N	15					159
07	6944	X	4474	-0-	-2470	-0-	4468	3	6	9	N	5					164

OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 14295

02	13412	X	11371	-0-	-2041	-0-	11309	3	62	9	N	56	178	1			53
03	14849	X	12115	-0-	-2734	-0-	12057	3	58	9	N	53					106
04	14370	X	12044	-0-	-2326	-0-	12009	3	35	9	N	32					138
05	14849	X	12784	-0-	-2065	-0-	12726	3	58	9	N	53	167	1			24
06	14370	X	12877	-0-	-1493	-0-	12847	3	30	9	N	27					51
*07	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	12579	3	29	9	N	26					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	366	1	7454	3	N	23	7	8			84
							25	9									
03	8866	X	8494	-0-	-372	-0-	373	1	8099	3	N	20	5	8			99
							22	9									
04	8580	X	7519	-0-	-1061	-0-	392	1	7112	3	N	14	5	8			108
							15	9									
05	8866	X	7470	-0-	-1396	-0-	350	1	7103	3	N	15	3	8			120
							17	9									
06	8400	X	6400	-0-	-2000	-0-	324	1	6067	3	N	8					128
							9	9									
07	8680	X	5702	-0-	-2978	-0-	307	1	5388	3	N	6	3	8			131
							7	9									

GREENWOOD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273863 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7911 - 11775

02	9352	X	8937	-0-	-415	-0-	8923	3	14	9	N	13	5	8			150
03	10199	X	9462	-0-	-737	-0-	9444	3	18	9	N	16	2	8			164
04	8790	X	8662	-0-	-128	-0-	8653	3	9	9	N	8	2	8			170
05	9889	X	8429	-0-	-1460	-0-	8408	3	21	9	N	19	172	1	2	8	15
06	9570	X	4219	-0-	-5351	-0-	4217	3	2	9	N	2					17
07	9889	X	9501	-0-	-388	-0-	9497	3	4	9	N	4	2	8			19

WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

02	5040	X	4870	-0-	-170	-0-	4762	3	108	9	N	98	164	1			91
03	5580	X	5324	-0-	-256	-0-	5206	3	118	9	N	107	174	1			24
04	5370	X	4802	-0-	-568	-0-	4727	3	75	9	N	68					92
05	5549	X	4602	-0-	-947	-0-	4536	3	66	9	N	60					152
06	5280	X	4778	-0-	-502	-0-	4706	3	72	9	N	65	174	1			43
07	5394	X	4648	-0-	-746	-0-	4579	3	69	9	N	63					106

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3303	3	30	9	N	27	2	8			78
03	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3540	3	28	9	N	25					103
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3408	3	30	9	N	27					130
05	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	3933	3	98	9	N	89	168	1	1	8	50
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3693	3	30	9	N	27					77
*07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3804	3	22	9	N	20					97

MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

02	4312	X	2786	-0-	-1526	-0-	2732	3	54	9	N	49	2	8			193
03	3813	X	3062	-0-	-751	-0-	3017	3	45	9	N	41					234
04	3690	X	2862	-0-	-828	-0-	2829	3	33	9	N	30	1	8			263
05	3813	X	2653	-0-	-1160	-0-	2631	3	22	9	N	20	167	1			116
06	3570	X	2719	-0-	-851	-0-	2687	3	32	9	N	29					145
*07	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	132	1	3542	3	N	130	1	8			274
							143	9									

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

02	7168	X	5191	-0-	-1977	-0-	5182	3	9	9	N	8					120
03	7409	X	3804	-0-	-3605	-0-	3786	3	18	9	N	16					136
04	7140	X	5500	-0-	-1640	-0-	5492	3	8	9	N	7					143
05	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9330	3	19	9	N	17					160
06	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7488	3	19	9	N	17					177
*07	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7836	3	39	9	N	35	184	1			28

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
02	9268	X	8725	-0-	-543	-0-	8685	3	40	9	N	36					89
03	10261	X	7781	-0-	-2480	-0-	7714	3	67	9	N	61					150
04	9930	X	649	-0-	-9281	-0-	639	3	10	9	N	9					159
05	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	217	1	10581	3	N	7					166
							8	9									
06	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9853	3	6	9	N	5					171
*07	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9777	3	19	9	N	17	1	8			187

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
02	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10360	3	65	9	N	59					106
03	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11601	3	57	9	N	52					158
04	11220	X	10752	-0-	-468	-0-	10740	3	12	9	N	11					169
05	11594	X	11549	-0-	-45	-0-	11475	3	74	9	N	67	169	1			67
06	11280	X	11075	-0-	-205	-0-	11035	3	40	9	N	36					103
07	11656	X	11250	-0-	-406	-0-	11207	3	43	9	N	39					142

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
02	4116	X	3722	-0-	-394	-0-	133	1	3580	3	N	8					39
							9	9									
03	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	42	1	5640	3	N	59					98
							65	9									
04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	79	1	4799	3	N	6					104
							7	9									
05	4557	X	4531	-0-	-26	-0-	219	1	4308	3	N	4					108
							4	9									
06	4410	X	899	-0-	-3511	-0-	308	1	591	3	N	-0-					108
07	4557	X	561	-0-	-3996	-0-	560	1	1	9	N	1					109

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
02	4732	X	3892	-0-	-840	-0-	560	1	3271	3	N	55					105
							61	9									
03	4743	X	4145	-0-	-598	-0-	598	1	3481	3	N	60					165
							66	9									
04	4440	X	4089	-0-	-351	-0-	596	1	3423	3	N	64	167	1			62
							70	9									
05	4557	X	4516	-0-	-41	-0-	596	1	3846	3	N	67					129
							74	9									
06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	600	1	3577	3	N	52	151	1			30
							57	9									
07	4309	X	3845	-0-	-464	-0-	377	1	3433	3	N	32					62
							35	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
02	5068	X	4916	-0-	-152	-0-	4885	3	31	9	N	28					108
03	5611	X	5081	-0-	-530	-0-	5049	3	32	9	N	29	1	8			136
04	5370	X	5011	-0-	-359	-0-	4978	3	33	9	N	30	1	8			165
05	5518	X	5027	-0-	-491	-0-	5001	3	26	9	N	24	151	1			38
06	5310	X	4838	-0-	-472	-0-	4812	3	26	9	N	24					62
07	5456	X	4951	-0-	-505	-0-	4925	3	26	9	N	24	1	8			85

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
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2150	3	83	9	N	75	2	8			133
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2362	3	33	9	N	30	1	8			162
04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2296	3	95	9	N	86	173	1	2	8	73
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2224	3	140	9	N	127	170	1	1	8	29
06	2280	N	1998	-0-	-282	-0-	1904	3	94	9	N	85					114
07	2356	N	2194	-0-	-162	-0-	2095	3	99	9	N	90	171	1	1	8	32

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
02	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4004	3	23	9	N	21	2	8			60
03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4122	3	19	9	N	17	1	8			76
04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4322	3	36	9	N	33	1	8			108
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3634	3	9	9	N	8	1	8			115
06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3853	3	14	9	N	13					128
*07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4886	3	24	9	N	22	1	8			149

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
02	4116	X	1711	-0-	-2405	-0-	178	1	1529	3	N	4					134
							4	9									
03	4557	X	1006	-0-	-3551	-0-	255	1	749	3	N	2					136
							2	9									
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	317	1	4364	3	N	21					157
							23	9									
05	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	300	1	4222	3	N	23	167	1			13
							25	9									
06	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	298	1	3748	3	N	13					26
							14	9									
07	4681	X	3924	-0-	-757	-0-	304	1	3606	3	N	13					39
							14	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
02	4228	X	1374	-0-	-2854	-0-	1343	3	31	9	N	28					63
03	4216	X	1163	-0-	-3053	-0-	1132	3	31	9	N	28					91
04	1440	X	1077	-0-	-363	-0-	1046	3	31	9	N	28					119
05	1519	X	764	-0-	-755	-0-	756	3	8	9	N	7					126
06	1470	X	561	-0-	-909	-0-	546	3	15	9	N	14					140
07	1519	X	1148	-0-	-371	-0-	1135	3	13	9	N	12					152

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
02	4928	X	4862	-0-	-66	-0-	4830	3	32	9	N	29	2	8			81
03	5456	X	5147	-0-	-309	-0-	5118	3	29	9	N	26					107
04	5280	X	3862	-0-	-1418	-0-	90	1	3771	3	N	1					108
							1	9									
05	5456	X	4772	-0-	-684	-0-	44	1	4717	3	N	10					118
							11	9									
06	5280	X	4854	-0-	-426	-0-	4835	3	19	9	N	17					135
07	5394	X	4924	-0-	-470	-0-	4901	3	23	9	N	21	1	8			155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

MO	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
02	3192	X	2679	-0-	-513	-0-	84	1	2541	3	N	49	172	1			38
							54	9									
03	3503	X	3094	-0-	-409	-0-	93	1	2948	3	N	48					86
							53	9									
04	3300	X	2908	-0-	-392	-0-	87	1	2789	3	N	29					115
							32	9									
05	3286	X	2769	-0-	-517	-0-	93	1	2654	3	N	20					135
							22	9									
06	3180	X	2594	-0-	-586	-0-	90	1	2427	3	N	70	171	1			34
							77	9									
07	3100	X	2810	-0-	-290	-0-	403	1	2356	3	N	46					80
							51	9									

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480

MO	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
02	5796	X	3842	-0-	-1954	-0-	621	1	3191	3	N	27					138
							30	9									
03	6045	X	3714	-0-	-2331	-0-	874	1	2761	3	N	72					210
							79	9									
04	5850	X	754	-0-	-5096	-0-	700	1	54	9	N	49	177	1	9	8	73
05	5952	X	979	-0-	-4973	-0-	896	1	83	9	N	75					148
06	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	870	1	5053	3	N	82	172	1			58
							90	9									
07	4247	X	933	-0-	-3314	-0-	857	1	76	9	N	69	4	8			123

RICHARDSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273912 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8701 - 14025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

MO	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
02	2576	X	1878	-0-	-698	-0-	1869	3	9	9	N	8	1	8			107
03	3007	X	2009	-0-	-998	-0-	2002	3	7	9	N	6					113
04	2910	X	1848	-0-	-1062	-0-	1835	3	13	9	N	12	1	8			124
05	3007	X	1513	-0-	-1494	-0-	49	1	1461	3	N	3					127
							3	9									
06	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	75	1	1976	3	N	14					141
							15	9									
07	2077	X	2040	-0-	-37	-0-	93	1	1936	3	N	10	1	8			150
							11	9									

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-	-0-
03	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-	-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-	-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-	-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-	-0-
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2968	X	2912	-0-	-56	-0-	2880	3	32	9	N	29	2	8			99
03	3286	X	3230	-0-	-56	-0-	3188	3	42	9	N	38	1	8			136
04	3180	X	3078	-0-	-102	-0-	3047	3	31	9	N	28	1	8			163
05	3286	X	2982	-0-	-304	-0-	2969	3	13	9	N	12	158	1	1	8	16
06	3180	X	2938	-0-	-242	-0-	2925	3	13	9	N	12					28
07	3224	X	2820	-0-	-404	-0-	2800	3	20	9	N	18	1	8			45

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
02	2968	X	1800	-0-	-1168	-0-	17 7	1 9	1776	3	N	6					112
03	3286	X	2983	-0-	-303	-0-	17 8	1 9	2958	3	N	7					119
04	3060	X	2788	-0-	-272	-0-	2785	3	3	9	N	3					122
05	3162	X	2417	-0-	-745	-0-	2414	3	3	9	N	3					125
06	3000	X	2509	-0-	-491	-0-	2508	3	1	9	N	1					126
07	2976	X	2307	-0-	-669	-0-	2305	3	2	9	N	2					128

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
02	3220	X	2553	-0-	-667	-0-	2445	3	108	9	N	98					173
03	3565	X	2849	-0-	-716	-0-	2714	3	135	9	N	123	175	1			121
04	3300	X	2770	-0-	-530	-0-	2634	3	136	9	N	124	165	1			80
05	3348	X	2698	-0-	-650	-0-	2602	3	96	9	N	87					167
06	3150	X	2600	-0-	-550	-0-	2483	3	117	9	N	106	169	1			104
*07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2830	3	147	9	N	134	159	1			79

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
02	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6692	3	32	9	N	29					140
03	7223	X	6890	-0-	-333	-0-	6832	3	58	9	N	53	176	1			17
04	6990	X	6234	-0-	-756	-0-	6202	3	32	9	N	29					46
05	7440	X	6583	-0-	-857	-0-	6554	3	29	9	N	26					72
06	7200	X	6851	-0-	-349	-0-	6827	3	24	9	N	22					94
*07	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7644	3	33	9	N	30					124

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
02	3332	X	3082	-0-	-250	-0-	3037	3	45	9	N	41					171
03	3689	X	3495	-0-	-194	-0-	3449	3	46	9	N	42	174	1			39
04	3420	X	3275	-0-	-145	-0-	3228	3	47	9	N	43					82
05	3534	X	3426	-0-	-108	-0-	3375	3	51	9	N	46					128
06	3420	X	3100	-0-	-320	-0-	3075	3	25	9	N	23					151
07	3503	X	3337	-0-	-166	-0-	3293	3	44	9	N	40	158	1			33

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
02	2772	X	2669	-0-	-103	-0-	363 153	1 9	2153	3	N	139	2	8			191
03	3069	X	3061	-0-	-8	-0-	375 182	1 9	2504	3	N	165	163	1	3	8	190
04	2940	X	2753	-0-	-187	-0-	405 165	1 9	2183	3	N	150	172	1	2	8	166
05	3038	X	3003	-0-	-35	-0-	395 152	1 9	2456	3	N	138	173	1	1	8	130
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	363 161	1 9	2632	3	N	146	169	1			107
*07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	309 149	1 9	2820	3	N	135	166	1	2	8	74

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
02	2884	X	1524	-0-	-1360	-0-	98	1	1382	3	N	40					125
							44	9									
03	2015	X	163	-0-	-1852	-0-	128	1	2	3	N	30					155
							33	9									
04	1950	X	866	-0-	-1084	-0-	84	1	751	3	N	28	162	1			21
							31	9									
05	1674	X	950	-0-	-724	-0-	95	1	821	3	N	31					52
							34	9									
06	1620	X	1006	-0-	-614	-0-	90	1	883	3	N	30					82
							33	9									
07	1674	X	1261	-0-	-413	-0-	116	1	1103	3	N	38					120
							42	9									

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

02	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	18	1	5573	3	N	118					146
							130	9									
03	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6537	3	138	9	N	125	168	1			103
04	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6108	3	142	9	N	129	175	1			57
05	6293	X	6291	-0-	-2	-0-	6158	3	133	9	N	121					178
06	6090	X	5898	-0-	-192	-0-	5792	3	106	9	N	96	172	1			102
07	6293	X	5806	-0-	-487	-0-	5675	3	131	9	N	119	153	1			68

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

02	3500	X	2264	-0-	-1236	-0-	2256	3	8	9	N	7					94
03	3875	X	2453	-0-	-1422	-0-	2443	3	10	9	N	9					103
04	3360	X	2212	-0-	-1148	-0-	2205	3	7	9	N	6					109
05	3100	X	2633	-0-	-467	-0-	2616	3	17	9	N	15					124
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2827	3	29	9	N	26					150
*07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2910	3	18	9	N	16					166

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2895	3	9	9	N	8	8	8			155
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2942	3	14	9	N	13	6	8			162
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2928	3	30	9	N	27	165	1	6	8	18
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3206	3	26	9	N	24	6	8			36
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3208	3	15	9	N	14					50
*07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3352	3	21	9	N	19	5	8			64

POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

02	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4566	3	43	9	N	39	4	8			193
03	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5025	3	32	9	N	29	175	1	3	8	44
04	4710	X	3780	-0-	-930	-0-	3752	3	28	9	N	25	2	8			67
05	4867	X	3968	-0-	-899	-0-	3940	3	28	9	N	25	2	8			90
06	4710	X	3660	-0-	-1050	-0-	3623	3	37	9	N	34					124
07	4867	X	3860	-0-	-1007	-0-	3809	3	51	9	N	46	2	8			168

GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

02	4396	X	3936	-0-	-460	-0-	3908	3	28	9	N	25					91
03	4867	X	4327	-0-	-540	-0-	4287	3	40	9	N	36					127
04	4620	X	4307	-0-	-313	-0-	4273	3	34	9	N	31					158
05	4650	X	4209	-0-	-441	-0-	4180	3	29	9	N	26	165	1			19
06	4440	X	3989	-0-	-451	-0-	3958	3	31	9	N	28					47
07	4464	X	3974	-0-	-490	-0-	3946	3	28	9	N	25					72

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
02	3360	X	3160	-0-	-200	-0-	370	1	2742	3	N	44	182	1	2	8	3
							48	9									
03	3720	X	550	-0-	-3170	-0-	304	1	238	3	N	7					10
							8	9									
04	3600	X	829	-0-	-2771	-0-	217	1	612	3	N	-0-					10
05	3689	X	2174	-0-	-1515	-0-	582	1	1581	3	N	10	1	8			19
							11	9									
06	3390	X	607	-0-	-2783	-0-	600	1	7	9	N	6					25
07	3503	X	1249	-0-	-2254	-0-	615	1	621	3	N	12					37
							13	9									

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 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
02	7196	X	6589	-0-	-607	-0-	6565	3	24	9	N	22					54
03	7719	X	5317	-0-	-2402	-0-	5295	3	22	9	N	20					74
04	7260	X	6470	-0-	-790	-0-	6464	3	6	9	N	5					79
05	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8571	3	14	9	N	13					92
06	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8184	3	13	9	N	12					104
*07	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8191	3	7	9	N	6					110

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 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
02	6608	X	5099	-0-	-1509	-0-	5087	3	12	9	N	11					66
03	7068	X	5119	-0-	-1949	-0-	5105	3	14	9	N	13					79
04	6840	X	1129	-0-	-5711	-0-	1129	3			N	-0-					79
05	6727	X	2908	-0-	-3819	-0-	2907	3	1	9	N	1					80
06	6450	X	3727	-0-	-2723	-0-	3717	3	10	9	N	9					89
07	5642	X	4464	-0-	-1178	-0-	4447	3	17	9	N	15					104

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 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
02	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2444	3	26	9	N	24					109
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2692	3	23	9	N	21					130
04	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2668	3	46	9	N	42					172
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3076	3	53	9	N	48	164	1			56
06	3000	N	3173	-0-	173	173	3136	3	37	9	N	34					90
*07	3100	N	3231	-0-	131	304	3203	3	28	9	N	25					115

NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 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
02	8624	X	8253	-0-	-371	-0-	8030	3	223	9	N	203	175	1			62
03	9548	X	8366	-0-	-1182	-0-	8144	3	222	9	N	202	159	1	1	8	104
04	9150	X	7908	-0-	-1242	-0-	7698	3	210	9	N	191	177	1			118
05	9424	X	8774	-0-	-650	-0-	8535	3	239	9	N	217	169	1			166
06	8850	X	8388	-0-	-462	-0-	8165	3	223	9	N	203	326	1			43
07	9145	X	8832	-0-	-313	-0-	8604	3	228	9	N	207	168	1			82

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
02	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	167	1	6093	3	N	44					139
							48	9									
03	7347	X	4960	-0-	-2387	-0-	166	1	4752	3	N	38	165	1			12
							42	9									
04	7110	X	4133	-0-	-2977	-0-	133	1	3964	3	N	33	1	8			44
							36	9									
05	7347	X	6108	-0-	-1239	-0-	185	1	5884	3	N	35					79
							39	9									
06	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	95	1	7026	3	N	53					132
							58	9									
07	6975	X	4980	-0-	-1995	-0-	143	1	4804	3	N	30					162
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	7364	X	6108	-0-	-1256	-0-	254	1	5775	3	N	72					162
							79	9									
03	7998	X	7237	-0-	-761	-0-	287	1	6873	3	N	70	172	1			60
							77	9									
04	7230	X	6538	-0-	-692	-0-	317	1	6159	3	N	56					116
							62	9									
05	6758	X	6279	-0-	-479	-0-	337	1	5876	3	N	60					176
							66	9									
06	6990	X	5664	-0-	-1326	-0-	425	1	5166	3	N	66	173	1			69
							73	9									
07	7223	X	5355	-0-	-1868	-0-	428	1	4883	3	N	40					109
							44	9									

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273976 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8939 - 11910

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

02	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2270	3	18	9	N	16	2	8			63
03	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2483	3	20	9	N	18					81
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2243	3	18	9	N	16	1	8			96
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2469	3	11	9	N	10					106
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2362	3	2	9	N	2					108
07	2015	N	1603	-0-	-412	-0-	1600	3	3	9	N	3	1	8			110

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273980 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8590 - 11650

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

02	532	N	510	-0-	-22	-0-	509	1	1	9	N	1					52
03	589	N	434	-0-	-155	-0-	434	1			N	-0-					52
04	570	N	406	-0-	-164	-0-	406	1			N	-0-					52
05	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	1			N	-0-					52
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	1			N	-0-					52
*07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	1			N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	2380	X	574	-0-	-1806	-0-	289	1	285	3	N	-0-					18
03	2635	X	1942	-0-	-693	-0-	400	1	1542	3	N	-0-					18
04	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	404	1	4869	3	N	2					20
							2	9									
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	407	1	3655	3	N	28					48
							31	9									
06	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	374	1	4473	3	N	15					63
							17	9									
*07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	360	1	4377	3	N	13					76
							14	9									

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

02	6216	X	5386	-0-	-830	-0-	5340	3	46	9	N	42					100
03	6882	X	4553	-0-	-2329	-0-	4521	3	32	9	N	29					129
04	6660	X	5182	-0-	-1478	-0-	5129	3	53	9	N	48	174	1			3
05	6727	X	4255	-0-	-2472	-0-	4224	3	31	9	N	28					31
06	6510	X	4410	-0-	-2100	-0-	4375	3	35	9	N	32					63
07	5952	X	3345	-0-	-2607	-0-	3312	3	33	9	N	30	69	1			24

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

02	3220	X	3134	-0-	-86	-0-	3112	3	22	9	N	20					50
03	3565	X	3545	-0-	-20	-0-	3520	3	25	9	N	23					73
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3452	3	51	9	N	46					119
05	3472	X	3439	-0-	-33	-0-	3384	3	55	9	N	50					169
06	3420	X	3284	-0-	-136	-0-	3264	3	20	9	N	18	168	1			19
07	3627	X	3544	-0-	-83	-0-	3527	3	17	9	N	15					34

RUTH ESTATE C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273987 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8610 - 11910

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

02	924	N	911	-0-	-13	-0-	894	3	17	9	N	15					36
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	18					54
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	23					77
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	16					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					118

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

02	1484	N	1351	-0-	-133	-0-	1351	3			N	-0-					175
03	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	1488	3	11	9	N	10	168	1			17
04	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	1473	3	22	9	N	20					37
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1568	3	9	9	N	8					45
06	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1411	3	4	9	N	4					49
07	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	1536	3	2	9	N	2					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5275	3	7	9	N	6	152	1			32
03	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5314	3	14	9	N	13					45
04	4950	X	925	-0-	-4025	-0-	18	1	901	3	N	5					50
							6	9									
05	5704	X	2379	-0-	-3325	-0-	2370	3	9	9	N	8					58
06	5520	X	4323	-0-	-1197	-0-	4310	3	13	9	N	12					70
07	5704	X	4397	-0-	-1307	-0-	4380	3	17	9	N	15					85

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
02	5432	X	2635	-0-	-2797	-0-	265	1	2284	3	N	78	171	1			135
							86	9									
03	5921	X	4741	-0-	-1180	-0-	436	1	4055	3	N	227	173	1			189
							250	9									
04	5730	X	3718	-0-	-2012	-0-	437	1	3116	3	N	150	160	1			179
							165	9									
05	3999	X	3488	-0-	-511	-0-	441	1	2897	3	N	136	162	1			153
							150	9									
06	4590	X	2904	-0-	-1686	-0-	421	1	2327	3	N	142	174	1			121
							156	9									
07	4743	X	3176	-0-	-1567	-0-	453	1	2561	3	N	147	160	1			108
							162	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
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	755	1	17	9	N	15	7	8			149
03	1240	N	840	-0-	-400	-0-	663	1	163	3	N	13	4	8			158
							14	9									
04	1710	N	479	-0-	-1231	-0-	471	1	8	9	N	7	3	8			162
05	868	N	433	-0-	-435	-0-	425	1	8	9	N	7	1	8			168
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	345	1	1052	3	N	11	170	1			9
							12	9									
*07	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	440	1	2005	3	N	26	4	8			31
							29	9									

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
02	2464	N	2436	-0-	-28	-0-	505	1	1909	3	N	20	2	8			116
							22	9									
03	2604	N	2127	-0-	-477	-0-	425	1	1679	3	N	21	1	8			136
							23	9									
04	2490	N	2238	-0-	-252	-0-	325	1	1898	3	N	14	2	8			148
							15	9									
05	2697	N	2147	-0-	-550	-0-	412	1	1721	3	N	13	1	8			160
							14	9									
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	436	1	1892	3	N	22	159	1			23
							24	9									
*07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	394	1	1945	3	N	27	1	8			49
							30	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 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
02	3752	X	3194	-0-	-558	-0-	3070	3	124	9	N	113	165	1			54
03	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	3910	3	171	9	N	155	175	1			34
04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	3933	3	174	9	N	158	174	1			18
05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4132	3	168	9	N	153					171
06	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4214	3	201	9	N	183	169	1			185
*07	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4387	3	216	9	N	196	324	1			57

CHRISTIAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274009 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8528 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 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
02	5152	X	4926	-0-	-226	-0-	4905	3	21	9	N	19					53
03	5704	X	5347	-0-	-357	-0-	5324	3	23	9	N	21					74
04	5460	X	4816	-0-	-644	-0-	4801	3	15	9	N	14					88
05	5456	X	5110	-0-	-346	-0-	5099	3	11	9	N	10					98
06	5280	X	4616	-0-	-664	-0-	4604	3	12	9	N	11					109
07	5456	X	4681	-0-	-775	-0-	4664	3	17	9	N	15	107	1			17

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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
02	3808	X	3594	-0-	-214	-0-	208	1	3270	3	N	105					245
							116	9									
03	4154	X	3730	-0-	-424	-0-	254	1	3390	3	N	78	180	1			143
							86	9									
04	4020	X	3140	-0-	-880	-0-	225	1	2835	3	N	73	173	1	3	8	40
							80	9									
05	4061	X	3462	-0-	-599	-0-	239	1	3149	3	N	67					107
							74	9									
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	260	1	3553	3	N	107	170	1			44
							118	9									
07	3968	X	3330	-0-	-638	-0-	222	1	3066	3	N	38	2	8			80
							42	9									

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8596	X	8464	-0-	-132	-0-	8450	3	14	9	N	13					69
03	9517	X	7982	-0-	-1535	-0-	7956	3	26	9	N	24					93
04	9210	X	7382	-0-	-1828	-0-	7364	3	18	9	N	16					109
05	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9624	3	19	9	N	17					126
06	9060	X	8714	-0-	-346	-0-	8713	3	1	9	N	1					127
07	9362	X	8693	-0-	-669	-0-	8691	3	2	9	N	2					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 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
02	3668	X	3119	-0-	-549	-0-	289	1	2794	3	N	33					175
							36	9									
03	3844	X	3360	-0-	-484	-0-	354	1	2928	3	N	71	182	1			64
							78	9									
04	3660	X	3307	-0-	-353	-0-	315	1	2927	3	N	59	3	8			120
							65	9									
05	3534	X	3120	-0-	-414	-0-	331	1	2721	3	N	62	165	1			17
							68	9									
06	3330	X	3181	-0-	-149	-0-	362	1	2773	3	N	42					59
							46	9									
07	3441	X	2860	-0-	-581	-0-	311	1	2513	3	N	33	2	8			90
							36	9									

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 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
02	6300	X	5607	-0-	-693	-0-	5585	3	22	9	N	20					54
03	6789	X	4570	-0-	-2219	-0-	4555	3	15	9	N	14					68
04	6420	X	5232	-0-	-1188	-0-	5223	3	9	9	N	8					76
05	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6675	3	12	9	N	11					87
06	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6382	3	11	9	N	10					97
*07	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6479	3	6	9	N	5					102

POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 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
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	382	1	2213	3	N	53	159	1			52
							58	9									
03	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	339	1	2325	3	N	50					102
							55	9									
04	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	283	1	2236	3	N	64					166
							70	9									
05	2945	X	2093	-0-	-852	-0-	320	1	1715	3	N	53	172	1			47
							58	9									
06	2850	X	2347	-0-	-503	-0-	301	1	1991	3	N	50					97
							55	9									
07	2945	X	2366	-0-	-579	-0-	316	1	1944	3	N	96					193
							106	9									

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 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
02	5040	X	4572	-0-	-468	-0-	373	1	4120	3	N	72	162	1			31
							79	9									
03	5580	X	4620	-0-	-960	-0-	484	1	4041	3	N	86					117
							95	9									
04	5100	X	4573	-0-	-527	-0-	425	1	4082	3	N	60	2	8			175
							66	9									
05	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	720	1	4462	3	N	80	171	1			84
							88	9									
06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	719	1	4471	3	N	75					159
							83	9									
*07	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	725	1	4575	3	N	138	169	1	2	8	126
							152	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	547	1	6082	3	N	48	14	8			129
							53	9									
03	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	500	1	6274	3	N	51	6	8			174
							56	9									
04	5700	X	4944	-0-	-756	-0-	501	1	4385	3	N	53	177	1	8	8	42
							58	9									
05	5890	X	3293	-0-	-2597	-0-	448	1	2797	3	N	44	6	8			80
							48	9									
06	5700	X	2654	-0-	-3046	-0-	500	1	2119	3	N	32					112
							35	9									
07	5890	X	2177	-0-	-3713	-0-	640	1	1514	3	N	21	5	8			128
							23	9									

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

02	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6472	3	29	9	N	26	2	8			37
03	6603	X	5398	-0-	-1205	-0-	5373	3	25	9	N	23					60
04	6390	X	6360	-0-	-30	-0-	6345	3	15	9	N	14					74
05	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6940	3	17	9	N	15					89
06	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7213	3	20	9	N	18					107
*07	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7261	3	10	9	N	9	1	8			115

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

02	5460	X	5252	-0-	-208	-0-	5177	3	75	9	N	68					107
03	5952	X	5893	-0-	-59	-0-	5808	3	85	9	N	77					184
04	5820	X	5582	-0-	-238	-0-	5505	3	77	9	N	70	171	1			83
05	6014	X	5755	-0-	-259	-0-	5678	3	77	9	N	70					153
06	5820	X	5412	-0-	-408	-0-	5343	3	69	9	N	63	166	1			50
07	5890	X	5399	-0-	-491	-0-	5327	3	72	9	N	65					115

WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

02	7700	X	7152	-0-	-548	-0-	7121	3	31	9	N	28					116
03	8525	X	5769	-0-	-2756	-0-	5736	3	33	9	N	30	1	8			145
04	7950	X	7384	-0-	-566	-0-	7361	3	23	9	N	21	1	8			165
05	8215	X	7961	-0-	-254	-0-	7918	3	43	9	N	39	165	1			39
06	7770	X	7329	-0-	-441	-0-	7306	3	23	9	N	21					60
07	7905	X	7503	-0-	-402	-0-	7478	3	25	9	N	23	1	8			82

FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 12480

02	7560	X	6837	-0-	-723	-0-	6820	3	17	9	N	15					64
03	8153	X	6409	-0-	-1744	-0-	6389	3	20	9	N	18					82
04	7860	X	5331	-0-	-2529	-0-	5327	3	4	9	N	4					86
05	7812	X	7487	-0-	-325	-0-	7477	3	10	9	N	9					95
06	7380	X	7260	-0-	-120	-0-	7232	3	28	9	N	25					120
07	7564	X	5945	-0-	-1619	-0-	5881	3	64	9	N	58	178	1			-0-

MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205

02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2171	3	12	9	N	11					83
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2413	3	26	9	N	24					107
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2370	3	4	9	N	4					111
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					111
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2295	3	3	9	N	3					114
*07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2312	3	6	9	N	5	1	8			118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	2100	N	1932	-0-	-168	-0-	194	1	1694	3	N	40					136
							44	9									
03	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	217	1	1830	3	N	43					179
							47	9									
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	210	1	1988	3	N	27	164	1			42
							30	9									
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	217	1	2028	3	N	31					73
							34	9									
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	210	1	2052	3	N	27					100
							30	9									
07	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	211	1	2018	3	N	31					131
							34	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
02	6328	X	6006	-0-	-322	-0-	5969	3	37	9	N	34	2	8			108
03	6882	X	6323	-0-	-559	-0-	6293	3	30	9	N	27					135
04	6630	X	5843	-0-	-787	-0-	5818	3	25	9	N	23					158
05	6851	X	5883	-0-	-968	-0-	5854	3	29	9	N	26					184
06	6540	X	5816	-0-	-724	-0-	5785	3	31	9	N	28	175	1			37
07	6665	X	5971	-0-	-694	-0-	5939	3	32	9	N	29	1	8			65

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
02	7028	X	6326	-0-	-702	-0-	6262	3	64	9	N	58	2	8			95
03	7688	X	7249	-0-	-439	-0-	7188	3	61	9	N	55					150
04	7260	X	6558	-0-	-702	-0-	6507	3	51	9	N	46	1	8			195
05	7502	X	5598	-0-	-1904	-0-	5570	3	28	9	N	25					220
06	7260	X	5675	-0-	-1585	-0-	5639	3	36	9	N	33	170	1			83
07	7254	X	6692	-0-	-562	-0-	6649	3	43	9	N	39	1	8			121

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
02	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11582	3	52	9	N	47					191
03	10850	X	553	-0-	-10297	-0-	541	3	12	9	N	11	174	1			28
04	10500	X	9745	-0-	-755	-0-	9727	3	18	9	N	16					44
05	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10823	3	43	9	N	39					83
06	10500	X	10178	-0-	-322	-0-	10133	3	45	9	N	41					124
07	10850	X	10459	-0-	-391	-0-	10404	3	55	9	N	50					174

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
02	2464	X	794	-0-	-1670	-0-	711	1	83	9	N	75	31	8			91
03	2356	X	1001	-0-	-1355	-0-	896	1	105	9	N	95	23	8			163
04	1350	X	878	-0-	-472	-0-	826	1	52	9	N	47	21	8			189
05	1147	X	1080	-0-	-67	-0-	952	1	128	9	N	116	171	1	19	8	115
06	1110	X	937	-0-	-173	-0-	893	1	44	9	N	40					155
*07	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	851	1	219	9	N	199	172	1	9	8	173

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 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
02	8316	X	7817	-0-	-499	-0-	7802	3	15	9	N	14					152
03	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9272	3	20	9	N	18					170
04	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9192	3	14	9	N	13	166	1			17
05	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8801	3	7	9	N	6					23
06	9000	X	8882	-0-	-118	-0-	8882	3			N	-0-					23
07	9517	X	8941	-0-	-576	-0-	8932	3	9	9	N	8					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

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
02	5370	X	5370	-0-		-0-	-0-	224	1	5033	3	N	103					197
								113	9									
03	6994	X	6994	-0-		-0-	-0-	148	1	6690	3	N	142	173	1			166
								156	9									
04	6987	X	6987	-0-		-0-	-0-	82	1	6760	3	N	132	178	1	1	8	119
								145	9									
05	6869	X	6869	-0-		-0-	-0-	88	1	6667	3	N	104	168	1			55
								114	9									
06	6780	X	6694	-0-		-86	-0-	197	1	6369	3	N	116					171
								128	9									
07	7223	X	6852	-0-		-371	-0-	154	1	6547	3	N	137	169	1			139
								151	9									

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

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
02	10668	X	7753	-0-		-2915	-0-	241	1	7465	3	N	43					69
								47	9									
03	12335	X	12335	-0-		-0-	-0-	8	1	12232	3	N	86					155
								95	9									
04	11550	X	9979	-0-		-1571	-0-	102	1	9804	3	N	66	178	1	1	8	42
								73	9									
05	11935	X	10378	-0-		-1557	-0-	154	1	10149	3	N	68					110
								75	9									
06	12058	X	12058	-0-		-0-	-0-	23	1	11949	3	N	78	176	1			12
								86	9									
*07	12719	X	12719	-0-		-0-	-0-	12632	3	87	9	N	79	1	8			90

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

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
02	2913	X	2913	-0-		-0-	-0-	2907	3	6	9	N	5					112
03	3863	X	3863	-0-		-0-	-0-	3851	3	12	9	N	11					123
04	4581	X	4581	-0-		-0-	-0-	4567	3	14	9	N	13					136
05	4770	X	4770	-0-		-0-	-0-	4759	3	11	9	N	10					146
06	4569	X	4569	-0-		-0-	-0-	4566	3	3	9	N	3					149
07	4743	X	4514	-0-		-229	-0-	4508	3	6	9	N	5					154

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5964	X	3137	-0-		-2827	-0-	339	1	2776	3	N	20					75
								22	9									
03	6603	X	5952	-0-		-651	-0-	449	1	5459	3	N	40					115
								44	9									
04	7200	X	5666	-0-		-1534	-0-	363	1	5259	3	N	40	4	8			151
								44	9									
05	7440	X	6826	-0-		-614	-0-	346	1	6437	3	N	39	176	1			14
								43	9									
06	7200	X	5985	-0-		-1215	-0-	352	1	5599	3	N	31					45
								34	9									
07	5952	X	5656	-0-		-296	-0-	414	1	5185	3	N	52	2	8			95
								57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. (I) GAS 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	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	8	1	6796	3	N	30					162
							33	9									
03	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7347	3	109	9	N	99	177	1			84
04	6840	X	6744	-0-	-96	-0-	16	1	6713	3	N	14					98
							15	9									
05	7068	X	6241	-0-	-827	-0-	129	1	6090	3	N	20					118
							22	9									
06	6840	X	6181	-0-	-659	-0-	105	1	6048	3	N	25					143
							28	9									
07	7068	X	5835	-0-	-1233	-0-	156	1	5604	3	N	68	173	1			38
							75	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. (I) GAS 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	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5156	3	68	9	N	62					159
03	5301	X	4775	-0-	-526	-0-	4723	3	52	9	N	47	175	1			31
04	5130	X	4966	-0-	-164	-0-	4916	3	50	9	N	45					76
05	5301	X	5114	-0-	-187	-0-	5061	3	53	9	N	48					124
06	5130	X	4823	-0-	-307	-0-	4795	3	28	9	N	25					149
07	5301	X	4728	-0-	-573	-0-	4629	3	99	9	N	90	175	1			64

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. (I) GAS 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	3276	X	3032	-0-	-244	-0-	517	1	2493	3	N	20					32
							22	9									
03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	597	1	3253	3	N	60					92
							66	9									
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	584	1	3189	3	N	23					115
							25	9									
05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	491	1	3943	3	N	43					158
							47	9									
06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	494	1	3910	3	N	65	168	1			55
							72	9									
*07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	464	1	4113	3	N	51					106
							56	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. (I) GAS 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	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1463	3	22	9	N	20					107
03	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1580	3	21	9	N	19					126
04	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	1555	3	19	9	N	17					143
05	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	1566	3	28	9	N	25					168
06	1560	N	1524	-0-	-36	-0-	1506	3	18	9	N	16	162	1			22
*07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1604	3	22	9	N	20					42

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
02	6888	X	6671	-0-	-217	-0-	6530	3	141	9	N	128	171	1			52
03	7626	X	7330	-0-	-296	-0-	7076	3	254	9	N	231	163	1			120
04	7440	X	7254	-0-	-186	-0-	7071	3	183	9	N	166	176	1			110
05	7688	X	7284	-0-	-404	-0-	7144	3	140	9	N	127	167	1			70
06	7440	X	6816	-0-	-624	-0-	6656	3	160	9	N	145	173	1			42
07	7502	X	6782	-0-	-720	-0-	6629	3	153	9	N	139					181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5796	X	5218	-0-	-578	-0-	5124	3	94	9	N	85	176	1			19
03	6417	X	5743	-0-	-674	-0-	5642	3	101	9	N	92					111
04	6210	X	5510	-0-	-700	-0-	5418	3	92	9	N	84	161	1			34
05	6386	X	5641	-0-	-745	-0-	5578	3	63	9	N	57					91
06	5610	X	5543	-0-	-67	-0-	5485	3	58	9	N	53					144
07	5766	X	5590	-0-	-176	-0-	5540	3	50	9	N	45	172	1			17

PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 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
02	1792	N	1684	-0-	-108	-0-	1618	3	66	9	N	60					134
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2112	3	92	9	N	84	174	1			44
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	598	1	1671	3	N	94					138
							103	9									
05	3100	N	4053	-0-	953	953	369	1	3519	3	N	150	175	1			113
							165	9									
06	3000	N	5488	-0-	2488	3441	90	1	5298	3	N	91	160	1			44
							100	9									
*07	3100	N	5757	-0-	2657	6098	92	1	5571	3	N	85					129
							94	9									

KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	417	1	104	3	N	59					112
							65	9									
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	377	1	119	3	N	77					189
							85	9									
04	540	N	432	-0-	-108	-0-	396	1	36	9	N	33	176	1			46
05	651	N	646	-0-	-5	-0-	413	1	163	3	N	64					110
							70	9									
06	570	N	461	-0-	-109	-0-	430	1	31	9	N	28					138
*07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	352	1	213	3	N	86	169	1			55
							95	9									

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 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
02	3864	X	3595	-0-	-269	-0-	84	1	3469	3	N	38					170
							42	9									
03	4123	X	3998	-0-	-125	-0-	79	1	3875	3	N	40	170	1			40
							44	9									
04	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	79	1	3820	3	N	54					94
							59	9									
05	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	103	1	3889	3	N	51					145
							56	9									
06	3870	X	3791	-0-	-79	-0-	136	1	3599	3	N	51	160	1			36
							56	9									
07	4092	X	3963	-0-	-129	-0-	136	1	3740	3	N	79					115
							87	9									

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
02	3640	X	3615	-0-	-25	-0-	550	1	3044	3	N	19	4	8			60
							21	9									
03	4030	X	3502	-0-	-528	-0-	616	1	2863	3	N	21	2	8			79
							23	9									
04	3870	X	3691	-0-	-179	-0-	599	1	3070	3	N	20	5	8			94
							22	9									
05	3999	X	3911	-0-	-88	-0-	618	1	3260	3	N	30	3	8			121
							33	9									
06	3870	X	3726	-0-	-144	-0-	599	1	3112	3	N	14					135
							15	9									
07	3999	X	3683	-0-	-316	-0-	620	1	3045	3	N	16	3	8			148
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	1932	N	1911	-0-	-21	-0-	157	1	1731	3	N	21	165	1			49
							23	9									
03	2201	N	2070	-0-	-131	-0-	179	1	1841	3	N	45					94
							50	9									
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	176	1	1780	3	N	46					140
							51	9									
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	178	1	1965	3	N	41	160	1			21
							45	9									
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	163	1	1840	3	N	48					69
							53	9									
*07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	167	1	1887	3	N	90					159
							99	9									

PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

02	980	N	153	-0-	-827	-0-	130	3	23	9	N	21	11	8			92
03	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	993	3	29	9	N	26	9	8			109
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2179	3	25	9	N	23	10	8			122
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1295	3	22	9	N	20	8	8			134
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1173	3	19	9	N	17					151
07	1705	N	128	-0-	-1577	-0-	97	3	31	9	N	28	6	8			173

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 12890

02	5768	X	3427	-0-	-2341	-0-	3363	3	64	9	N	58					146
03	5890	X	2956	-0-	-2934	-0-	2916	3	40	9	N	36	167	1			15
04	5700	X	1125	-0-	-4575	-0-	1121	3	4	9	N	4					19
05	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	35					54
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					54
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					54

WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788

02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	84	1	3532	3	N	27					126
							30	9									
03	3813	X	3786	-0-	-27	-0-	92	1	3655	3	N	35					161
							39	9									
04	4140	X	3083	-0-	-1057	-0-	90	1	2967	3	N	24					185
							26	9									
05	4278	X	2395	-0-	-1883	-0-	92	1	2277	3	N	24	173	1			36
							26	9									
06	4140	X	1779	-0-	-2361	-0-	88	1	1682	3	N	8					44
							9	9									
07	4030	X	3289	-0-	-741	-0-	93	1	3174	3	N	20					64
							22	9									

STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

02	6972	X	6273	-0-	-699	-0-	6187	3	86	9	N	78					144
03	7719	X	6912	-0-	-807	-0-	6817	3	95	9	N	86	176	1			54
04	7290	X	5501	-0-	-1789	-0-	5443	3	58	9	N	53	1	8			106
05	7533	X	2896	-0-	-4637	-0-	1	1	2891	3	N	4					110
							4	9									
06	7290	X	616	-0-	-6674	-0-	616	1			N	-0-					110
07	6944	X	511	-0-	-6433	-0-	303	1	208	3	N	-0-					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	8876	X	8532	-0-	-344	-0-	8471	3	61	9	N	55					159
03	9827	X	9024	-0-	-803	-0-	8981	3	43	9	N	39	186	1			12
04	9600	X	9154	-0-	-446	-0-	9137	3	17	9	N	15					27
05	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9968	3	28	9	N	25					52
06	9600	X	8191	-0-	-1409	-0-	8171	3	20	9	N	18					70
07	9455	X	4245	-0-	-5210	-0-	126	1	4096	3	N	21					91
							23	9									

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
02	9968	X	9522	-0-	-446	-0-	9467	3	55	9	N	50					165
03	11005	X	8243	-0-	-2762	-0-	8229	3	14	9	N	13	167	1			11
04	10650	X	7689	-0-	-2961	-0-	7682	3	7	9	N	6					17
05	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	11651	3	19	9	N	17					34
06	10290	X	9854	-0-	-436	-0-	9841	3	13	9	N	12					46
07	10540	X	6652	-0-	-3888	-0-	39	1	6596	3	N	15					61
							17	9									

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	5180	X	4752	-0-	-428	-0-	558	1	4160	3	N	31	9	8			175
							34	9									
03	5735	X	4547	-0-	-1188	-0-	581	1	3936	3	N	27	165	1	3	8	34
							30	9									
04	5550	X	4520	-0-	-1030	-0-	600	1	3889	3	N	28	5	8			57
							31	9									
05	5735	X	4994	-0-	-741	-0-	620	1	4338	3	N	33	5	8			85
							36	9									
06	5100	X	4597	-0-	-503	-0-	600	1	3980	3	N	15					100
							17	9									
07	5270	X	4460	-0-	-810	-0-	620	1	3827	3	N	12	3	8			109
							13	9									

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
02	7560	X	5302	-0-	-2258	-0-	259	1	4918	3	N	114	173	1			147
							125	9									
03	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	253	1	5249	3	N	110	180	1			77
							121	9									
04	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	227	1	5197	3	N	93					170
							102	9									
05	5859	X	5204	-0-	-655	-0-	235	1	4864	3	N	95	161	1			104
							105	9									
06	5670	X	4882	-0-	-788	-0-	212	1	4572	3	N	89	157	1			36
							98	9									
07	5859	X	4544	-0-	-1315	-0-	214	1	4239	3	N	83					119
							91	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					124

LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 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
02	812	N	605	-0-	-207	-0-	410	1	141	3	N	49	2	8			102
							54	9									
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	190	1	1035	3	N	60	1	8			161
							66	9									
04	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	1232	3	57	9	N	52	161	1	1	8	51
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1594	3	102	9	N	93	1	8			143
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1435	3	54	9	N	49	154	1			38
*07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1631	3	94	9	N	85	1	8			122

IMA WILLIAMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274106 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 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
02	2968	X	44	-0-	-2924	-0-	44	3			N	-0-					185
03	3286	X	2819	-0-	-467	-0-	24	1	2749	3	N	42	170	1			57
							46	9									
04	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5155	3	47	9	N	43					100
05	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5437	3	17	9	N	15					115
06	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4784	3	14	9	N	13					128
07	5022	X	4846	-0-	-176	-0-	4825	3	21	9	N	19					147

LEETON PHILLIPS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274107 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7975 - 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
02	1008	N	507	-0-	-501	-0-	394	1	54	3	N	54	172	1	3	8	38
							59	9									
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	217	1	666	3	N	72	1	8			109
							79	9									
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1033	3	67	9	N	61	2	8			168
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1118	3	80	9	N	73	168	1	1	8	72
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1155	3	56	9	N	51					123
*07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1365	3	105	9	N	95	165	1	2	8	51

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
02	5908	X	4658	-0-	-1250	-0-	485	1	4164	3	N	8					155
							9	9									
03	6634	X	3829	-0-	-2805	-0-	491	1	3337	3	N	1					156
							1	9									
04	6420	X	6003	-0-	-417	-0-	541	1	5361	3	N	92	170	1			78
							101	9									
05	6634	X	6138	-0-	-496	-0-	542	1	5552	3	N	40					118
							44	9									
06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	515	1	5267	3	N	52					170
							57	9									
07	6200	X	2069	-0-	-4131	-0-	532	1	1440	3	N	88	159	1			99
							97	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 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
02	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7577	3	61	9	N	55	180	1			52
03	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8436	3	79	9	N	72					124
04	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7838	3	68	9	N	62					186
05	8463	X	8429	-0-	-34	-0-	8348	3	81	9	N	74	171	1			89
06	8250	X	8197	-0-	-53	-0-	8140	3	57	9	N	52					141
07	8525	X	8348	-0-	-177	-0-	8273	3	75	9	N	68	172	1			37

SOUTH MONDAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274128 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7893 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2520	X	1771	-0-	-749	-0-	472	1	1108	3	N	174	162	1	12	8	89
							191	9									
03	2821	X	2294	-0-	-527	-0-	505	1	1622	3	N	152	165	1	9	8	67
							167	9									
04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	497	1	2066	3	N	154	8	8			213
							169	9									
05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	534	1	2128	3	N	184	338	1	6	8	53
							202	9									
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	511	1	2197	3	N	157	162	1			48
							173	9									
*07	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	525	1	2236	3	N	164	166	1	7	8	39
							180	9									

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 274129 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7760 - 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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	8484	X	1759	-0-	-6725	-0-	338	1	1390	3	N	28					99
							31	9									
03	7967	X	4929	-0-	-3038	-0-	643	1	4212	3	N	67	142	1			24
							74	9									
04	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	533	1	5311	3	N	53					77
							58	9									
05	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	339	1	6928	3	N	64					141
							70	9									
06	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	142	1	7103	3	N	81	173	1			49
							89	9									
07	6107	X	5449	-0-	-658	-0-	140	1	5235	3	N	67					116
							74	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 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
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	383	1	440	3	N	66	153	1			9
							73	9									
03	961	N	490	-0-	-471	-0-	425	1	65	9	N	59					68
04	750	N	495	-0-	-255	-0-	430	1	65	9	N	59					127
05	961	N	510	-0-	-451	-0-	445	1	65	9	N	59	157	1			29
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	425	1	452	3	N	56					85
							62	9									
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	425	1	57	9	N	52					137

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 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
02	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	391	1	4881	3	N	183	160	1			42
							201	9									
03	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	412	1	5782	3	N	194	160	1			76
							213	9									
04	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	411	1	5552	3	N	175	164	1			87
							193	9									
05	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	418	1	5984	3	N	226	172	1			141
							249	9									
06	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	405	1	6322	3	N	155	165	1			131
							171	9									
*07	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	416	1	6508	3	N	159	169	1			121
							175	9									

A-1 WELL #: 1 RRCID -> 274306 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8455 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 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
02	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5395	3	75	9	N	68	3	8			171
03	5921	X	5306	-0-	-615	-0-	5265	3	41	9	N	37	178	1			30
04	6180	X	5253	-0-	-927	-0-	5253	3			N	-0-					30
05	6386	X	5657	-0-	-729	-0-	5655	3	2	9	N	2	1	8			31
06	6180	X	5363	-0-	-817	-0-	5363	3			N	-0-					31
07	6045	X	5362	-0-	-683	-0-	5361	3	1	9	N	1	1	8			31

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
02	4088	X	4051	-0-	-37	-0-	3999	3	52	9	N	47					89
03	4526	X	4431	-0-	-95	-0-	4377	3	54	9	N	49					138
04	4380	X	4107	-0-	-273	-0-	4050	3	57	9	N	52	163	1			27
05	4495	X	4139	-0-	-356	-0-	4086	3	53	9	N	48					75
06	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4479	3	88	9	N	80					155
07	4495	X	4227	-0-	-268	-0-	4159	3	68	9	N	62	169	1			48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	391 199	1 9	4809	3	N	181	167	1			109
03	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	411 208	1 9	5738	3	N	189	163	1			135
04	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	410 178	1 9	5475	3	N	162	154	1			143
05	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	418 178	1 9	5610	3	N	162	175	1			130
06	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	406 142	1 9	5270	3	N	129	165	1			94
*07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	416 146	1 9	5364	3	N	133	169	1			58

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
02	1988	N	1818	-0-	-170	-0-	398 141	1 9	1279	3	N	128	171	1			26
03	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	423 89	1 9	1525	3	N	81					107
04	2070	N	1888	-0-	-182	-0-	427 64	1 9	1397	3	N	58	3	8			162
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	445 121	1 9	1552	3	N	110	174	1			98
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	400 129	1 9	1575	3	N	117					215
07	1953	N	1803	-0-	-150	-0-	363 95	1 9	1345	3	N	86	167	1	2	8	132

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
02	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	617 281	1 9	1519	3	N	255	340	1			156
03	2604	X	2169	-0-	-435	-0-	643 198	1 9	1328	3	N	180	177	1			159
04	2520	X	2478	-0-	-42	-0-	652 254	1 9	1572	3	N	231	166	1	21	8	203
05	2604	X	2528	-0-	-76	-0-	647 210	1 9	1671	3	N	191	173	1			221
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	599 275	1 9	1539	3	N	250	341	1			130
07	2573	N	2399	-0-	-174	-0-	484 303	1 9	1612	3	N	275	172	1	6	8	227

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-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
02	4340	X	3109	-0-	-1231	-0-	3106	3	3	9	N	3	3	8			86
03	4805	X	4468	-0-	-337	-0-	4451	3	17	9	N	15	4	8			97
04	4650	X	4063	-0-	-587	-0-	4040	3	23	9	N	21	2	8			116
05	4650	X	2726	-0-	-1924	-0-	2719	3	7	9	N	6	2	8			120
06	4320	X	3784	-0-	-536	-0-	51	1	3731	3	N	2					122
							2	9									
*07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4598	3	8	9	N	7	3	8			126

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

02	6412	X	5117	-0-	-1295	-0-	5104	3	13	9	N	12	20	1			14
03	7099	X	5472	-0-	-1627	-0-	5461	3	11	9	N	10	20	1			4
04	6870	X	4775	-0-	-2095	-0-	4768	3	7	9	N	6					10
05	5673	X	4983	-0-	-690	-0-	4973	3	10	9	N	9					19
06	5490	X	4996	-0-	-494	-0-	4986	3	10	9	N	9	19	1			9
*07	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5970	3	8	9	N	7					16

BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

02	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7406	3	90	9	N	82	156	1			99
03	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7742	3	89	9	N	81	151	1			29
04	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8214	3	48	9	N	44					73
05	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	7931	3	86	9	N	78					151
06	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8283	3	76	9	N	69	149	1			71
*07	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8174	3	59	9	N	54					125

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	195	1	405	3	N	15					130
							17	9									
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	231	1	345	3	N	43					173
							47	9									
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	226	1	483	3	N	12	1	8			184
							13	9									
05	682	N	581	-0-	-101	-0-	337	1	235	3	N	8	171	1			21
							9	9									
06	600	N	328	-0-	-272	-0-	228	1	91	3	N	8					29
							9	9									
07	744	N	98	-0-	-646	-0-	96	1	2	9	N	2					31

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6753	3	66	9	N	60					89
03	7378	X	7298	-0-	-80	-0-	7243	3	55	9	N	50					139
04	7320	X	6953	-0-	-367	-0-	6897	3	56	9	N	51	169	1	1	8	20
05	7564	X	7312	-0-	-252	-0-	7261	3	51	9	N	46					66
06	7320	X	7032	-0-	-288	-0-	6982	3	50	9	N	45					111
07	7564	X	7302	-0-	-262	-0-	7249	3	53	9	N	48					159

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

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	5	5	8			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	2	8			20
06	14B2 EXT	150	-0-	150	150	149	1	1	9	N	1					21
07	14B2 EXT	54	-0-	54	204	54	3			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
02	7616	X	6924	-0-	-692	-0-	95	1	6805	3	N	22					191
							24	9									
03	8432	X	6215	-0-	-2217	-0-	215	1	5977	3	N	21	181	1			31
							23	9									
04	8160	X	7442	-0-	-718	-0-	185	1	7236	3	N	19					50
							21	9									
05	8339	X	7929	-0-	-410	-0-	196	1	7719	3	N	13					63
							14	9									
06	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	152	1	7998	3	N	12					75
							13	9									
07	7688	X	5400	-0-	-2288	-0-	267	1	5125	3	N	7					82
							8	9									

J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	470	3	22	9	N	20					127
03	496	N	30	-0-	-466	-0-	15	3	15	9	N	14					141
04	480	N	172	-0-	-308	-0-	160	3	12	9	N	11					152
05	496	N	265	-0-	-231	-0-	251	3	14	9	N	13					165
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	203	3	12	9	N	11	171	1			5
07	186	N	39	-0-	-147	-0-	26	3	13	9	N	12					17

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

02	3528	X	339	-0-	-3189	-0-	339	1			N	-0-					110
03	1736	X	355	-0-	-1381	-0-	355	1			N	-0-					110
04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	320	1	1948	3	N	39	6	8			143
							43	9									
05	775	X	466	-0-	-309	-0-	466	1			N	-0-					143
06	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	429	1	1633	3	N	-0-					143
*07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	236	1	4078	3	N	40	171	1	4	8	8
							44	9									

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

02	10724	X	10123	-0-	-601	-0-	10049	3	74	9	N	67	184	1			79
03	11873	X	10726	-0-	-1147	-0-	10643	3	83	9	N	75					154
04	11490	X	10267	-0-	-1223	-0-	10203	3	64	9	N	58	174	1			38
05	11594	X	10606	-0-	-988	-0-	10544	3	62	9	N	56					94
06	10980	X	10456	-0-	-524	-0-	10381	3	75	9	N	68					162
*07	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	11179	3	64	9	N	58	179	1			41

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

02	11620	X	10805	-0-	-815	-0-	10780	3	25	9	N	23					118
03	12679	X	11900	-0-	-779	-0-	11863	3	37	9	N	34					152
04	12060	X	11320	-0-	-740	-0-	11278	3	42	9	N	38	177	1			13
05	12462	X	11840	-0-	-622	-0-	11811	3	29	9	N	26					39
06	11850	X	11667	-0-	-183	-0-	11639	3	28	9	N	25					64
07	11966	X	11780	-0-	-186	-0-	11711	3	69	9	N	63					127

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
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	339	3	135	9	N	123	169	1			139
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	318	3	147	9	N	134	177	1			96
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	347	3	172	9	N	156	172	1			80
05	527	N	423	-0-	-104	-0-	280	3	143	9	N	130	168	1	1	8	41
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	263	3	176	9	N	160	170	1			31
*07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	434	3	145	9	N	132					163

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
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	3	1	9	N	1					1
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					1
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	3	1	9	N	1					2
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					2
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	3	1	9	N	1					3
*07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					3

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
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3503	3	1	9	N	1					164
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3828	3	2	9	N	2	1	8			165
04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					165
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3901	3	2	9	N	2					167
06	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3			N	-0-					167
*07	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5054	3	1	9	N	1					168

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
02	5684	X	4899	-0-	-785	-0-	559	1	4217	3	N	112	176	1			109
							123	9									
03	6293	X	5979	-0-	-314	-0-	646	1	5202	3	N	119	165	1			63
							131	9									
04	6090	X	4809	-0-	-1281	-0-	332	1	4381	3	N	87	1	8			149
							96	9									
05	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	576	1	5633	3	N	80	175	1			54
							88	9									
06	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	555	1	5241	3	N	149					203
							164	9									
*07	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	743	1	5019	3	N	286	337	1	3	8	149
							315	9									

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
02	6216	X	5380	-0-	-836	-0-	5233	3	147	9	N	134	180	1			69
03	6758	X	4716	-0-	-2042	-0-	4657	3	59	9	N	54					123
04	6540	X	2599	-0-	-3941	-0-	121	1	2477	3	N	1					124
							1	9									
05	6665	X	4634	-0-	-2031	-0-	152	1	4397	3	N	77	169	1			32
							85	9									
06	6450	X	4688	-0-	-1762	-0-	168	1	4415	3	N	95					127
							105	9									
07	5952	X	5102	-0-	-850	-0-	83	1	4887	3	N	120	165	1	1	8	81
							132	9									

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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	16					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					123
*07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	1			N	-0-	115	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	3220	X	3040	-0-	-180	-0-	2975	3	65	9	N	59	170	1			32
03	3565	X	3243	-0-	-322	-0-	3173	3	70	9	N	64					96
04	3390	X	3055	-0-	-335	-0-	2996	3	59	9	N	54					150
05	3410	X	3252	-0-	-158	-0-	3182	3	70	9	N	64	173	1			41
06	3300	X	3138	-0-	-162	-0-	3070	3	68	9	N	62					103
07	3379	X	3249	-0-	-130	-0-	3177	3	72	9	N	65					168

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
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	381	3	7	9	N	6					28
03	465	N	315	-0-	-150	-0-	308	3	7	9	N	6					34
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	429	3	3	9	N	3					37
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	436	3	8	9	N	7					44
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	336	3	7	9	N	6					50
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	408	3	6	9	N	5					55

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
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	490	3			N	-0-					7
03	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					7
04	540	N	440	-0-	-100	-0-	440	3			N	-0-					7
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					7
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					7
*07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			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
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			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
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	106	3	4	9	N	4					15
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	97	3	19	9	N	17					32
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	139	3	19	9	N	17					49
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					49
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	95	3	20	9	N	18					67
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	98	3	24	9	N	22					89

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
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-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANGELMAYR SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 274368 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7200 - 8290

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2019 - P/A 02/26/19

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

02	7280	X	6437	-0-	-843	-0-	6419	3	18	9	N	16					92
03	8060	X	5279	-0-	-2781	-0-	5264	3	15	9	N	14					106
04	7800	X	4231	-0-	-3569	-0-	4220	3	11	9	N	10					116
05	7719	X	2669	-0-	-5050	-0-	2668	3	1	9	N	1					117
06	7050	X	3617	-0-	-3433	-0-	3617	3			N	-0-					117
07	7130	X	2627	-0-	-4503	-0-	2627	3			N	-0-	81	1			36

DKZ UNIT WELL #: 4R RRCID -> 274377 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7206 - 7955

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 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
02	3668	X	3283	-0-	-385	-0-	3255	3	28	9	N	25					87
03	4061	X	3485	-0-	-576	-0-	3465	3	20	9	N	18					105
04	3930	X	2505	-0-	-1425	-0-	2486	3	19	9	N	17					122
05	3937	X	2714	-0-	-1223	-0-	2696	3	18	9	N	16					138
06	3510	X	2799	-0-	-711	-0-	2792	3	7	9	N	6					144
07	3627	X	2406	-0-	-1221	-0-	2406	3			N	-0-					144

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DKZ UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274383 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7150 - 8065

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

02	4648	X	4329	-0-	-319	-0-	4319	3	10	9	N	9					101
03	5146	X	5005	-0-	-141	-0-	4993	3	12	9	N	11					112
04	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5267	3	10	9	N	9					121
05	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5512	3	4	9	N	4					125
06	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			N	-0-					125
07	5456	X	4876	-0-	-580	-0-	121	1	4754	3	N	1					126
							1	9									

LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1407	3	108	9	N	98	8	8			177
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	88	163	1	5	8	97
04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2340	3	101	9	N	92	159	1	4	8	26
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1609	3	127	9	N	115	4	8			137
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1336	3	80	9	N	73	168	1			42
07	1798	N	1508	-0-	-290	-0-	1431	3	77	9	N	70	2	8			110

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

02	5992	X	5616	-0-	-376	-0-	5597	3	19	9	N	17					40
03	6634	X	4604	-0-	-2030	-0-	4594	3	10	9	N	9					49
04	6210	X	5607	-0-	-603	-0-	5607	3			N	-0-					49
05	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7071	3	11	9	N	10					59
06	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6303	3	4	9	N	4					63
07	6231	X	5721	-0-	-510	-0-	5690	3	31	9	N	28					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5684	X	5001	-0-	-683	-0-	4998	3	3	9	N	3					29
03	6293	X	4332	-0-	-1961	-0-	4324	3	8	9	N	7					36
04	6090	X	3788	-0-	-2302	-0-	3784	3	4	9	N	4					40
05	6014	X	3998	-0-	-2016	-0-	3992	3	6	9	N	5					45
06	5670	X	4015	-0-	-1655	-0-	4013	3	2	9	N	2					47
07	5549	X	4347	-0-	-1202	-0-	4346	3	1	9	N	1					48

JEAN PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274404 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8404 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5432	X	4621	-0-	-811	-0-	4609	3	12	9	N	11					30
03	6014	X	3672	-0-	-2342	-0-	3662	3	10	9	N	9					39
04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5302	3	9	9	N	8					47
05	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6226	3	10	9	N	9					56
06	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5398	3	6	9	N	5					61
07	5487	X	5132	-0-	-355	-0-	5131	3	1	9	N	1					62

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	3	3	9	N	3					102
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	3	2	9	N	2					104
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	451	3	7	9	N	6					110
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	395	3	2	9	N	2					112
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					112
*07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	406	3	3	9	N	3					115

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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
07	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
02	4340	X	3729	-0-	-611	-0-	3690	3	39	9	N	35	3	8			80
03	5456	X	4482	-0-	-974	-0-	4445	3	37	9	N	34	2	8			112
04	5280	X	4974	-0-	-306	-0-	4921	3	53	9	N	48	2	8			158
05	5456	X	4851	-0-	-605	-0-	4817	3	34	9	N	31	3	8			186
06	4950	X	4072	-0-	-878	-0-	4072	3			N	-0-					186
07	5146	X	4665	-0-	-481	-0-	4645	3	20	9	N	18	169	1	2	8	33

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
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1669	3	58	9	N	53	168	1			45
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1743	3	69	9	N	63					108
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1741	3	54	9	N	49					157
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1787	3	56	9	N	51	162	1			46
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1740	3	59	9	N	54					100
*07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1785	3	66	9	N	60					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	4200	X	3834	-0-	-366	-0-	3736	3	98	9	N	89	173	1			100
03	4650	X	4364	-0-	-286	-0-	4252	3	112	9	N	102	171	1			31
04	4410	X	4275	-0-	-135	-0-	4165	3	110	9	N	100					131
05	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4333	3	143	9	N	130	171	1			90
06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4049	3	193	9	N	175	168	1			97
07	4433	X	4012	-0-	-421	-0-	3869	3	143	9	N	130	153	1			74

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

02	5292	X	4826	-0-	-466	-0-	136	1	4638	3	N	47	166	1			24
							52	9									
03	5859	X	5437	-0-	-422	-0-	150	1	5221	3	N	60					84
							66	9									
04	5670	X	5561	-0-	-109	-0-	155	1	5296	3	N	100	162	1			22
							110	9									
05	5859	X	5514	-0-	-345	-0-	174	1	5283	3	N	52					74
							57	9									
06	5430	X	4852	-0-	-578	-0-	161	1	4624	3	N	61					135
							67	9									
07	5735	X	4765	-0-	-970	-0-	166	1	4534	3	N	59	157	1			37
							65	9									

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

02	4536	X	4103	-0-	-433	-0-	4025	3	78	9	N	71					82
03	4960	X	3989	-0-	-971	-0-	3932	3	57	9	N	52					134
04	4800	X	4281	-0-	-519	-0-	4197	3	84	9	N	76	171	1			39
05	4929	X	3544	-0-	-1385	-0-	3513	3	31	9	N	28					67
06	4680	X	3602	-0-	-1078	-0-	3556	3	46	9	N	42					109
07	4557	X	3942	-0-	-615	-0-	3887	3	55	9	N	50					159

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	504	1	908	3	N	-0-					40
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					40
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					40
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	1			N	-0-					40
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	559	1	12	9	N	11					51
*07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	554	1	12	9	N	11					62

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 274480 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7162 - 7634

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2019 - P/A 04/01/19

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	6	-0-	-162	-0-	6	3	N	-0-			41
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-			41
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			41
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3	N	-0-			41
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			41
*07	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			32
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			32
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			32
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			32
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			32
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			32

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1573	-0-	-51	-0-	1559	3 14 9	N	13	1	8	65
03	1767	N	1141	-0-	-626	-0-	1129	3 12 9	N	11			76
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1854	3 10 9	N	9			85
05	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3074	3 7 9	N	6			91
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1971	3 1 9	N	1			92
07	1922	N	1694	-0-	-228	-0-	1694	3	N	-0-			92

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	67735			N	-0-			-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	64635			N	-0-			-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	61635			N	-0-			-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	58535			N	-0-			-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	55535			N	-0-			-0-
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100	52435			N	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6916	X	5925	-0-	-991	-0-	5814	3 111 9	N	101			201
03	7657	X	6653	-0-	-1004	-0-	6531	3 122 9	N	111	172	1	140
04	6780	X	6227	-0-	-553	-0-	6108	3 119 9	N	108	173	1	75
05	6572	X	6223	-0-	-349	-0-	6096	3 127 9	N	115			190
06	6450	X	6205	-0-	-245	-0-	6076	3 129 9	N	117	174	1	133
07	6665	X	6435	-0-	-230	-0-	6305	3 130 9	N	118	171	1	80

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	878	3 9 9	N	8			87
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	627	3 9 9	N	8			95
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	625	3 7 9	N	6			101
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	630	3 21 9	N	19			120
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	767	3 10 9	N	9			129
*07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	692	3 7 9	N	6			135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	1596	N	777	-0-	-819	-0-	1	1	776	3	N	-0-					8
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	229	1	2251	3	N	18					26
							20	9									
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	192	1	1843	3	N	5					31
							6	9									
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	218	1	1679	3	N	20					51
							22	9									
06	1830	N	1649	-0-	-181	-0-	262	1	1342	3	N	41	36	1			56
							45	9									
07	1891	N	1133	-0-	-758	-0-	243	1	880	3	N	9					65
							10	9									

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
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1618	3	1	9	N	1					37
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					37
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					37
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	871	3	1	9	N	1					38
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1709	3	4	9	N	4					42
*07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2141	3	2	9	N	2	1	8			43

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	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
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	241	3	33	9	N	30	115	1			92
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	266	3	47	9	N	43					135
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	268	3	78	9	N	71					206
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	257	3	84	9	N	76	137	1			145
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	252	3	63	9	N	57	131	1			71
*07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	271	3	47	9	N	43					114

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
02	8820	X	5621	-0-	-3199	-0-	221	1	5281	3	N	108	176	1			90
							119	9									
03	9765	X	7861	-0-	-1904	-0-	173	1	7501	3	N	170	157	1			103
							187	9									
04	7800	X	6441	-0-	-1359	-0-	197	1	6091	3	N	139	158	1			84
							153	9									
05	7719	X	7489	-0-	-230	-0-	205	1	7113	3	N	155	158	1			81
							171	9									
06	7620	X	7143	-0-	-477	-0-	201	1	6804	3	N	125	157	1			49
							138	9									
07	7874	X	7717	-0-	-157	-0-	208	1	7357	3	N	138	173	1			14
							152	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
02	11620	X	4909	-0-		-6711	-0-	380	1	4493	3	N	33					142
								36	9									
03	12865	X	6610	-0-		-6255	-0-	606	1	5948	3	N	51	165	1			28
								56	9									
04	12450	X	7829	-0-		-4621	-0-	518	1	7250	3	N	55					83
								61	9									
05	9718	X	9718	-0-		-0-	-0-	335	1	9320	3	N	57					140
								63	9									
06	9739	X	9739	-0-		-0-	-0-	142	1	9532	3	N	59	164	1			35
								65	9									
*07	9929	X	9929	-0-		-0-	-0-	140	1	9678	3	N	101					136
								111	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. 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
02	3920	X	2914	-0-		-1006	-0-	374	1	2438	3	N	93					193
								102	9									
03	5876	X	5876	-0-		-0-	-0-	274	1	5462	3	N	127	161	1			159
								140	9									
04	5778	X	5778	-0-		-0-	-0-	240	1	5386	3	N	138	164	1			133
								152	9									
05	5532	X	5532	-0-		-0-	-0-	240	1	5146	3	N	133	160	1			106
								146	9									
06	5700	X	5068	-0-		-632	-0-	247	1	4697	3	N	113	162	1			57
								124	9									
07	5983	X	185	-0-		-5798	-0-	185	1			N	-0-					57

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. 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
02	2856	X	2564	-0-		-292	-0-	306	1	2100	3	N	144	175	1			89
								158	9									
03	3007	X	2475	-0-		-532	-0-	281	1	2085	3	N	99	162	1			26
								109	9									
04	2880	X	1954	-0-		-926	-0-	265	1	1593	3	N	87	3	8			110
								96	9									
05	2976	X	2479	-0-		-497	-0-	381	1	1962	3	N	124	176	1			58
								136	9									
06	2760	X	1313	-0-		-1447	-0-	340	1	816	3	N	143	172	1			29
								157	9									
07	2852	X	1139	-0-		-1713	-0-	282	1	708	3	N	135	2	8			162
								149	9									

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. 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
02	2240	X	1914	-0-		-326	-0-	423	1	1359	3	N	120	174	1			98
								132	9									
03	2480	X	1504	-0-		-976	-0-	367	1	1094	3	N	39					137
								43	9									
04	2040	X	1528	-0-		-512	-0-	348	1	1106	3	N	67	164	1	3	8	37
								74	9									
05	2108	X	1926	-0-		-182	-0-	448	1	1346	3	N	120					157
								132	9									
06	2040	X	1756	-0-		-284	-0-	440	1	1205	3	N	101	164	1			94
								111	9									
*07	2894	X	2894	-0-		-0-	-0-	474	1	2297	3	N	112	164	1	2	8	40
								123	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BIFFLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274665 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8675 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2019 - P/A 04/04/19

GWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274681 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 10927

02	5012	X	3981	-0-	-1031	-0-	123	1	3841	3	N	15					53
							17	9									
03	6944	X	4563	-0-	-2381	-0-	135	1	4361	3	N	61					114
							67	9									
04	6720	X	2441	-0-	-4279	-0-	112	1	2207	3	N	111	178	1			47
							122	9									
05	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	123	1	6863	3	N	39					86
							43	9									
06	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	132	1	5280	3	N	32					118
							35	9									
*07	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	99	1	6146	3	N	35					153
							39	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274685 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084

02	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	437	1	7919	3	N	117	163	1			38
							129	9									
03	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	479	1	8804	3	N	112					150
							123	9									
04	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	449	1	8538	3	N	80	164	1			66
							88	9									
05	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	469	1	8826	3	N	87					153
							96	9									
06	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	451	1	9645	3	N	69	151	1			71
							76	9									
*07	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	476	1	9709	3	N	75					146
							83	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274765 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8970 - 12930

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	10388	X	8709	-0-	-1679	-0-	185	1	8500	3	N	22	2	8			94
							24	9									
03	11532	X	9906	-0-	-1626	-0-	228	1	9656	3	N	20					114
							22	9									
04	11160	X	9387	-0-	-1773	-0-	243	1	9129	3	N	14	1	8			127
							15	9									
05	11532	X	9822	-0-	-1710	-0-	207	1	9605	3	N	9					136
							10	9									
06	9600	X	9448	-0-	-152	-0-	188	1	9249	3	N	10					146
							11	9									
*07	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	151	1	10021	3	N	12	1	8			157
							13	9									

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. (I) GAS 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	6160	X	4783	-0-	-1377	-0-	266	1	4436	3	N	74	168	1			57
							81	9									
03	6634	X	5247	-0-	-1387	-0-	326	1	4856	3	N	59	1	8			115
							65	9									
04	5310	X	4949	-0-	-361	-0-	284	1	4618	3	N	43	2	8			156
							47	9									
05	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	272	1	5678	3	N	56	149	1	1	8	62
							62	9									
06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	266	1	5501	3	N	136	169	1			29
							150	9									
*07	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	275	1	5126	3	N	56	1	8			84
							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. (I) GAS 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	4732	X	4679	-0-	-53	-0-	4661	3	18	9	N	16					138
03	5239	X	4151	-0-	-1088	-0-	4136	3	15	9	N	14					152
04	4980	X	4321	-0-	-659	-0-	4312	3	9	9	N	8					160
05	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5551	3	12	9	N	11	159	1			12
06	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5242	3	10	9	N	9					21
*07	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5576	3	9	9	N	8					29

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. (I) GAS 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	7672	X	7409	-0-	-263	-0-	340	1	7026	3	N	39					164
							43	9									
03	8742	X	7833	-0-	-909	-0-	379	1	7412	3	N	38	166	1			36
							42	9									
04	8460	X	7944	-0-	-516	-0-	426	1	7477	3	N	37	1	8			72
							41	9									
05	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	333	1	8815	3	N	40					112
							44	9									
06	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	309	1	8475	3	N	35					147
							39	9									
*07	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	349	1	8548	3	N	27	148	1	1	8	25
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

02	8148	X	7850	-0-	-298	-0-	7728	3	122	9	N	111					173
03	9021	X	8564	-0-	-457	-0-	8443	3	121	9	N	110	176	1			107
04	8730	X	8060	-0-	-670	-0-	7946	3	114	9	N	104					211
05	8897	X	8458	-0-	-439	-0-	8175	3	283	9	N	257	349	1			119
06	8580	X	7943	-0-	-637	-0-	7835	3	108	9	N	98	168	1			49
07	8680	X	7923	-0-	-757	-0-	7796	3	127	9	N	115					164

VOGEL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274780 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8683 - 13440

02	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9167	3	47	9	N	43	2	8			150
03	9920	X	9800	-0-	-120	-0-	9725	3	75	9	N	68	160	1	1	8	57
04	9720	X	8311	-0-	-1409	-0-	8276	3	35	9	N	32					89
05	10199	X	7723	-0-	-2476	-0-	7695	3	28	9	N	25					114
06	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9961	3	33	9	N	30					144
*07	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10218	3	24	9	N	22	159	1	1	8	6

STENNIS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274789 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828

02	7252	X	6845	-0-	-407	-0-	6802	3	43	9	N	39	5	8			166
03	7967	X	7122	-0-	-845	-0-	35	1	7058	3	N	26	2	8			190
							29	9									
04	7590	X	6377	-0-	-1213	-0-	95	1	6261	3	N	19	178	1	2	8	29
							21	9									
05	7843	X	6802	-0-	-1041	-0-	79	1	6698	3	N	23	2	8			50
							25	9									
06	7530	X	6042	-0-	-1488	-0-	74	1	5954	3	N	13					63
							14	9									
07	7564	X	5768	-0-	-1796	-0-	84	1	5664	3	N	18	3	8			78
							20	9									

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADGER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274797 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7438 - 12200

02	7168	X	6758	-0-	-410	-0-	6681	3	77	9	N	70					168
03	7874	X	7378	-0-	-496	-0-	7322	3	56	9	N	51					219
04	7500	X	7136	-0-	-364	-0-	7075	3	61	9	N	55	177	1	1	8	96
05	7688	X	7084	-0-	-604	-0-	7033	3	51	9	N	46	1	8			141
06	7380	X	6621	-0-	-759	-0-	6565	3	56	9	N	51					192
07	7471	X	6785	-0-	-686	-0-	6728	3	57	9	N	52	173	1	1	8	70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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
02	3920	X	3376	-0-	-544	-0-	3317	3	59	9	N	54					104
03	3999	X	3876	-0-	-123	-0-	3801	3	75	9	N	68					172
04	3780	X	3596	-0-	-184	-0-	3528	3	68	9	N	62	169	1			65
05	3844	X	3760	-0-	-84	-0-	3679	3	81	9	N	74					139
06	3750	X	3694	-0-	-56	-0-	3605	3	89	9	N	81	178	1			42
*07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4346	3	91	9	N	83					125

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
02	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12249	3	4	9	N	4					119
03	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	13552	3	14	9	N	13					132
04	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	13386	3	18	9	N	16					148
05	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	13778	3	14	9	N	13					161
06	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	12166	3	13	9	N	12					173
*07	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	13293	3	15	9	N	14	171	1			16

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
02	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	190	1	985	3	N	9	3	8			126
							10	9									
03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	93	1	2366	3	N	10	2	8			134
							11	9									
04	1050	X	667	-0-	-383	-0-	49	1	609	3	N	8					142
							9	9									
05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4127	3	20	9	N	18	3	8			157
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3598	3	11	9	N	10	159	1			8
*07	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3718	3	9	9	N	8	2	8			14

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
02	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7184	3	106	9	N	96	176	1			65
03	8029	X	6297	-0-	-1732	-0-	6251	3	46	9	N	42					107
04	7770	X	4384	-0-	-3386	-0-	19	1	4334	3	N	28	1	8			134
							31	9									
05	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8572	3	67	9	N	61	176	1			19
06	7770	X	7538	-0-	-232	-0-	7513	3	25	9	N	23					42
07	8029	X	7366	-0-	-663	-0-	7244	3	122	9	N	111	1	8			152

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600

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
02	1428	N	1015	-0-		-413	-0-	443	1	527	3	N	41	8	8			159
								45	9									
03	1147	N	1096	-0-		-51	-0-	511	1	490	3	N	86	163	1	5	8	77
								95	9									
04	1080	N	953	-0-		-127	-0-	495	1	373	3	N	77	6	8			148
								85	9									
05	1275	N	1275	-0-		-0-	-0-	500	1	617	3	N	144	170	1	4	8	118
								158	9									
06	1251	N	1251	-0-		-0-	-0-	466	1	623	3	N	147	164	1			101
								162	9									
*07	1296	N	1296	-0-		-0-	-0-	488	1	637	3	N	155	154	1	4	8	98
								171	9									

JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 9440

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
02	924	N	865	-0-		-59	-0-	336	1	500	3	N	26	2	8			105
								29	9									
03	1147	N	983	-0-		-164	-0-	361	1	593	3	N	26	1	8			130
								29	9									
04	930	N	854	-0-		-76	-0-	345	1	483	3	N	24	1	8			153
								26	9									
05	963	N	963	-0-		-0-	-0-	399	1	535	3	N	26	168	1			11
								29	9									
06	960	N	811	-0-		-149	-0-	379	1	391	3	N	37					48
								41	9									
07	868	N	831	-0-		-37	-0-	411	1	378	3	N	38	1	8			85
								42	9									

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. 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. 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
02	6412	X	5904	-0-		-508	-0-	5850	3	54	9	N	49	150	1			70
03	7099	X	6387	-0-		-712	-0-	6329	3	58	9	N	53					123
04	6870	X	5638	-0-		-1232	-0-	5561	3	77	9	N	70	164	1			29
05	7099	X	5454	-0-		-1645	-0-	5392	3	62	9	N	56					85
06	6810	X	5559	-0-		-1251	-0-	5494	3	65	9	N	59					144
07	6541	X	6219	-0-		-322	-0-	6146	3	73	9	N	66	178	1			32

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. 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
02	4763	X	4763	-0-		-0-	-0-	4752	3	11	9	N	10					57
03	5239	X	3998	-0-		-1241	-0-	3980	3	18	9	N	16					73
04	5070	X	3891	-0-		-1179	-0-	3880	3	11	9	N	10					83
05	5270	X	5238	-0-		-32	-0-	5226	3	12	9	N	11					94
06	5100	X	5005	-0-		-95	-0-	4995	3	10	9	N	9					103
07	5270	X	5235	-0-		-35	-0-	5229	3	6	9	N	5					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	7532	X	6863	-0-	-669	-0-	6852	3	11	9	N	10					102
03	8339	X	6750	-0-	-1589	-0-	6725	3	25	9	N	23					125
04	8040	X	5166	-0-	-2874	-0-	5162	3	4	9	N	4					129
05	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8097	3	13	9	N	12					141
06	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7685	3	24	9	N	22					163
*07	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7861	3	91	9	N	83	178	1			68

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
02	6272	X	5333	-0-	-939	-0-	70	1	5254	3	N	8					65
							9	9									
03	6603	X	6004	-0-	-599	-0-	63	1	5939	3	N	2					67
							2	9									
04	5850	X	5276	-0-	-574	-0-	59	1	5216	3	N	1					68
							1	9									
05	6045	X	5369	-0-	-676	-0-	78	1	5290	3	N	1					69
							1	9									
06	5850	X	4982	-0-	-868	-0-	85	1	4897	3	N	-0-					69
*07	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	85	1	6501	3	N	-0-					69

DKZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274900 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7606 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	9520	X	6656	-0-	-2864	-0-	139	1	6493	3	N	22					74
							24	9									
03	10540	X	6394	-0-	-4146	-0-	167	1	6203	3	N	22					96
							24	9									
04	10020	X	8598	-0-	-1422	-0-	150	1	8433	3	N	14					110
							15	9									
05	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	97	1	9469	3	N	12					122
							13	9									
06	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	60	1	9177	3	N	13					135
							14	9									
*07	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9682	3	11	9	N	10					145

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 274906 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LITTLETON WELL #: 2 RRCID -> 274920 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7704 - 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
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

02	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2092	3	4	9	N	4					85
03	1798	X	1673	-0-	-125	-0-	1667	3	6	9	N	5					90
04	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					90
05	1798	X	1365	-0-	-433	-0-	1363	3	2	9	N	2					92
06	1620	N	1125	-0-	-495	-0-	1122	3	3	9	N	3					95
07	1798	N	1077	-0-	-721	-0-	1077	3			N	-0-					95

STEADHAM, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 274983 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7910 - 8275

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

02	3248	X	2399	-0-	-849	-0-	2293	3	106	9	N	96					199
03	3596	X	2949	-0-	-647	-0-	2905	3	44	9	N	40	179	1			60
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3051	3	97	9	N	88					148
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3213	3	119	9	N	108	157	1			99
06	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4134	3	99	9	N	90	159	1			30
*07	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4896	3	61	9	N	55					85

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

02	756	N	438	-0-	-318	-0-	426	3	12	9	N	11	167	1			15
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	949	3	24	9	N	22					37
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	933	3	22	9	N	20					57
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1002	3	21	9	N	19					76
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	938	3	1	9	N	1					77
07	930	N	759	-0-	-171	-0-	759	3			N	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 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
02	7084	X	5428	-0-	-1656	-0-	553	1	4814	3	N	55	164	1			57
							61	9									
03	7843	X	5422	-0-	-2421	-0-	634	1	4720	3	N	62					119
							68	9									
04	7320	X	6236	-0-	-1084	-0-	502	1	5662	3	N	65	164	1			20
							72	9									
05	7037	X	6398	-0-	-639	-0-	556	1	5752	3	N	82					102
							90	9									
06	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	375	1	7490	3	N	73	159	1			16
							80	9									
*07	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	369	1	7546	3	N	46					62
							51	9									

MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 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
02	5348	X	4234	-0-	-1114	-0-	467	1	3731	3	N	33	113	1			29
							36	9									
03	5425	X	4835	-0-	-590	-0-	503	1	4297	3	N	32					61
							35	9									
04	5040	X	4418	-0-	-622	-0-	527	1	3859	3	N	29					90
							32	9									
05	5208	X	4811	-0-	-397	-0-	543	1	4238	3	N	27					117
							30	9									
06	5040	X	2842	-0-	-2198	-0-	766	1	2053	3	N	21	128	1			10
							23	9									
07	4836	X	2505	-0-	-2331	-0-	678	1	1820	3	N	6					16
							7	9									

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. (I) GAS 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	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9524	3	37	9	N	34					44
03	10571	X	10216	-0-	-355	-0-	10177	3	39	9	N	35					79
04	10230	X	8648	-0-	-1582	-0-	8626	3	22	9	N	20					99
05	10571	X	8706	-0-	-1865	-0-	8688	3	18	9	N	16					115
06	10230	X	8798	-0-	-1432	-0-	15	1	8768	3	N	14	43	1			86
							15	9									
07	10571	X	7973	-0-	-2598	-0-	230	1	7718	3	N	23					109
							25	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. (I) GAS 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	3024	X	2500	-0-	-524	-0-	548	1	1896	3	N	51	64	1			54
							56	9									
03	3348	X	2922	-0-	-426	-0-	590	1	2277	3	N	50					104
							55	9									
04	3240	X	2584	-0-	-656	-0-	603	1	1929	3	N	47					151
							52	9									
05	2914	X	2498	-0-	-416	-0-	630	1	1816	3	N	47					198
							52	9									
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	514	1	4010	3	N	52	167	1			83
							57	9									
07	2914	X	448	-0-	-2466	-0-	428	1	20	9	N	18					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 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
02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	448	1	2511	3	N	70					126
							77	9									
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	531	1	2772	3	N	82	156	1			52
							90	9									
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	520	1	3235	3	N	82					134
							90	9									
05	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	548	1	2940	3	N	81	169	1			46
							89	9									
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	459	1	2518	3	N	73					119
							80	9									
*07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	567	1	2751	3	N	69	167	1			21
							76	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. (I) GAS 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	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	450	1	2475	3	N	72	154	1			30
							79	9									
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	532	1	2890	3	N	87					117
							96	9									
04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	523	1	2929	3	N	68					185
							75	9									
05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	548	1	2865	3	N	88	173	1			100
							97	9									
06	3210	X	3186	-0-	-24	-0-	465	1	2658	3	N	57					157
							63	9									
07	3317	X	3060	-0-	-257	-0-	569	1	2414	3	N	70	159	1			68
							77	9									

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
02	1148	X	513	-0-	-635	-0-	428	1	85	9	N	77					159
03	1147	X	708	-0-	-439	-0-	613	1	95	9	N	86	173	1			72
04	840	X	677	-0-	-163	-0-	593	1	84	9	N	76					148
05	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	640	1	342	3	N	84	172	1			60
							92	9									
06	840	X	619	-0-	-221	-0-	534	1	85	9	N	77					137
*07	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	599	1	1166	3	N	99	162	1			74
							109	9									

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
02	4536	X	4199	-0-	-337	-0-	803	1	3069	3	N	297	347	1	2	8	182
							327	9									
03	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	893	1	4320	3	N	342	359	1			165
							376	9									
04	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	495	1	5428	3	N	318	351	1	1	8	131
							350	9									
05	4650	X	3951	-0-	-699	-0-	3641	3	310	9	N	282	176	1			237
06	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	5744	3	373	9	N	339	499	1			77
07	6479	X	5839	-0-	-640	-0-	5450	3	389	9	N	354	341	1	1	8	89

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
02	9996	X	8554	-0-	-1442	-0-	8474	3	80	9	N	73	2	8			127
03	10540	X	9892	-0-	-648	-0-	9783	3	109	9	N	99	162	1			64
04	9570	X	9336	-0-	-234	-0-	9236	3	100	9	N	91	1	8			154
05	9889	X	9850	-0-	-39	-0-	9766	3	84	9	N	76	161	1	1	8	68
06	9570	X	9454	-0-	-116	-0-	9384	3	70	9	N	64					132
07	9889	X	9563	-0-	-326	-0-	9493	3	70	9	N	64	160	1	1	8	35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	9044	X	8507	-0-	-537	-0-	8394	3	113	9	N	103	162	1	2	8	87
03	10013	X	9261	-0-	-752	-0-	9141	3	120	9	N	109	168	1			28
04	9390	X	8394	-0-	-996	-0-	8283	3	111	9	N	101	1	8			128
05	9703	X	9385	-0-	-318	-0-	9267	3	118	9	N	107	171	1			64
06	9390	X	9097	-0-	-293	-0-	8979	3	118	9	N	107	157	1			14
*07	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9461	3	113	9	N	103	1	8			116

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	172	1			95
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	14					109
05	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4921	3	73	9	N	66					175
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2120	3	37	9	N	34	164	1			45
*07	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4898	3	42	9	N	38					83

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
02	5572	X	4636	-0-	-936	-0-	4632	3	4	9	N	4					12
03	5549	X	2664	-0-	-2885	-0-	2663	3	1	9	N	1					13
04	5040	X	3653	-0-	-1387	-0-	3653	3			N	-0-					13
05	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	3			N	-0-					13
06	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	3			N	-0-					13
*07	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	3			N	-0-					13

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
02	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9093	3	34	9	N	31					146
03	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	9016	3	50	9	N	45	168	1			23
04	8100	X	7554	-0-	-546	-0-	7525	3	29	9	N	26	1	8			48
05	10106	X	7729	-0-	-2377	-0-	7696	3	33	9	N	30					78
06	9780	X	7484	-0-	-2296	-0-	7453	3	31	9	N	28					106
07	10106	X	7647	-0-	-2459	-0-	7621	3	26	9	N	24					130

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
02	6468	X	5768	-0-	-700	-0-	5767	3	1	9	N	1					65
03	6944	X	4888	-0-	-2056	-0-	4886	3	2	9	N	2					67
04	6390	X	5483	-0-	-907	-0-	5483	3			N	-0-					67
05	6510	X	6232	-0-	-278	-0-	6232	3			N	-0-					67
06	6180	X	5979	-0-	-201	-0-	5977	3	2	9	N	2					69
07	6386	X	5994	-0-	-392	-0-	5994	3			N	-0-					69

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
02	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	233	1	9131	3	N	52	176	1	3	8	42
							57	9									
03	10106	X	9408	-0-	-698	-0-	318	1	9035	3	N	50	2	8			90
							55	9									
04	9780	X	9138	-0-	-642	-0-	327	1	8750	3	N	55	1	8			144
							61	9									
05	10106	X	8488	-0-	-1618	-0-	335	1	8079	3	N	67	2	8			209
							74	9									
06	9780	X	7803	-0-	-1977	-0-	355	1	7284	3	N	149	172	1			186
							164	9									
07	10106	X	7021	-0-	-3085	-0-	319	1	6586	3	N	105	167	1	1	8	123
							116	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	7084	X	6377	-0-	-707	-0-	6360	3	17	9	N	15					110
03	7750	X	5278	-0-	-2472	-0-	5267	3	11	9	N	10					120
04	7500	X	5316	-0-	-2184	-0-	91	1	5213	3	N	11	1	8			130
							12	9									
05	7688	X	6906	-0-	-782	-0-	2	1	6886	3	N	16					146
							18	9									
06	7110	X	3245	-0-	-3865	-0-	294	1	2942	3	N	8	154	1			-0-
							9	9									
*07	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	42	1	7075	3	N	3					3
							3	9									

MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 11540

02	4284	X	4048	-0-	-236	-0-	359	1	3615	3	N	67					176
							74	9									
03	4712	X	4311	-0-	-401	-0-	364	1	3925	3	N	20					196
							22	9									
04	4620	X	4277	-0-	-343	-0-	335	1	3886	3	N	51	164	1			83
							56	9									
05	4774	X	4313	-0-	-461	-0-	205	1	4049	3	N	54					137
							59	9									
06	4620	X	3689	-0-	-931	-0-	138	1	3512	3	N	35	153	1			19
							39	9									
07	4495	X	3620	-0-	-875	-0-	193	1	3380	3	N	43					62
							47	9									

MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

02	3640	X	3288	-0-	-352	-0-	3267	3	21	9	N	19					139
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3818	3	21	9	N	19					158
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3576	3	28	9	N	25					183
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3708	3	20	9	N	18	177	1			24
06	3720	X	3535	-0-	-185	-0-	3523	3	12	9	N	11					35
07	3844	X	3616	-0-	-228	-0-	3606	3	10	9	N	9					44

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275576 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7544 - 11952

02	3920	X	3315	-0-	-605	-0-	115	1	3126	3	N	67	170	1			76
							74	9									
03	3782	X	3455	-0-	-327	-0-	60	1	3322	3	N	66					142
							73	9									
04	3750	X	2887	-0-	-863	-0-	90	1	2750	3	N	43	153	1			32
							47	9									
05	3875	X	3309	-0-	-566	-0-	93	1	3141	3	N	68					100
							75	9									
06	3750	X	2890	-0-	-860	-0-	88	1	2744	3	N	53					153
							58	9									
07	3658	X	1418	-0-	-2240	-0-	78	1	1293	3	N	43	153	1			43
							47	9									

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275578 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8103 - 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
02	4256	X	3607	-0-	-649	-0-	454	1	3037	3	N	105	162	1	3	8	119
							116	9									
03	4712	X	3928	-0-	-784	-0-	530	1	3253	3	N	132	169	1	2	8	80
							145	9									
04	4320	X	4163	-0-	-157	-0-	471	1	3584	3	N	98	163	1	1	8	14
							108	9									
05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	471	1	4289	3	N	146	2	8			158
							161	9									
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	452	1	4164	3	N	125	168	1			115
							138	9									
*07	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	463	1	3724	3	N	129	164	1	1	8	79
							142	9									

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
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2124	3	30	9	N	27					145
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2268	3	28	9	N	25					170
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2203	3	30	9	N	27	177	1			20
05	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	2237	3	25	9	N	23					43
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2227	3	13	9	N	12					55
07	2294	N	2286	-0-	-8	-0-	2240	3	46	9	N	42					97

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
02	728	N	659	-0-	-69	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	713	N	547	-0-	-166	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
05	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	930	N	737	-0-	-193	-0-	737	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
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	386	1	759	3	N	107	171	1	3	8	22
							118	9									
03	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	436	1	925	3	N	120	1	8			141
							132	9									
04	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	411	1	912	3	N	107	165	1	2	8	81
							118	9									
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	417	1	1057	3	N	120	165	1	1	8	35
							132	9									
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	404	1	1532	3	N	117					152
							129	9									
07	1488	N	1288	-0-	-200	-0-	436	1	653	3	N	181	161	1	1	8	171
							199	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
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	547	1			N	-0-					53
03	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	1			N	-0-					53
04	600	N	486	-0-	-114	-0-	485	1	1	9	N	1					54
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	975	1	23	9	N	21					75
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	707	1	1	9	N	1					76
*07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	968	1	1	9	N	1					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	657	1	3	9	N	3					94
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	1			N	-0-					94
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	772	1	2	9	N	2					96
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	944	1	2	9	N	2					98
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	770	1	1	9	N	1					99
*07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	818	1	2	9	N	2					101

FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 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
02	6300	X	6011	-0-	-289	-0-	5992	3	19	9	N	17	2	8			158
03	7068	X	6386	-0-	-682	-0-	6369	3	17	9	N	15	1	8			172
04	6840	X	6040	-0-	-800	-0-	6019	3	21	9	N	19	161	1	1	8	29
05	7068	X	6133	-0-	-935	-0-	6111	3	22	9	N	20					49
06	6450	X	5367	-0-	-1083	-0-	5344	3	23	9	N	21					70
07	6665	X	5824	-0-	-841	-0-	5810	3	14	9	N	13	1	8			82

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 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
02	2800	N	2347	-0-	-453	1336	289	1	1997	3	N	55					172
							61	9									
03	3205	X	1869	-0-	-1336	-0-	326	1	1496	3	N	43	176	1			39
							47	9									
04	3000	X	2281	-0-	-719	-0-	326	1	1879	3	N	69	11	8			97
							76	9									
05	3100	X	2614	-0-	-486	-0-	310	1	2242	3	N	56					153
							62	9									
06	2760	X	881	-0-	-1879	-0-	281	1	553	3	N	43	172	1			24
							47	9									
07	2604	X	1712	-0-	-892	-0-	273	1	1392	3	N	43	5	8			62
							47	9									

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2492	X	2149	-0-	-343	-0-	213	1	1896	3	N	36					73
							40	9									
03	2759	X	2521	-0-	-238	-0-	245	1	2222	3	N	49					122
							54	9									
04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	240	1	2183	3	N	84	177	1	11	8	18
							92	9									
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	277	1	3098	3	N	47					65
							52	9									
06	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	254	1	2149	3	N	57					122
							63	9									
07	2604	X	2328	-0-	-276	-0-	218	1	2075	3	N	32	6	8			148
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3346	3	14	9	N	13	4	8			52
03	3224	X	2430	-0-	-794	-0-	23	1	2397	3	N	9	1	8			60
							10	9									
04	3360	X	1399	-0-	-1961	-0-	114	1	1283	3	N	2					62
							2	9									
05	3720	X	3665	-0-	-55	-0-	3657	3	8	9	N	7	2	8			67
06	3600	X	3034	-0-	-566	-0-	3031	3	3	9	N	3					70
07	3720	X	3253	-0-	-467	-0-	3247	3	6	9	N	5	1	8			74

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 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
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	3	1	9	N	1					1
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					1
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					1
*07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					1

SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 275637 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7285 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5656	X	5497	-0-	-159	-0-	5494	3	3	9	N	3					184
03	6231	X	5964	-0-	-267	-0-	5964	3			N	-0-					184
04	6030	X	5693	-0-	-337	-0-	5692	3	1	9	N	1	167	1			18
05	6231	X	6164	-0-	-67	-0-	6163	3	1	9	N	1					19
06	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6320	3	2	9	N	2					21
*07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6653	3	2	9	N	2					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 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
02	8232	X	7845	-0-	-387	-0-	7835	3	10	9	N	9					35
03	8649	X	8319	-0-	-330	-0-	8257	3	62	9	N	56					91
04	8370	X	7939	-0-	-431	-0-	7922	3	17	9	N	15					106
05	8680	X	8571	-0-	-109	-0-	8556	3	15	9	N	14					120
06	8400	X	7942	-0-	-458	-0-	7923	3	19	9	N	17					137
07	8680	X	7567	-0-	-1113	-0-	7554	3	13	9	N	12					149

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 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
02	6076	X	5925	-0-	-151	-0-	5835	3	90	9	N	82	179	1			69
03	6727	X	6447	-0-	-280	-0-	6355	3	92	9	N	84					153
04	6510	X	6322	-0-	-188	-0-	6228	3	94	9	N	85	173	1			65
05	6572	X	6416	-0-	-156	-0-	6330	3	86	9	N	78					143
06	6360	X	5929	-0-	-431	-0-	5870	3	59	9	N	54	168	1			29
*07	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7297	3	152	9	N	138					167

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1568	N	1538	-0-	-30	-0-	275 58	1 9	1205	3	N	53	168	1	5	8	19
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	291 55	1 9	1257	3	N	50	2	8			67
04	1650	N	1566	-0-	-84	-0-	288 57	1 9	1221	3	N	52	2	8			117
05	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	302 62	1 9	1257	3	N	56	168	1	2	8	3
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	297 54	1 9	1212	3	N	49					52
*07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	311 62	1 9	1305	3	N	56	2	8			106

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 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
02	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	371 64	1 9	1843	3	N	58	8	8			219
03	706	X	706	-0-	-0-	-0-	397 63	1 9	246	3	N	57	156	1	5	8	115
04	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	396 72	1 9	1983	3	N	65	6	8			174
05	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	441 61	1 9	1820	3	N	55	172	1	3	8	54
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	433 45	1 9	1500	3	N	41					95
*07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	364 37	1 9	1491	3	N	34	2	8			127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 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
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3838	3	114	9	N	104	169	1	2	8	99
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4365	3	121	9	N	110	175	1	2	8	32
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3745	3	89	9	N	81	1	8			112
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3756	3	84	9	N	76	1	8			187
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3605	3	90	9	N	82	164	1			105
*07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3674	3	91	9	N	83	1	8			187

STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

02	8036	X	7884	-0-	-152	-0-	7653	3	231	9	N	210	176	1			195
03	8897	X	8471	-0-	-426	-0-	8207	3	264	9	N	240	345	1			90
04	8610	X	8206	-0-	-404	-0-	7965	3	241	9	N	219	170	1			139
05	8835	X	8280	-0-	-555	-0-	8072	3	208	9	N	189	169	1			159
06	8460	X	7962	-0-	-498	-0-	7687	3	275	9	N	250	324	1			85
07	8742	X	8204	-0-	-538	-0-	7901	3	303	9	N	275	172	1			188

BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 275717 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7272 - 10392

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	305	1	3366	3	N	34	4	8			157
							37	9									
03	3782	X	2961	-0-	-821	-0-	268	1	2671	3	N	20	157	1	2	8	18
							22	9									
04	3660	X	1801	-0-	-1859	-0-	252	1	1531	3	N	16	2	8			32
							18	9									
05	4092	X	3486	-0-	-606	-0-	357	1	3088	3	N	37	2	8			67
							41	9									
06	3960	X	2900	-0-	-1060	-0-	352	1	2520	3	N	25					92
							28	9									
07	4092	X	1958	-0-	-2134	-0-	393	1	1533	3	N	29	2	8			119
							32	9									

GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

02	308	N	11	-0-	-297	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	837	N	30	-0-	-807	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	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
STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	448	1	2845	3	N	59	168	1	9	8	82
							65	9									
03	4185	X	2197	-0-	-1988	-0-	559	1	1587	3	N	46	6	8			122
							51	9									
04	4050	X	2423	-0-	-1627	-0-	392	1	1992	3	N	35	7	8			150
							39	9									
05	4185	X	489	-0-	-3696	-0-	450	1	39	9	N	35	6	8			179
06	3600	X	3194	-0-	-406	-0-	424	1	2742	3	N	25	165	1			39
							28	9									
07	3720	X	3286	-0-	-434	-0-	416	1	2837	3	N	30	4	8			65
							33	9									

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 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
02	7224	X	4429	-0-	-2795	-0-	176	1	4187	3	N	60					164
							66	9									
03	7998	X	5612	-0-	-2386	-0-	212	1	5264	3	N	124	177	1			111
							136	9									
04	7080	X	5221	-0-	-1859	-0-	205	1	4885	3	N	119	158	1			72
							131	9									
05	7316	X	4821	-0-	-2495	-0-	137	1	4585	3	N	90					162
							99	9									
06	5430	X	4760	-0-	-670	-0-	159	1	4490	3	N	101	168	1			95
							111	9									
07	5611	X	5051	-0-	-560	-0-	157	1	4761	3	N	121	157	1			59
							133	9									

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
02	9184	X	7669	-0-	-1515	-0-	7	1	7430	3	N	211					248
							232	9									
03	9765	X	8582	-0-	-1183	-0-	1	1	8141	3	N	400	513	1			135
							440	9									
04	9060	X	8183	-0-	-877	-0-	7893	3	290	9	N	264	327	1			72
05	8928	X	8014	-0-	-914	-0-	3	1	7766	3	N	223	165	1			130
							245	9									
06	8460	X	7746	-0-	-714	-0-	7	1	7477	3	N	238	165	1			203
							262	9									
07	8587	X	7891	-0-	-696	-0-	4	1	7622	3	N	241	344	1			100
							265	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
02	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	13	1	7824	3	N	173	171	1			142
							190	9									
03	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	8829	3	229	9	N	208	334	1			16
04	8370	X	8034	-0-	-336	-0-	7855	3	179	9	N	163					179
05	8649	X	7025	-0-	-1624	-0-	48	1	6828	3	N	135	151	1			163
							149	9									
06	8370	X	6367	-0-	-2003	-0-	20	1	6226	3	N	110	168	1			105
							121	9									
07	8649	X	7307	-0-	-1342	-0-	42	1	7109	3	N	142	169	1			78
							156	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	7224	X	6576	-0-	-648	-0-	178	1	6339	3	N	54					249
							59	9									
03	7998	X	7448	-0-	-550	-0-	175	1	7151	3	N	111	176	1			184
							122	9									
04	8130	X	6141	-0-	-1989	-0-	169	1	5876	3	N	87	179	1			92
							96	9									
05	8401	X	5757	-0-	-2644	-0-	168	1	5482	3	N	97					189
							107	9									
06	8130	X	6619	-0-	-1511	-0-	149	1	6378	3	N	84	158	1			115
							92	9									
*07	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	11	1	9061	3	N	107	175	1			47
							118	9									

TALLEDEGA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276105 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7035 - 11218

02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	517	1	14	9	N	13					117
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	522	1	47	9	N	43	154	1			6
04	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	1			N	-0-					6
05	589	N	494	-0-	-95	-0-	485	1	9	9	N	8					14
06	540	N	492	-0-	-48	-0-	463	1	29	9	N	26					40
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	477	1	30	9	N	27					67

TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 11292

02	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	239	1	8744	3	N	171	176	1			156
							188	9									
03	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	315	1	7052	3	N	154	172	1			138
							169	9									
04	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	349	1	5460	3	N	120	171	1			87
							132	9									
05	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	352	1	4111	3	N	109	161	1			35
							120	9									
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	347	1	4002	3	N	133					168
							146	9									
*07	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	360	1	4731	3	N	145	170	1			143
							160	9									

STOUT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276137 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 12930

02	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	277	1	4888	3	N	12					165
							13	9									
03	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	280	1	5524	3	N	29	180	1			14
							32	9									
04	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	164	1	6404	3	N	13					27
							14	9									
05	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	44	1	5992	3	N	2					29
							2	9									
06	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	18	1	6857	3	N	9					38
							10	9									
07	6789	X	6581	-0-	-208	-0-	97	1	6459	3	N	23					61
							25	9									

SANDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276371 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 8425

02	560	N	519	-0-	-41	-0-	464	3	55	9	N	50	166	1			23
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	550	3	57	9	N	52					75
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	605	3	59	9	N	54					129
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	550	3	59	9	N	54	171	1			12
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	562	3	61	9	N	55					67
*07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	592	3	74	9	N	67					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276409 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7617 - 11553

02	3612	X	2773	-0-	-839	-0-	340	1	2334	3	N	90	160	1			7
							99	9									
03	3937	X	2571	-0-	-1366	-0-	370	1	2090	3	N	101					108
							111	9									
04	3660	X	2152	-0-	-1508	-0-	360	1	1680	3	N	102	163	1			47
							112	9									
05	3782	X	2481	-0-	-1301	-0-	366	1	2002	3	N	103					150
							113	9									
06	3480	X	2756	-0-	-724	-0-	379	1	2280	3	N	88	162	1			76
							97	9									
07	3069	X	2530	-0-	-539	-0-	383	1	2042	3	N	95					171
							105	9									

JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964

02	4368	X	1228	-0-	-3140	-0-	192	1	968	3	N	62	172	1			122
							68	9									
03	3596	X	380	-0-	-3216	-0-	226	1	113	3	N	37					159
							41	9									
04	1230	X	320	-0-	-910	-0-	232	1	88	9	N	80	167	1			72
05	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	239	1	1838	3	N	67					139
							74	9									
06	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	229	1	1823	3	N	36					175
							40	9									
*07	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	231	1	2209	3	N	101	158	1			118
							111	9									

VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229

02	9856	X	9272	-0-	-584	-0-	9140	3	132	9	N	120	175	1	2	8	15
03	10726	X	9813	-0-	-913	-0-	9761	3	52	9	N	47					62
04	10230	X	9288	-0-	-942	-0-	9235	3	53	9	N	48					110
05	10571	X	9674	-0-	-897	-0-	9629	3	45	9	N	41					151
06	9930	X	9235	-0-	-695	-0-	9195	3	40	9	N	36	145	1			42
07	10261	X	9478	-0-	-783	-0-	9433	3	45	9	N	41	1	8			82

VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

02	8120	X	8110	-0-	-10	-0-	8102	3	8	9	N	7	2	8			160
03	8990	X	8626	-0-	-364	-0-	8602	3	24	9	N	22	165	1			17
04	8670	X	8135	-0-	-535	-0-	8112	3	23	9	N	21					38
05	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9008	3	26	9	N	24					62
06	8700	X	8389	-0-	-311	-0-	8368	3	21	9	N	19	23	1			58
07	8990	X	8587	-0-	-403	-0-	8566	3	21	9	N	19					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 276616 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 7353 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918

02	4032	X	3283	-0-	-749	-0-	148 1 197 9	2938	3	N	179						232
03	4464	X	3937	-0-	-527	-0-	161 1 186 9	3590	3	N	169	351	1				50
04	4170	X	2943	-0-	-1227	-0-	154 1 211 9	2578	3	N	192	171	1				71
05	4309	X	3572	-0-	-737	-0-	156 1 252 9	3164	3	N	229	174	1				126
06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	133 1 230 9	4154	3	N	209	168	1				167
*07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	123 1 229 9	4658	3	N	208	175	1				200

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

02	5852	X	3739	-0-	-2113	-0-	144 1 50 9	3545	3	N	45						94
03	6479	X	1170	-0-	-5309	-0-	137 1 28 9	1005	3	N	25						119
04	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	160 1 39 9	6135	3	N	35						154
05	5115	X	3626	-0-	-1489	-0-	162 1 29 9	3435	3	N	26						180
06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	178 1 28 9	4015	3	N	25	158	1				47
07	6541	X	3062	-0-	-3479	-0-	213 1 18 9	2831	3	N	16						63

JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	140 1 66 9	2570	3	N	60						111
03	2852	X	2160	-0-	-692	-0-	145 1 45 9	1970	3	N	41						152
04	3330	X	2543	-0-	-787	-0-	152 1 86 9	2305	3	N	78	170	1				60
05	3441	X	2887	-0-	-554	-0-	157 1 57 9	2673	3	N	52						112
06	3330	X	265	-0-	-3065	-0-	138 1 23 9	104	3	N	21						133
07	3069	X	170	-0-	-2899	-0-	170 1			N	-0-						133

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-				N	-0-						13
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-						13
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	815 3	413	9	N	375	338	1	2	8		48
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	955 3	292	9	N	265	169	1				144
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	991 3	193	9	N	175	165	1				154
07	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	1027 3	166	9	N	151	167	1	1	8		137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4589	3	14	9	N	13	1	8			92
03	5239	X	4704	-0-	-535	-0-	4689	3	15	9	N	14					106
04	5070	X	4296	-0-	-774	-0-	4283	3	13	9	N	12					118
05	5239	X	4884	-0-	-355	-0-	4874	3	10	9	N	9					127
06	4950	X	4650	-0-	-300	-0-	4648	3	2	9	N	2					129
07	5084	X	5054	-0-	-30	-0-	5040	3	14	9	N	13					142

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

02	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6117	3	31	9	N	28					142
03	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6455	3	34	9	N	31	153	1			20
04	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6214	3	26	9	N	24	1	8			43
05	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6811	3	21	9	N	19					62
06	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6615	3	22	9	N	20					82
*07	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6925	3	14	9	N	13					95

HUDSPETH A WELL #: 1 RRCID -> 276769 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7814 - 8290

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2670	3	14	9	N	13					167
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2905	3	8	9	N	7					174
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					174
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					174
06	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					174
*07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					174

OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	252	1	5062	3	N	81					122
							89	9									
03	4805	X	4342	-0-	-463	-0-	349	1	3956	3	N	34					156
							37	9									
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	218	1	2924	3	N	10	160	1	1	8	5
							11	9									
05	5983	X	5049	-0-	-934	-0-	286	1	4749	3	N	13					18
							14	9									
06	5790	X	4787	-0-	-1003	-0-	314	1	4452	3	N	19					37
							21	9									
07	5983	X	5055	-0-	-928	-0-	324	1	4653	3	N	71	2	8			106
							78	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
02	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	481	1	1408	3	N	-0-					81
03	318	X	318	-0-	-0-	-0-	316	1	2	9	N	2					83
04	2160	X	222	-0-	-1938	-0-	212	1	10	9	N	9					92
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	517	1	2454	3	N	18					110
							20	9									
06	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	501	1	2239	3	N	-0-					110
*07	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	565	1	2301	3	N	3	3	8			110
							3	9									

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-

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
02	2800	N	21	-0-	-2779	86075	21	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	59	-0-	-3041	83034	59	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	224	-0-	-2776	80258	224	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	62	-0-	-3038	77220	62	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	171	-0-	-2829	74391	171	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	59	-0-	-3041	71350	59	3			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
02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	390	1	4849	3	N	70	167	1			15
							77	9									
03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	371	1	5933	3	N	55					70
							61	9									
04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	338	1	5478	3	N	50					120
							55	9									
05	3348	X	2658	-0-	-690	-0-	367	1	2234	3	N	52	165	1			7
							57	9									
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	386	1	3694	3	N	40					47
							44	9									
*07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	395	1	4172	3	N	48					95
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	76	1	7523	3	N	42					119
							46	9									
03	8370	X	7516	-0-	-854	-0-	118	1	7332	3	N	60					179
							66	9									
04	8100	X	5652	-0-	-2448	-0-	181	1	5446	3	N	23	168	1			34
							25	9									
05	8463	X	6952	-0-	-1511	-0-	189	1	6727	3	N	33					67
							36	9									
06	8190	X	6790	-0-	-1400	-0-	122	1	6639	3	N	26					93
							29	9									
07	8463	X	6683	-0-	-1780	-0-	130	1	6514	3	N	35					128
							39	9									

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
02	7812	X	5573	-0-	-2239	-0-	94	1	5435	3	N	40					163
							44	9									
03	8649	X	6225	-0-	-2424	-0-	131	1	6055	3	N	35					198
							39	9									
04	8370	X	6584	-0-	-1786	-0-	81	1	6455	3	N	44	173	1			69
							48	9									
05	6169	X	5728	-0-	-441	-0-	54	1	5624	3	N	45					114
							50	9									
06	6030	X	5643	-0-	-387	-0-	92	1	5534	3	N	15					129
							17	9									
07	6789	X	5855	-0-	-934	-0-	95	1	5738	3	N	20					149
							22	9									

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
02	9520	X	8635	-0-	-885	-0-	8526	3	109	9	N	99	180	1			56
03	10385	X	9530	-0-	-855	-0-	9431	3	99	9	N	90					146
04	10050	X	8792	-0-	-1258	-0-	8675	3	117	9	N	106	174	1	1	8	77
05	9920	X	9411	-0-	-509	-0-	9271	3	140	9	N	127	173	1			31
06	9240	X	8864	-0-	-376	-0-	8789	3	75	9	N	68					99
07	9548	X	8903	-0-	-645	-0-	8819	3	84	9	N	76	98	1			77

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5376	X	4484	-0-	-892	-0-	210	1	4194	3	N	73					200
							80	9									
03	5952	X	5099	-0-	-853	-0-	198	1	4805	3	N	87	181	1			106
							96	9									
04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	169	1	4915	3	N	77					183
							85	9									
05	5301	X	5199	-0-	-102	-0-	174	1	4939	3	N	78	161	1			100
							86	9									
06	5130	X	5102	-0-	-28	-0-	150	1	4876	3	N	69					169
							76	9									
07	5332	X	5073	-0-	-259	-0-	151	1	4860	3	N	56	155	1			70
							62	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	427	1	3050	3	N	126					190
							139	9									
03	3999	X	3730	-0-	-269	-0-	469	1	3121	3	N	127	176	1			141
							140	9									
04	3870	X	3813	-0-	-57	-0-	413	1	3244	3	N	142	162	1	3	8	118
							156	9									
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	423	1	3507	3	N	99	169	1			48
							109	9									
06	3870	X	3857	-0-	-13	-0-	413	1	3336	3	N	98					146
							108	9									
*07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	385	1	3655	3	N	155	163	1	2	8	136
							171	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
02	6524	X	2068	-0-	-4456	-0-	2055	3	13	9	N	12					57
03	7223	X	5113	-0-	-2110	-0-	5090	3	23	9	N	21					78
04	6570	X	2633	-0-	-3937	-0-	2613	3	20	9	N	18	3	8			93
05	6789	X	5588	-0-	-1201	-0-	5565	3	23	9	N	21					114
06	6570	X	5500	-0-	-1070	-0-	5470	3	30	9	N	27					141
*07	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5901	3	46	9	N	42	172	1	2	8	9

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
02	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6322	3	47	9	N	43					153
03	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7546	3	57	9	N	52	175	1	1	8	29
04	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7041	3	43	9	N	39	1	8			67
05	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7524	3	39	9	N	35					102
06	7230	X	6705	-0-	-525	-0-	6670	3	35	9	N	32					134
07	7471	X	6236	-0-	-1235	-0-	6194	3	42	9	N	38	1	8			171

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
02	8540	X	4254	-0-	-4286	-0-	4248	3	6	9	N	5					72
03	9455	X	3648	-0-	-5807	-0-	3648	3			N	-0-					72
04	9150	X	4660	-0-	-4490	-0-	4653	3	7	9	N	6					78
05	9424	X	4199	-0-	-5225	-0-	4196	3	3	9	N	3					81
06	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	13	1	8917	3	N	74					155
							81	9									
*07	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	9886	3	215	9	N	195	340	1			10

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
02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	329	1	4191	3	N	65					126
							72	9									
03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	364	1	4118	3	N	122	168	1			80
							134	9									
04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	397	1	4080	3	N	97	3	8			174
							107	9									
05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	411	1	4244	3	N	72					246
							79	9									
06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	397	1	3815	3	N	27	168	1			105
							30	9									
*07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	443	1	4177	3	N	119	170	1			54
							131	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. 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
02	5236	X	4811	-0-		-425	-0-	27	1	4764	3	N	18					91
								20	9									
03	5797	X	3824	-0-		-1973	-0-	25	1	3782	3	N	15	1	8			105
								17	9									
04	5610	X	4918	-0-		-692	-0-	17	1	4891	3	N	9					114
								10	9									
05	5673	X	5499	-0-		-174	-0-	28	1	5443	3	N	25	1	8			138
								28	9									
06	5430	X	4342	-0-		-1088	-0-	26	1	4312	3	N	4					142
								4	9									
07	5332	X	2032	-0-		-3300	-0-	46	1	1985	3	N	1					143
								1	9									

NATHAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277402 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 12451

02	7084	X	6513	-0-		-571	-0-	6454	3	59	9	N	54					146
03	7843	X	7523	-0-		-320	-0-	7448	3	75	9	N	68	174	1			40
04	7440	X	6567	-0-		-873	-0-	6501	3	66	9	N	60					100
05	7471	X	5677	-0-		-1794	-0-	5634	3	43	9	N	39					139
06	7290	X	1952	-0-		-5338	-0-	1937	3	15	9	N	14					153
07	7533	X	5222	-0-		-2311	-0-	5188	3	34	9	N	31	167	1			17

REYNOLDS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277404 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7963 - 11898

02	5208	X	3480	-0-		-1728	-0-	83	1	3383	3	N	13	2	8			161
								14	9									
03	5177	X	3654	-0-		-1523	-0-	92	1	3552	3	N	9					170
								10	9									
04	4740	X	3223	-0-		-1517	-0-	80	1	3139	3	N	4					174
								4	9									
05	4619	X	3214	-0-		-1405	-0-	92	1	3115	3	N	6					180
								7	9									
06	4170	X	2720	-0-		-1450	-0-	40	1	2678	3	N	2					182
								2	9									
07	3844	X	2340	-0-		-1504	-0-	25	1	2315	3	N	-0-					182

REYNOLDS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277405 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853

02	5852	X	5489	-0-		-363	-0-	5467	3	22	9	N	20	3	8			25
03	6730	X	6730	-0-		-0-	-0-	1	1	6705	3	N	22	1	8			46
								24	9									
04	5970	X	5828	-0-		-142	-0-	10	1	5799	3	N	17	1	8			62
								19	9									
05	6169	X	6019	-0-		-150	-0-	1	1	5989	3	N	26	1	8			87
								29	9									
06	6510	X	5504	-0-		-1006	-0-	50	1	5435	3	N	17					104
								19	9									
07	6727	X	6030	-0-		-697	-0-	68	1	5941	3	N	19	2	8			121
								21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	588	X	537	-0-	-51	-0-	533	1	4	9	N	4					81
03	713	X	486	-0-	-227	-0-	484	1	2	9	N	2					83
04	690	X	447	-0-	-243	-0-	435	1	12	9	N	11	2	8			92
05	713	X	644	-0-	-69	-0-	620	1	24	9	N	22					114
06	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	594	1	485	3	N	30					144
							33	9									
*07	887	X	887	-0-	-0-	-0-	620	1	224	3	N	39	1	8			182
							43	9									

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277489 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 8364

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CAIN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 277490 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7412 - 7950

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

FIVE N'S WELL #: 1 RRCID -> 277491 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128

02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					55
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					55
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	3	1	9	N	1	1	8			55
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					55
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	341	3	4	9	N	4					59
*07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					59

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075						N	-0-					-0-
07	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

02	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	226	1	4494	3	N	29	2	8			131
							32	9									
03	5146	X	3965	-0-	-1181	-0-	197	1	3742	3	N	24	1	8			154
							26	9									
04	4980	X	2880	-0-	-2100	-0-	339	1	2521	3	N	18	158	1	1	8	13
							20	9									
05	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	475	1	4867	3	N	8	1	8			20
							9	9									
06	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	207	1	5735	3	N	24					44
							26	9									
*07	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	267	1	5851	3	N	18	1	8			61
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON F WELL #: 1H RRCID -> 277580 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8799 - 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
02	10108	X	9593	-0-	-515	-0-	9349	3	244	9	N	222	178	1			148
03	11036	X	10770	-0-	-266	-0-	10498	3	272	9	N	247	174	1			221
04	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10541	3	252	9	N	229	362	1			88
05	10912	X	10371	-0-	-541	-0-	10114	3	257	9	N	234	177	1			145
06	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10462	3	295	9	N	268	350	1			63
*07	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	10879	3	295	9	N	268	165	1			166

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	700	N	512	-0-	-188	-0-	380	1	55	3	N	70					194
							77	9									
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	589	1	1104	3	N	217	172	1	2	8	237
							239	9									
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	586	1	78	9	N	71	167	1			141
05	3100	N	3271	-0-	171	171	508	1	2592	3	N	155	167	1			129
							171	9									
06	3000	N	3148	-0-	148	319	473	1	2580	3	N	86	176	1			39
							95	9									
*07	3100	N	3009	-0-	-91	228	554	1	2342	3	N	103					142
							113	9									

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
02	896	N	720	-0-	-176	-0-	716	3	4	9	N	4	1	8			95
03	992	N	442	-0-	-550	-0-	433	3	9	9	N	8					103
04	960	N	429	-0-	-531	-0-	416	3	13	9	N	12	1	8			114
05	806	N	745	-0-	-61	-0-	731	3	14	9	N	13					127
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	733	3	18	9	N	16					143
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	395	3	37	9	N	34					177

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 277632 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8488 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4620	X	3734	-0-	-886	-0-	559	1	3165	3	N	9					148
							10	9									
03	4929	X	2524	-0-	-2405	-0-	500	1	2010	3	N	13					161
							14	9									
04	3330	X	448	-0-	-2882	-0-	438	1	10	9	N	9	2	8			168
05	4123	X	612	-0-	-3511	-0-	603	1	9	9	N	8	33	1			143
06	3990	X	2453	-0-	-1537	-0-	600	1	1838	3	N	14					157
							15	9									
07	4123	X	642	-0-	-3481	-0-	619	1	23	9	N	21	2	8			176

KRAMER C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277633 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7232 - 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
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	296	1	3419	3	N	13	159	1			11
							14	9									
03	3999	X	2047	-0-	-1952	-0-	382	1	1665	3	N	-0-					11
04	3870	X	1443	-0-	-2427	-0-	406	1	1035	3	N	2					13
							2	9									
05	3999	X	423	-0-	-3576	-0-	377	1	46	3	N	-0-					13
06	3870	X	1059	-0-	-2811	-0-	445	1	611	3	N	3					16
							3	9									
07	3999	X	1619	-0-	-2380	-0-	453	1	1166	3	N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 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
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	330	N	212	-0-	-118	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

POLSON WELL #: 2 RRCID -> 277635 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7196 - 7584

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILCOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277637 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8340 - 12695

02	4676	X	4606	-0-	-70	-0-	4581	3	25	9	N	23					68
03	5177	X	5110	-0-	-67	-0-	5056	3	54	9	N	49					117
04	5010	X	4695	-0-	-315	-0-	4640	3	55	9	N	50					167
05	5177	X	5113	-0-	-64	-0-	5069	3	44	9	N	40	182	1			25
06	4950	X	4871	-0-	-79	-0-	4836	3	35	9	N	32					57
07	5115	X	5036	-0-	-79	-0-	5006	3	30	9	N	27					84

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

02	2548	X	2503	-0-	-45	-0-	2475	3	28	9	N	25	2	8			63
03	2821	X	2264	-0-	-557	-0-	2245	3	19	9	N	17	1	8			79
04	2730	X	2328	-0-	-402	-0-	2316	3	12	9	N	11	2	8			88
05	3100	N	3138	-0-	38	38	3073	3	65	9	N	59	2	8			145
06	2190	N	2074	-0-	-116	-0-	2062	3	12	9	N	11					156
*07	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2865	3	24	9	N	22	158	1	2	8	18

PERRYMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277639 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7430 - 7941

02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1295	3	24	9	N	22					130
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	997	3	22	9	N	20					150
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1105	3	28	9	N	25	161	1	1	8	13
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1360	3	23	9	N	21					34
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1024	3	18	9	N	16					50
*07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1286	3	18	9	N	16					66

MCCALL STOREY WELL #: 1H RRCID -> 277643 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9351 - 10444

02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2080	3	26	9	N	24	2	8			82
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2274	3	34	9	N	31	2	8			111
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1955	3	28	9	N	25	1	8			135
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1690	3	18	9	N	16					151
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1391	3	19	9	N	17					168
*07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1315	3	13	9	N	12	152	1	1	8	27

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					93
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					93
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					93
05	310	N	118	-0-	-192	-0-	118	3			N	-0-					93
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					93
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	2	88	1			7

FARRELL C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277675 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7890 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10096	3	144	9	N	131					153
03	11346	X	10766	-0-	-580	-0-	10619	3	147	9	N	134	176	1			111
04	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	11182	3	157	9	N	143	171	1	1	8	82
05	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	11415	3	154	9	N	140	166	1			56
06	10980	X	10860	-0-	-120	-0-	10708	3	152	9	N	138	167	1			27
07	11718	X	11226	-0-	-492	-0-	11072	3	154	9	N	140	144	1	1	8	22

HAMILTON F WELL #: 2H RRCID -> 277725 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8463 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10220	X	9944	-0-	-276	-0-	9929	3	15	9	N	14					99
03	11315	X	8639	-0-	-2676	-0-	8627	3	12	9	N	11					110
04	10860	X	9321	-0-	-1539	-0-	9319	3	2	9	N	2					112
05	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	11897	3			N	-0-					112
06	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	3			N	-0-					112
07	11005	X	10708	-0-	-297	-0-	10707	3	1	9	N	1	81	1			32

MAX A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277954 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7510 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2212	N	1474	-0-	-738	-0-	184	1	1232	3	N	53					80
							58	9									
03	2480	N	913	-0-	-1567	-0-	159	1	730	3	N	22					102
							24	9									
04	2280	N	1546	-0-	-734	-0-	243	1	1297	3	N	5					107
							6	9									
05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	448	1	2313	3	N	118	171	1			54
							130	9									
06	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	395	1	2087	3	N	100					154
							110	9									
*07	3100	N	3158	-0-	58	58	391	1	2592	3	N	159	168	1	1	8	144
							175	9									

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
02	2184	X	1057	-0-	-1127	-0-	177	1	811	3	N	63					155
							69	9									
03	2480	X	1203	-0-	-1277	-0-	357	1	776	3	N	64	173	1			46
							70	9									
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	613	1	2155	3	N	119	3	8			162
							131	9									
05	2573	X	2486	-0-	-87	-0-	451	1	1886	3	N	135	164	1			133
							149	9									
06	2490	X	2458	-0-	-32	-0-	475	1	1836	3	N	134	173	1			94
							147	9									
07	3007	X	2535	-0-	-472	-0-	508	1	1844	3	N	166	166	1	2	8	92
							183	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					47
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					47
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					47
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			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
02	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3650	3	6	9	N	5					158
03	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4000	3	6	9	N	5	1	8			162
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3458	3	11	9	N	10					172
05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3622	3	11	9	N	10					182
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3057	3	1	9	N	1					183
*07	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					183

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
02	7672	X	7660	-0-	-12	-0-	87	1	7274	3	N	272	171	1			236
							299	9									
03	8494	X	8479	-0-	-15	-0-	87	1	8093	3	N	272	349	1			159
							299	9									
04	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	77	1	8014	3	N	268	336	1			91
							295	9									
05	8494	X	7660	-0-	-834	-0-	97	1	7288	3	N	250	165	1			176
							275	9									
06	8220	X	6224	-0-	-1996	-0-	113	1	5882	3	N	208	339	1			45
							229	9									
07	8494	X	7403	-0-	-1091	-0-	131	1	7009	3	N	239	169	1			115
							263	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
02	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	91	1	5393	3	N	34					115
							37	9									
03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	77	1	6095	3	N	41					156
							45	9									
04	6090	X	5503	-0-	-587	-0-	84	1	5375	3	N	40	159	1			37
							44	9									
05	6293	X	5170	-0-	-1123	-0-	127	1	5018	3	N	23					60
							25	9									
06	6090	X	4106	-0-	-1984	-0-	194	1	3880	3	N	29					89
							32	9									
07	6231	X	3942	-0-	-2289	-0-	214	1	3697	3	N	28					117
							31	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
02	5852	X	4932	-0-	-920	-0-	248	1	4638	3	N	42					164
							46	9									
03	6634	X	6359	-0-	-275	-0-	258	1	6059	3	N	38	181	1			21
							42	9									
04	6420	X	4341	-0-	-2079	-0-	319	1	3990	3	N	29					50
							32	9									
05	6634	X	4829	-0-	-1805	-0-	310	1	4484	3	N	32					82
							35	9									
06	6150	X	4617	-0-	-1533	-0-	295	1	4281	3	N	37					119
							41	9									
07	6355	X	4537	-0-	-1818	-0-	342	1	4137	3	N	53					172
							58	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
02	9491	X	4190	-0-	-5301	-0-	270	1	3870	3	N	45					169
							50	9									
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	279	1	3392	3	N	44	124	1			89
							48	9									
04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	266	1	3524	3	N	30					119
							33	9									
05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	243	1	3251	3	N	27					146
							30	9									
06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	242	1	3654	3	N	72	177	1			41
							79	9									
*07	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	253	1	2676	3	N	19					60
							21	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	753	3	55	9	N	50	165	1	3	8	51
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	806	3	52	9	N	47	2	8			96
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	704	3	33	9	N	30	1	8			125
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	770	3	63	9	N	57	172	1	2	8	8
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	765	3	67	9	N	61					69
*07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	782	3	69	9	N	63	2	8			130

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	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

02	2436	X	1131	-0-	-1305	-0-	417	1	675	3	N	35	172	1			4
							39	9									
03	2697	X	1556	-0-	-1141	-0-	502	1	1026	3	N	25					29
							28	9									
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	407	1	3052	3	N	45					74
							50	9									
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	400	1	2500	3	N	37					111
							41	9									
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	320	1	3473	3	N	37					148
							41	9									
*07	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	280	1	3574	3	N	42	158	1			32
							46	9									

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

02	2856	X	1376	-0-	-1480	-0-	15	1	1361	3	N	-0-					14
03	3162	X	1233	-0-	-1929	-0-	29	1	1204	3	N	-0-					14
04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	387	1	4581	3	N	75					89
							83	9									
05	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	197	1	4449	3	N	50					139
							55	9									
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	172	1	4030	3	N	64	162	1			41
							70	9									
07	3720	X	3706	-0-	-14	-0-	206	1	3431	3	N	63					104
							69	9									

EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800

02	5236	X	1231	-0-	-4005	-0-	741	1	482	3	N	7					142
							8	9									
03	5797	X	491	-0-	-5306	-0-	491	1			N	-0-					142
04	5610	X	5524	-0-	-86	-0-	453	1	5027	3	N	40	160	1			22
							44	9									
05	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	237	1	5604	3	N	34					56
							37	9									
06	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	206	1	5332	3	N	31					87
							34	9									
07	5704	X	4334	-0-	-1370	-0-	310	1	3965	3	N	54					141
							59	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. (I) GAS 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	308	N	2	-0-	-306	-0-	2	3			N	-0-					125
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	1			N	-0-					125
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	598	1	1782	3	N	23					148
							25	9									
05	3100	N	4661	-0-	1561	1561	400	1	4243	3	N	16	154	1			10
							18	9									
06	3000	N	3301	-0-	301	1862	416	1	2866	3	N	17					27
							19	9									
*07	3100	N	4744	-0-	1644	3506	308	1	4374	3	N	56					83
							62	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. (I) GAS 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	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	11013	3	23	9	N	21	1	8			158
03	12028	X	11816	-0-	-212	-0-	11791	3	25	9	N	23	172	1	1	8	8
04	12090	X	11616	-0-	-474	-0-	11602	3	14	9	N	13	1	8			20
05	12493	X	12138	-0-	-355	-0-	12124	3	14	9	N	13	2	8			31
06	12090	X	8531	-0-	-3559	-0-	46	1	8476	3	N	8					39
							9	9									
07	12214	X	10040	-0-	-2174	-0-	96	1	9940	3	N	4	1	8			42
							4	9									

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. (I) GAS 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	5096	X	4467	-0-	-629	-0-	4467	3			N	-0-					56
03	5642	X	4534	-0-	-1108	-0-	4521	3	13	9	N	12					68
04	5280	X	2367	-0-	-2913	-0-	2339	3	28	9	N	25					93
05	5394	X	5204	-0-	-190	-0-	364	1	4821	3	N	17					110
							19	9									
06	4830	X	3776	-0-	-1054	-0-	422	1	3341	3	N	12					122
							13	9									
07	4960	X	4394	-0-	-566	-0-	318	1	4047	3	N	26					148
							29	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. (I) GAS 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	10080	X	4010	-0-	-6070	-0-	227	1	3771	3	N	11					36
							12	9									
03	10199	X	3926	-0-	-6273	-0-	99	1	3810	3	N	15					51
							17	9									
04	8160	X	3459	-0-	-4701	-0-	156	1	3292	3	N	10					61
							11	9									
05	5611	X	2967	-0-	-2644	-0-	194	1	2755	3	N	16					77
							18	9									
06	4290	X	2157	-0-	-2133	-0-	160	1	1983	3	N	13					90
							14	9									
07	4433	X	1066	-0-	-3367	-0-	487	1	573	3	N	5					95
							6	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. (I) GAS 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	4648	X	3431	-0-	-1217	-0-	560	1	2850	3	N	19					76
							21	9									
03	4774	X	4050	-0-	-724	-0-	619	1	3406	3	N	23					99
							25	9									
04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	574	1	3318	3	N	20					119
							22	9									
05	3999	X	3567	-0-	-432	-0-	615	1	2923	3	N	26					145
							29	9									
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	600	1	3401	3	N	22					167
							24	9									
*07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	620	1	3443	3	N	13	156	1			24
							14	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. (I) GAS 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	2128	X	1247	-0-	-881	-0-	1241	1	6	9	N	5					17
03	1860	X	1186	-0-	-674	-0-	1167	1	19	9	N	17					34
04	1350	X	1341	-0-	-9	-0-	1170	1	171	9	N	155	156	1			33
05	1395	X	1385	-0-	-10	-0-	1026	1	270	3	N	81					114
							89	9									
06	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	689	1	1495	3	N	72	159	1			27
							79	9									
*07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	629	1	2677	3	N	78					105
							86	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. (I) GAS 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	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	337	1	5181	3	N	213	175	1			141
							234	9									
03	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	374	1	5880	3	N	186	151	1			176
							205	9									
04	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	335	1	5822	3	N	160	167	1			169
							176	9									
05	6355	X	6307	-0-	-48	-0-	332	1	5803	3	N	156	156	1			169
							172	9									
06	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	347	1	6168	3	N	180	167	1			182
							198	9									
07	6541	X	5983	-0-	-558	-0-	376	1	5433	3	N	158	165	1			175
							174	9									

CARNEGIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278805 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8651 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	22	1	7815	3	N	54					133
							59	9									
03	8494	X	7086	-0-	-1408	-0-	79	1	6964	3	N	39					172
							43	9									
04	8220	X	5004	-0-	-3216	-0-	27	1	4951	3	N	24	179	1			17
							26	9									
05	8494	X	7126	-0-	-1368	-0-	134	1	6957	3	N	32					49
							35	9									
06	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	8986	3	55	9	N	50					99
*07	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	4	1	8488	3	N	46					145
							51	9									

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
02	10416	X	9608	-0-	-808	-0-	9494	3	114	9	N	104	162	1	2	8	37
03	11222	X	9865	-0-	-1357	-0-	9757	3	108	9	N	98					135
04	10860	X	9909	-0-	-951	-0-	9781	3	128	9	N	116	166	1	2	8	83
05	11222	X	10305	-0-	-917	-0-	10160	3	145	9	N	132	165	1			50
06	10410	X	9939	-0-	-471	-0-	9830	3	109	9	N	99					149
07	10633	X	10057	-0-	-576	-0-	9957	3	100	9	N	91	156	1	1	8	83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 279008 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7857 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279022 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8620 - 12684

02	9744	X	9449	-0-	-295	-0-	9397	3	52	9	N	47					117
03	10788	X	10709	-0-	-79	-0-	10654	3	55	9	N	50					167
04	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10535	3	62	9	N	56	179	1			44
05	10726	X	9193	-0-	-1533	-0-	45	1	9117	3	N	28					72
							31	9									
06	10350	X	10321	-0-	-29	-0-	9	1	10291	3	N	19					91
							21	9									
07	10943	X	10221	-0-	-722	-0-	10187	3	34	9	N	31					122

CRUMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279025 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8795 - 12911

02	11088	X	9890	-0-	-1198	-0-	9743	3	147	9	N	134	1	8			206
03	12276	X	12150	-0-	-126	-0-	11971	3	179	9	N	163	344	1			25
04	11670	X	9877	-0-	-1793	-0-	9719	3	158	9	N	144	1	8			168
05	10943	X	10063	-0-	-880	-0-	9911	3	152	9	N	138	163	1			143
06	11760	X	9902	-0-	-1858	-0-	9761	3	141	9	N	128	172	1			99
07	12152	X	10010	-0-	-2142	-0-	9866	3	144	9	N	131	155	1			75

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279026 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6986 - 10955

02	7644	X	5706	-0-	-1938	-0-	114	1	5306	3	N	260	170	1			133
							286	9									
03	8153	X	6513	-0-	-1640	-0-	121	1	6169	3	N	203	164	1			172
							223	9									
04	7890	X	6202	-0-	-1688	-0-	119	1	5870	3	N	194	343	1			23
							213	9									
05	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	124	1	6141	3	N	173	165	1			31
							190	9									
06	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	62	1	6528	3	N	130					161
							143	9									
*07	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	1	1	7618	3	N	242	345	1			58
							266	9									

COOPER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279076 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8811 - 12462

02	644	X	465	-0-	-179	-0-	464	1	1	9	N	1					6
03	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	1			N	-0-					6
04	390	X	156	-0-	-234	-0-	156	1			N	-0-					6
05	527	X	299	-0-	-228	-0-	299	1			N	-0-					6
06	510	X	211	-0-	-299	-0-	211	1			N	-0-					6
07	527	X	512	-0-	-15	-0-	509	1	3	9	N	3	2	8			7

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

MO	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
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	240	1	3816	3	N	358	343	1			195
							394	9									
03	5053	X	4186	-0-	-867	-0-	283	1	3597	3	N	278	344	1			129
							306	9									
04	5160	X	4249	-0-	-911	-0-	276	1	3621	3	N	320	349	1			100
							352	9									
05	5332	X	5023	-0-	-309	-0-	282	1	4375	3	N	333	342	1			91
							366	9									
06	5160	X	3694	-0-	-1466	-0-	284	1	3090	3	N	291	167	1			215
							320	9									
07	4929	X	3630	-0-	-1299	-0-	299	1	2951	3	N	345	516	1			44
							380	9									

SIMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279116 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7680 - 11541

MO	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
02	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	383	1	5079	3	N	224	175	1			138
							246	9									
03	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	405	1	4623	3	N	214	169	1			183
							235	9									
04	4350	X	3954	-0-	-396	-0-	403	1	3344	3	N	188	346	1			25
							207	9									
05	4495	X	3610	-0-	-885	-0-	412	1	3000	3	N	180	173	1			32
							198	9									
06	4350	X	2860	-0-	-1490	-0-	393	1	2292	3	N	159	163	1			28
							175	9									
07	4495	X	1518	-0-	-2977	-0-	402	1	958	3	N	144					172
							158	9									

CANNAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279139 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8837 - 12926

MO	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
02	2212	X	443	-0-	-1769	-0-	415	1	15	3	N	12					32
							13	9									
03	2108	X	366	-0-	-1742	-0-	356	1	10	9	N	9					41
04	1860	X	1519	-0-	-341	-0-	390	1	1112	3	N	15	5	8			51
							17	9									
05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	367	1	2094	3	N	21					72
							23	9									
06	1590	X	406	-0-	-1184	-0-	399	1	7	9	N	6					78
07	1581	X	352	-0-	-1229	-0-	344	1	8	9	N	7	3	8			82

THROCKMORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279248 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7214 - 11977

MO	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
02	4144	X	3363	-0-	-781	-0-	290	1	2494	3	N	526	518	1			216
							579	9									
03	4650	X	3935	-0-	-715	-0-	315	1	3102	3	N	471	515	1			172
							518	9									
04	4500	X	4074	-0-	-426	-0-	287	1	3196	3	N	537	533	1			176
							591	9									
05	4650	X	4083	-0-	-567	-0-	298	1	3246	3	N	490	510	1			156
							539	9									
06	4200	X	2939	-0-	-1261	-0-	297	1	2212	3	N	391	330	1			217
							430	9									
07	4216	X	2642	-0-	-1574	-0-	374	1	1811	3	N	415	509	1			123
							457	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
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	549	1	2206	3	N	84					198
							92	9									
03	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	609	1	1715	3	N	88	180	1			106
							97	9									
04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	412	1	2054	3	N	92	161	1			37
							101	9									
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	309	1	2524	3	N	96					133
							106	9									
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	261	1	3827	3	N	86	176	1			43
							95	9									
*07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	290	1	3827	3	N	77					120
							85	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
02	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7563	3	52	9	N	47					94
03	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7	1	7686	3	N	49					143
							54	9									
04	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7528	3	48	9	N	44	155	1			32
05	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8609	3	39	9	N	35					67
06	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8957	3	31	9	N	28					95
*07	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8415	3	25	9	N	23					118

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
02	8456	X	8087	-0-	-369	-0-	8029	3	58	9	N	53					164
03	9610	X	8460	-0-	-1150	-0-	8415	3	45	9	N	41	176	1			29
04	9300	X	8096	-0-	-1204	-0-	8057	3	39	9	N	35					64
05	9610	X	8340	-0-	-1270	-0-	8237	3	103	9	N	94					158
06	9060	X	8219	-0-	-841	-0-	8139	3	80	9	N	73					231
07	8959	X	8429	-0-	-530	-0-	8412	3	17	9	N	15	176	1			70

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
02	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	1	1	7059	3	N	90	182	1			19
							99	9									
03	6541	X	6471	-0-	-70	-0-	3	1	6410	3	N	53					72
							58	9									
04	6330	X	5983	-0-	-347	-0-	187	1	5740	3	N	51					123
							56	9									
05	6541	X	3675	-0-	-2866	-0-	311	1	3318	3	N	42					165
							46	9									
06	6330	X	3208	-0-	-3122	-0-	334	1	2829	3	N	41	166	1			40
							45	9									
07	6541	X	3170	-0-	-3371	-0-	330	1	2794	3	N	42					82
							46	9									

RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3556	X	2378	-0-	-1178	-0-	379	1	1616	3	N	348	489	1			95
							383	9									
03	3937	X	2189	-0-	-1748	-0-	435	1	1338	3	N	378	325	1			148
							416	9									
04	3810	X	2462	-0-	-1348	-0-	446	1	1595	3	N	383	496	1			35
							421	9									
05	3937	X	2712	-0-	-1225	-0-	443	1	1825	3	N	404	321	1			118
							444	9									
06	3000	X	2687	-0-	-313	-0-	390	1	1895	3	N	365	334	1			149
							402	9									
07	2635	X	2619	-0-	-16	-0-	323	1	1900	3	N	360	331	1			178
							396	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	4536	X	3885	-0-	-651	-0-	197	1	3280	3	N	371	350	1			258
							408	9									
03	5022	X	4253	-0-	-769	-0-	208	1	3674	3	N	337	352	1			243
							371	9									
04	4860	X	4441	-0-	-419	-0-	204	1	3821	3	N	378	524	1			97
							416	9									
05	5022	X	4422	-0-	-600	-0-	214	1	3784	3	N	385	337	1			145
							424	9									
06	4860	X	2456	-0-	-2404	-0-	253	1	1914	3	N	263	330	1			78
							289	9									
07	4588	X	3408	-0-	-1180	-0-	299	1	2630	3	N	435	338	1			175
							479	9									

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. (I) GAS 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	5740	X	2540	-0-	-3200	-0-	382	1	2049	3	N	99					176
							109	9									
03	4867	X	4501	-0-	-366	-0-	307	1	4047	3	N	134	175	1			135
							147	9									
04	4710	X	4650	-0-	-60	-0-	263	1	4241	3	N	133	161	1			107
							146	9									
05	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	247	1	6165	3	N	149	171	1			85
							164	9									
06	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	165	1	5594	3	N	130	163	1			52
							143	9									
*07	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	180	1	4527	3	N	183					235
							201	9									

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. (I) GAS 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	4732	X	4042	-0-	-690	-0-	191	1	3759	3	N	84					134
							92	9									
03	4805	X	4149	-0-	-656	-0-	214	1	3874	3	N	55	162	1			27
							61	9									
04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	188	1	4750	3	N	42					69
							46	9									
05	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	171	1	5161	3	N	44					113
							48	9									
06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	167	1	4323	3	N	38					151
							42	9									
07	5146	X	4305	-0-	-841	-0-	183	1	4090	3	N	29	158	1			22
							32	9									

HUTTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279943 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7362 - 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
02	5880	X	5147	-0-	-733	-0-	5139	3	8	9	N	7					167
03	6231	X	5630	-0-	-601	-0-	5612	3	18	9	N	16					183
04	5970	X	5236	-0-	-734	-0-	5225	3	11	9	N	10	165	1			28
05	6169	X	5378	-0-	-791	-0-	5368	3	10	9	N	9					37
06	5700	X	5079	-0-	-621	-0-	5073	3	6	9	N	5					42
07	5704	X	4970	-0-	-734	-0-	4964	3	6	9	N	5					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. (I) GAS 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	4900	X	1700	-0-	-3200	-0-	121	1	1577	3	N	2					64
							2	9									
03	5425	X	783	-0-	-4642	-0-	146	1	636	3	N	1					65
							1	9									
04	5250	X	304	-0-	-4946	-0-	301	1	3	9	N	3	2	8			66
05	1891	X	602	-0-	-1289	-0-	252	1	349	3	N	1					67
							1	9									
06	1830	X	234	-0-	-1596	-0-	233	1	1	9	N	1					68
07	1891	X	507	-0-	-1384	-0-	500	1	7	9	N	6	2	8			72

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. (I) GAS 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	5432	X	4726	-0-	-706	-0-	4695	3	31	9	N	28					72
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5684	3	46	9	N	42					114
04	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6845	3	44	9	N	40					154
05	5487	X	3124	-0-	-2363	-0-	477	1	2643	3	N	4					158
							4	9									
06	5550	X	4373	-0-	-1177	-0-	448	1	3917	3	N	7					165
							8	9									
07	6448	X	5280	-0-	-1168	-0-	577	1	4691	3	N	11					176
							12	9									

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279981 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7335 - 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
02	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	286	1	4377	3	N	34	13	8			138
							37	9									
03	4495	X	734	-0-	-3761	-0-	342	1	383	3	N	8	2	8			144
							9	9									
04	4350	X	3045	-0-	-1305	-0-	381	1	2631	3	N	30	8	8			166
							33	9									
05	5208	X	1516	-0-	-3692	-0-	331	1	1175	3	N	9	157	1	4	8	14
							10	9									
06	5040	X	3040	-0-	-2000	-0-	312	1	2715	3	N	12					26
							13	9									
07	5208	X	4978	-0-	-230	-0-	316	1	4612	3	N	45	6	8			65
							50	9									

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
02	7952	X	7338	-0-	-614	-0-	78	1	7245	3	N	14	5	8			119
							15	9									
03	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	61	1	9152	3	N	14	3	8			130
							15	9									
04	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	5	1	9178	3	N	16	5	8			141
							18	9									
05	8556	X	7889	-0-	-667	-0-	24	1	7856	3	N	8	3	8			146
							9	9									
06	8940	X	7746	-0-	-1194	-0-	9	1	7734	3	N	3					149
							3	9									
07	9517	X	7805	-0-	-1712	-0-	87	1	7714	3	N	4	3	8			150
							4	9									

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
02	9408	X	7679	-0-	-1729	-0-	7653	3	26	9	N	24	2	8			34
03	10416	X	8408	-0-	-2008	-0-	8383	3	25	9	N	23	1	8			56
04	10080	X	8401	-0-	-1679	-0-	8377	3	24	9	N	22	1	8			77
05	10292	X	8002	-0-	-2290	-0-	7981	3	21	9	N	19					96
06	8640	X	5028	-0-	-3612	-0-	5024	3	4	9	N	4					100
*07	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8784	3	12	9	N	11	1	8			110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	4620	X	2167	-0-	-2453	-0-	134	1	2033	3	N	-0-					148
03	5115	X	3676	-0-	-1439	-0-	76	1	3590	3	N	9					157
							10	9									
04	4950	X	117	-0-	-4833	-0-	117	1			N	-0-					157
05	5115	X	2122	-0-	-2993	-0-	325	1	1755	3	N	38					195
							42	9									
06	3690	X	3606	-0-	-84	-0-	282	1	3281	3	N	39	173	1			61
							43	9									
*07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	218	1	4195	3	N	7					68
							8	9									

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
02	8036	X	6804	-0-	-1232	-0-	6703	3	101	9	N	92	2	8			167
03	8649	X	7379	-0-	-1270	-0-	7260	3	119	9	N	108	170	1	1	8	104
04	8280	X	7127	-0-	-1153	-0-	7024	3	103	9	N	94					198
05	8556	X	7679	-0-	-877	-0-	7596	3	83	9	N	75	176	1	1	8	96
06	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8302	3	18	9	N	16					112
07	7533	X	5098	-0-	-2435	-0-	5042	3	56	9	N	51	1	8			162

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
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	144	1	2701	3	N	56					129
							62	9									
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	134	1	3195	3	N	60					189
							66	9									
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	192	1	3696	3	N	59	173	1			75
							65	9									
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	338	1	3077	3	N	61					136
							67	9									
06	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	190	1	6694	3	N	63	165	1			34
							69	9									
*07	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	239	1	5741	3	N	44					78
							48	9									

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
02	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7083	3	46	9	N	42					112
03	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7474	3	50	9	N	45					157
04	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6827	3	28	9	N	25	153	1			29
05	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7552	3	36	9	N	33					62
06	6030	X	4434	-0-	-1596	-0-	215	1	4199	3	N	18					80
							20	9									
07	6231	X	4088	-0-	-2143	-0-	378	1	3693	3	N	15					95
							17	9									

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
02	7112	X	6896	-0-	-216	-0-	67	1	6721	3	N	98					305
							108	9									
03	7874	X	4614	-0-	-3260	-0-	111	1	4466	3	N	34	176	1			163
							37	9									
04	7620	X	6045	-0-	-1575	-0-	90	1	5857	3	N	89	170	1			82
							98	9									
05	7874	X	7015	-0-	-859	-0-	350	1	6610	3	N	50					132
							55	9									
06	7620	X	2387	-0-	-5233	-0-	445	1	1883	3	N	54	154	1			32
							59	9									
07	7626	X	3829	-0-	-3797	-0-	378	1	3370	3	N	74					106
							81	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	4956	X	1956	-0-	-3000	-0-	334	1	1531	3	N	83					130
							91	9									
03	5115	X	427	-0-	-4688	-0-	423	1	4	9	N	4					134
04	4950	X	259	-0-	-4691	-0-	259	1			N	-0-					134
05	5115	X	53	-0-	-5062	-0-	53	1			N	-0-					134
06	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	262	1	4902	3	N	150					284
							165	9									
*07	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	213	1	6191	3	N	298	507	1	1	8	74
							328	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
02	5460	X	4117	-0-	-1343	-0-	279	1	3795	3	N	39	40	1			115
							43	9									
03	6355	X	5212	-0-	-1143	-0-	315	1	4858	3	N	35	50	1			100
							39	9									
04	6150	X	3644	-0-	-2506	-0-	292	1	3331	3	N	19					119
							21	9									
05	6355	X	5809	-0-	-546	-0-	276	1	5524	3	N	8	69	1			58
							9	9									
06	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	240	1	6726	3	N	121	164	1			15
							133	9									
*07	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	250	1	6804	3	N	32					47
							35	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
02	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9711	3	29	9	N	26					156
03	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10719	3	33	9	N	30	160	1			26
04	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10523	3	24	9	N	22					48
05	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	10953	3	18	9	N	16					64
06	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10401	3	17	9	N	15					79
*07	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	10522	3	17	9	N	15					94

SLOSS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280075 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7467 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7392	X	6693	-0-	-699	-0-	6596	3	97	9	N	88					164
03	7843	X	7287	-0-	-556	-0-	7179	3	108	9	N	98	168	1			94
04	7530	X	6990	-0-	-540	-0-	6888	3	102	9	N	93	166	1			21
05	7533	X	7078	-0-	-455	-0-	6990	3	88	9	N	80					101
06	7170	X	6763	-0-	-407	-0-	6675	3	88	9	N	80	168	1			13
07	7409	X	6869	-0-	-540	-0-	6769	3	100	9	N	91					104

SLOSS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7533 - 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
02	6272	X	5860	-0-	-412	-0-	5788	3	72	9	N	65	180	1			20
03	6727	X	6218	-0-	-509	-0-	6183	3	35	9	N	32					52
04	6510	X	5955	-0-	-555	-0-	5930	3	25	9	N	23					75
05	6541	X	5935	-0-	-606	-0-	5907	3	28	9	N	25					100
06	6330	X	5744	-0-	-586	-0-	5722	3	22	9	N	20					120
07	6479	X	5762	-0-	-717	-0-	5739	3	23	9	N	21					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	3393	-0-		-1171	-0-	420	1	2900	3	N	66					100
								73	9									
03	5053	X	3707	-0-		-1346	-0-	488	1	3165	3	N	49					149
								54	9									
04	4410	X	3899	-0-		-511	-0-	459	1	3227	3	N	194	177	1			166
								213	9									
05	4495	X	4474	-0-		-21	-0-	479	1	3867	3	N	116	158	1			124
								128	9									
06	4625	X	4625	-0-		-0-	-0-	373	1	4121	3	N	119	168	1			75
								131	9									
07	4030	X	2377	-0-		-1653	-0-	401	1	1943	3	N	30					105
								33	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	1145	-0-		-4623	-0-	1122	3	23	9	N	21	167	1	2	8	20
03	6386	X	174	-0-		-6212	-0-	160	1	14	9	N	13					33
04	7830	X	3433	-0-		-4397	-0-	351	1	3035	3	N	43	1	8			75
								47	9									
05	8091	X	5542	-0-		-2549	-0-	400	1	5087	3	N	50	3	8			122
								55	9									
06	7830	X	6721	-0-		-1109	-0-	390	1	6270	3	N	55					177
								61	9									
*07	6551	X	6551	-0-		-0-	-0-	653	1	5841	3	N	52	170	1	2	8	57
								57	9									

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. 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
02	7364	X	6761	-0-		-603	-0-	6663	3	98	9	N	89	170	1	2	8	72
03	7812	X	7641	-0-		-171	-0-	11	1	7516	3	N	104	1	8			175
								114	9									
04	7776	X	7776	-0-		-0-	-0-	7674	3	102	9	N	93	169	1	1	8	98
05	8218	X	8218	-0-		-0-	-0-	8107	3	111	9	N	101	1	8			198
06	7565	X	7565	-0-		-0-	-0-	7460	3	105	9	N	95	161	1			132
07	8029	X	7426	-0-		-603	-0-	7324	3	102	9	N	93	170	1	1	8	54

CARNEGIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280269 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8657 - 12094

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
02	6580	X	6410	-0-		-170	-0-	118	1	6217	3	N	68					147
								75	9									
03	7037	X	6301	-0-		-736	-0-	148	1	6037	3	N	105	170	1			82
								116	9									
04	7098	X	7098	-0-		-0-	-0-	113	1	6862	3	N	112	176	1	1	8	17
								123	9									
05	8028	X	8028	-0-		-0-	-0-	74	1	7825	3	N	117					134
								129	9									
06	7020	X	6243	-0-		-777	-0-	180	1	5972	3	N	83	168	1			49
								91	9									
07	7347	X	6136	-0-		-1211	-0-	265	1	5752	3	N	108					157
								119	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. 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
02	5600	X	4060	-0-		-1540	-0-	543	1	3455	3	N	56					153
								62	9									
03	6200	X	4180	-0-		-2020	-0-	631	1	3441	3	N	98	168	1			83
								108	9									
04	5790	X	4017	-0-		-1773	-0-	619	1	3303	3	N	86					169
								95	9									
05	5332	X	2072	-0-		-3260	-0-	503	1	1529	3	N	36	159	1			46
								40	9									
06	5010	X	1169	-0-		-3841	-0-	515	1	575	3	N	72					118
								79	9									
07	4495	X	3449	-0-		-1046	-0-	595	1	2754	3	N	91	167	1			42
								100	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. 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
02	5205	X	5205	-0-		-0-	-0-	5146	3	59	9	N	54					173
03	5026	X	5026	-0-		-0-	-0-	4960	3	66	9	N	60	170	1			63
04	4476	X	4476	-0-		-0-	-0-	4430	3	46	9	N	42					105
05	4996	X	4996	-0-		-0-	-0-	4939	3	57	9	N	52					157
06	4503	X	4503	-0-		-0-	-0-	4442	3	61	9	N	55	164	1			48
*07	5499	X	5499	-0-		-0-	-0-	5436	3	63	9	N	57					105

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. 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
02	5019	X	5019	-0-		-0-	-0-	206	1	4782	3	N	28					73
								31	9									
03	4551	X	4551	-0-		-0-	-0-	230	1	4293	3	N	25					98
								28	9									
04	5004	X	5004	-0-		-0-	-0-	209	1	4766	3	N	26					124
								29	9									
05	5514	X	5514	-0-		-0-	-0-	196	1	5289	3	N	26	105	1			45
								29	9									
06	5387	X	5387	-0-		-0-	-0-	207	1	5157	3	N	21					66
								23	9									
*07	6112	X	6112	-0-		-0-	-0-	196	1	5879	3	N	34					100
								37	9									

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. 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
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUTNAM C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281133 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6982 - 11328

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
02	5544	X	505	-0-		-5039	-0-	388	1	117	9	N	106					117
03	6138	X	833	-0-		-5305	-0-	453	1	266	3	N	104	176	1			45
								114	9									
04	4530	X	1004	-0-		-3526	-0-	444	1	452	3	N	98					143
								108	9									
05	585	X	585	-0-		-0-	-0-	447	1	42	3	N	87	163	1			67
								96	9									
06	3524	X	3524	-0-		-0-	-0-	506	1	2917	3	N	92					159
								101	9									
*07	4622	X	4622	-0-		-0-	-0-	575	1	3942	3	N	95	162	1			92
								105	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOGG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282687 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6977 - 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
02	9828	X	7487	-0-	-2341	-0-	59	1	7422	3	N	5					184
							6	9									
03	10881	X	8179	-0-	-2702	-0-	159	1	7937	3	N	75	168	1			91
							83	9									
04	10680	X	6446	-0-	-4234	-0-	138	1	6247	3	N	55					146
							61	9									
05	11036	X	197	-0-	-10839	-0-	124	1	71	3	N	2					148
							2	9									
06	10680	X	2738	-0-	-7942	-0-	290	1	2419	3	N	26	160	1			14
							29	9									
07	8277	X	4406	-0-	-3871	-0-	288	1	4012	3	N	96					110
							106	9									

MARSHALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283610 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6615 PERF.11211 - 11278

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

BECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283705 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7095 PERF.11345 - 11411

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLIGHTLY WELL #: 1 RRCID -> 283797 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7038 - 7410

02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283845 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF.11311 - 11378

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EVERETT UNIT WELL #: 2FM RRCID -> 283865 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 6960 - 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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283941 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF.11469 - 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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02		14B2 EXT	61	-0-	61	114	61	2			N	-0-					-0-
03	169	X	55	-0-	-114	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	75	-0-	75	75	75	2			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	120	-0-	120	195	120	2			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	70	-0-	70	265	70	2			N	-0-					-0-

BIFFLE E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284073 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284205 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6898 PERF.11577 - 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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD WELL #: 1 RRCID -> 285055 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7966 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-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
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 10951																	
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	10951					N	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	10951					N	-0-					-0-
04	13033	X	2082	-0-	-10951	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	1085	-0-	-527	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
*07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

KUNKEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286573 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 11081

08	0		7564	-0-	7564	335226	554	1	6888	3	N	111	1	8			204
							122	9									
09	0		7233	-0-	7233	342459	548	1	6579	3	N	96	175	1			125
							106	9									
10	0		7933	-0-	7933	350392	558	1	7228	3	N	134	176	1			83
							147	9									
11	0		7845	-0-	7845	358237	519	1	7169	3	N	143	171	1			55
							157	9									
12	0		4904	-0-	4904	363141	398	1	4416	3	N	82					137
							90	9									
01	0		5972	-0-	5972	369113	418	1	5420	3	N	122	175	1			84
							134	9									
02	0		4914	-0-	4914	374027	286	1	4512	3	N	105					189
							116	9									
03	0		4829	-0-	4829	378856	304	1	4424	3	N	92	164	1			117
							101	9									
04	0	W	5306	-0-	5306	384162	295	1	4904	3	N	97	163	1			51
							107	9									
05	0	W	4200	-0-	4200	388362	450	1	3662	3	N	80					131
							88	9									
06	0	W	5126	-0-	5126	393488	521	1	4494	3	N	101	163	1			69
							111	9									
07	0	W	5597	-0-	5597	399085	461	1	5044	3	N	84					153
							92	9									

ESTATE OF DOYLE C. DALE 254449
DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	2					119
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	180	2	88	9	N	80					199
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	692	2	215	9	N	195	166	1			228
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	308	2	61	9	N	55	181	1			102
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	221	2	110	9	N	100	161	1			41
*07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	186	2	59	9	N	54					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 10769

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RUN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257254 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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

02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-

WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1673	-0-	-157	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1521	-0-	-463	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
*06	1770	N	1258	-0-	-512	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 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
02	4424	X	4343	-0-	-81	-0-	125	1	4218	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4554	-0-	-716	-0-	118	1	4436	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	3901	-0-	-1199	-0-	111	1	3790	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4132	-0-	-1138	-0-	123	1	4009	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4218	-0-	-432	-0-	134	1	4084	2	N	-0-					-0-
*07	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	169	1	4675	2	N	-0-					-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 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
02	1876	N	1761	-0-	-115	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
*06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
*07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 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
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
*06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
*07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7952	X	4599	-0-	-3353	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	6753	-0-	-2020	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
04	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
05	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
06	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8341	-0-	-432	-0-	8341	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	280	1	6426	2	N	-0-					114
03	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	310	1	6484	2	N	-0-					114
04	6870	X	6227	-0-	-643	-0-	300	1	5927	2	N	-0-					114
05	7316	X	6340	-0-	-976	-0-	310	1	6016	2	N	13					127
							14	9									
06	7080	X	6008	-0-	-1072	-0-	300	1	5708	2	N	-0-					127
07	7316	X	6173	-0-	-1143	-0-	310	1	5863	2	N	-0-					127

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	155	1	5242	2	N	-0-					-0-
03	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	192	1	7228	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	189	1	6471	2	N	-0-					-0-
05	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	187	1	6057	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5240	-0-	-850	-0-	166	1	5074	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	4024	-0-	-2269	-0-	141	1	3883	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
03	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
04	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
05	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
06	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
*07	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					-0-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

02	6188	X	5722	-0-	-466	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5184	-0-	-1667	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	4311	-0-	-2319	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5969	-0-	-417	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5942	-0-	-178	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6241	-0-	-83	-0-	6241	2			N	-0-					-0-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

02	11340	X	10151	-0-	-1189	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	12083	-0-	-472	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	11432	-0-	-718	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	11501	-0-	-403	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	11083	-0-	-617	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	11591	-0-	-499	-0-	11591	2			N	-0-					-0-

JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

02	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6985	-0-	-21	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6930	-0-	-293	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6590	-0-	-400	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6807	-0-	-416	-0-	6807	2			N	-0-					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 5240

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8135 - 9792

02	2632	X	2512	-0-	-120	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2567	-0-	-347	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2494	-0-	-326	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2531	-0-	-259	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2434	-0-	-266	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 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
02	1568	N	1553	-0-	-15	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342

02	1372	N	1318	-0-	-54	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1276	-0-	-212	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

02	4592	X	4407	-0-	-185	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4795	-0-	-258	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4667	-0-	-193	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4771	-0-	-189	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4627	-0-	-173	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7860 - 10440

02	10724	X	9659	-0-	-1065	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10641	-0-	-922	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10210	-0-	-650	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	10199	-0-	-775	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9868	-0-	-632	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
03	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2607	-0-	-33	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
05	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
06	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

02	2968	X	2391	-0-	-577	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2888	-0-	-57	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2411	-0-	-379	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855

02	13020	X	12613	-0-	-407	-0-	12613	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	13710	-0-	-705	-0-	13710	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	13001	-0-	-949	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	13187	-0-	-794	-0-	13187	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	12373	-0-	-1157	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

02	3752	X	-0-	-0-	-3752	-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-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

02	2660	X	2574	-0-	-86	-0-	2571	3	3	9	N	3					11
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2828	3	7	9	N	6					17
04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					17
05	2852	X	2374	-0-	-478	-0-	2374	3			N	-0-					17
06	2760	X	2429	-0-	-331	-0-	2429	3			N	-0-					17
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

02	1008	N	972	-0-	-36	-0-	972	2			N	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	997	-0-	-88	-0-	997	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	977	-0-	-43	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

02	3304	X	3191	-0-	-113	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
06	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

02	4704	X	3544	-0-	-1160	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	3903	-0-	-1305	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3823	-0-	-647	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3749	-0-	-684	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3683	-0-	-307	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

02	4704	X	4157	-0-	-547	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4551	-0-	-533	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4618	-0-	-272	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4749	-0-	-87	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4572	-0-	-18	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

02	3080	X	2531	-0-	-549	-0-	2529	3	2	9	Y	2					50
03	2914	X	2327	-0-	-587	-0-	2315	3	12	9	Y	11					61
04	3180	X	2467	-0-	-713	-0-	2467	3			Y	-0-					61
05	3286	X	1372	-0-	-1914	-0-	1372	3			Y	-0-					61
06	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					61
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					61

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
03	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-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
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			Y	-0-					7
03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3432	3	14	9	Y	13					20
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			Y	-0-					20
05	3472	X	3332	-0-	-140	-0-	3332	3			Y	-0-					20
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			Y	-0-					20
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					20

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
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
02	7084	X	2167	-0-	-4917	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	2152	-0-	-5691	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	2289	-0-	-3021	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3414	-0-	-771	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2800	N	2802	-0-	2	2	2802	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4311	-0-	1211	1213	4311	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4281	-0-	1281	2494	4281	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4610	-0-	1510	4004	4610	2			N	-0-					-0-
06	8393	X	4389	-0-	-4004	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 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
02	2688	X	1833	-0-	-855	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	156	-0-	-2820	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1	-0-	-2879	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 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
02	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
03	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
05	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
06	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 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
02	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	1998	3	14	9	Y	13			158
03	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1924	3	12	9	Y	11			169
04	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1716	3	11	9	Y	10			179
05	2201	X	1594	-0-	-607	-0-	1579	3	15	9	Y	14			193
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-			193
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT			193

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-			-0-
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-			-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-			-0-
05	2356	N	2110	-0-	-246	-0-	2110	2			N	-0-			-0-
06	2280	N	2091	-0-	-189	-0-	2091	2			N	-0-			-0-
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			-0-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

02	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	1158	2			N	-0-			-0-
03	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
04	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
05	1271	N	882	-0-	-389	-0-	882	2			N	-0-			-0-
06	1230	N	1038	-0-	-192	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

02	2800	N	9513	-0-	6713	8705	9513	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	10427	-0-	7327	16032	10427	2			N	-0-			-0-
04	26388	X	10356	-0-	-16032	-0-	10356	2			N	-0-			-0-
05	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	2			N	-0-			-0-
06	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	2			N	-0-			-0-
07	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

02	4508	X	3290	-0-	-1218	-0-	3290	2			N	-0-			-0-
03	4154	X	3818	-0-	-336	-0-	3818	2			N	-0-			-0-
04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-			-0-
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-			-0-
06	3690	X	3553	-0-	-137	-0-	3553	2			N	-0-			-0-
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

02	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-			-0-
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-			-0-
04	3390	X	3271	-0-	-119	-0-	3271	2			N	-0-			-0-
05	3565	X	3417	-0-	-148	-0-	3417	2			N	-0-			-0-
06	3450	X	3216	-0-	-234	-0-	3216	2			N	-0-			-0-
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-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
02	7336	X	3461	-0-	-3875	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
03	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
04	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
05	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
06	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					-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
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
03	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
04	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 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
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1025	-0-	-277	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	976	-0-	-254	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 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
02	2548	X	1536	-0-	-1012	-0-	1533	3	3	9	Y	3					80
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3389	3	15	9	Y	14					94
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3341	3	11	9	Y	10					104
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3146	3	10	9	Y	9					113
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2691	3	7	9	Y	6					119
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					119

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 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
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1152	-0-	-258	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1137	-0-	-320	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3976	X	3660	-0-	-316	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3963	-0-	-346	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3830	-0-	-190	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3948	-0-	-206	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3690	-0-	-300	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 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
02	4284	X	4070	-0-	-214	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4709	-0-	-34	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4540	-0-	-50	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
05	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4285	-0-	-275	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3332	X	2501	-0-	-831	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2555	-0-	-1072	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 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
02	3416	X	3182	-0-	-234	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	1886	-0-	-1896	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	643	-0-	-2987	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	585	-0-	-2949	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	528	-0-	-2892	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 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
02	4648	X	4631	-0-	-17	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	5074	-0-	-72	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4740	-0-	-240	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	5043	-0-	-72	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4740	-0-	-210	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
03	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
05	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
06	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
07	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 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
02	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
03	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
04	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
05	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
06	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 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
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
06	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
07	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 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
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	7868	X	7595	-0-	-273	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8425	-0-	-224	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	8028	-0-	-342	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	8216	-0-	-340	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7810	-0-	-440	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					-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
02	3164	X	2856	-0-	-308	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3145	-0-	-358	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3236	-0-	-124	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3252	-0-	-96	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3082	-0-	-98	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-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
02	5712	X	4038	-0-	-1674	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4985	-0-	-192	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4436	-0-	-574	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4839	-0-	-121	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-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
02	2660	X	1797	-0-	-863	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1852	-0-	-411	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1754	-0-	-316	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-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
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	957	-0-	-190	-0-	957	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1105	-0-	-455	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1693	-0-	-257	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-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
02	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
04	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
05	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
06	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-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
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2997	3	10	9	N	9					136
03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3625	3	2	9	N	2					138
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3784	3	9	9	N	8					146
05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3935	3	6	9	N	5					151
06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3507	3	3	9	N	3					154
07	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					154

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
02	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	3			Y	-0-					28
03	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	3			Y	-0-					28
04	5460	X	5342	-0-	-118	-0-	5342	3			Y	-0-					28
05	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	3			Y	-0-					28
06	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	3			Y	-0-					28
07	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					28

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
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	7	66	1			14
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					14
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					14
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					14
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					14
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	1792	N	1661	-0-	-131	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1749	-0-	-142	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
02	4536	X	4174	-0-	-362	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4574	-0-	-293	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4611	-0-	-69	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4743	-0-	-93	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4532	-0-	-148	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1568	N	1540	-0-	-28	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1455	-0-	-219	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 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
02	2940	X	2829	-0-	-111	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3175	-0-	-80	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3090	-0-	-60	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3153	-0-	-9	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	3020	-0-	-40	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 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
02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4853	-0-	-45	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4602	-0-	-198	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
05	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 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
02	2492	N	2058	-0-	-434	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2028	-0-	-222	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 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
02	2772	X	2712	-0-	-60	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2419	-0-	-650	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12180	X	11534	-0-	-646	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	12567	-0-	-856	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	12037	-0-	-953	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	12105	-0-	-915	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	11634	-0-	-906	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 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
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2604	X	2419	-0-	-185	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2593	-0-	-321	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2578	-0-	-242	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2643	-0-	-271	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2553	-0-	-177	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-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
02	4116	X	3278	-0-	-838	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3571	-0-	-738	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3633	-0-	-27	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-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
02	2464	X	2374	-0-	-90	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2646	-0-	-82	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	1927	-0-	-713	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2197	-0-	-531	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-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
02	3948	X	3370	-0-	-578	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
04	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3793	-0-	-299	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	2998	-0-	-1112	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-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
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-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
02	5992	X	4995	-0-	-997	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5824	-0-	-810	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6047	-0-	-373	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
06	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
02	6244	X	5403	-0-	-841	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5730	-0-	-1183	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6644	-0-	-46	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6807	-0-	-106	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
06	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3416	X	3253	-0-	-163	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3579	-0-	-203	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3469	-0-	-131	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3514	-0-	-175	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3398	-0-	-142	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-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
02	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4773	-0-	-63	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4561	-0-	-119	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4745	-0-	-91	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4548	-0-	-132	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-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
02	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2624	-0-	-42	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-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
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1857	-0-	-96	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-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
02	2408	N	2213	-0-	-195	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2388	-0-	-278	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2317	-0-	-143	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2398	-0-	-51	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2217	-0-	-93	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2945	-0-	-85	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2148	-0-	-983	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2817	-0-	-213	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

02	3192	X	17	-0-	-3175	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

02	5404	X	4348	-0-	-1056	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5524	-0-	-459	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5299	-0-	-491	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5355	-0-	-473	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5092	-0-	-548	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

02	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4984	-0-	-100	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4806	-0-	-114	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4882	-0-	-202	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4742	-0-	-178	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

02	2800	N	5369	-0-	2569	2569	5369	2			N	-0-					-0-
03	8071	X	5502	-0-	-2569	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
04	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
05	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
06	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 8190

02	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					3
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3047	3	67	9	N	61					64
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2968	3	14	9	N	13					77
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3193	3	19	9	N	17					94
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3140	3	18	9	N	16					110
07	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					110

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

02	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
03	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
05	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
06	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

02	2856	X	2721	-0-	-135	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3137	-0-	-133	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 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
02	812	N	463	-0-	-349	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	889	-0-	-521	-0-	889	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

02	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3420	-0-	-455	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
04	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	1389	-0-	-2486	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

02	3388	X	3151	-0-	-237	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3554	-0-	-104	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3177	-0-	-393	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3588	-0-	-101	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3149	-0-	-421	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

02	2464	N	2422	-0-	-42	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2602	-0-	-219	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4423	-0-	1423	1423	4423	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6074	-0-	2974	4397	6074	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5763	-0-	2763	7160	5763	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	4060					N	NO RPT					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

02	1064	N	817	-0-	-247	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	4	-0-	-596	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

02	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
03	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 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
02	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
03	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 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
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2822	-0-	-30	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
04	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
05	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2604	-0-	-126	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
04	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
07	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 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
02	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6650 - 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
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	N	891	-0-	-132	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	840	N	18	-0-	-822	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 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
02	10472	X	9419	-0-	-1053	-0-	9419	3			N	-0-					-0-
03	11594	X	9895	-0-	-1699	-0-	9895	3			N	-0-					-0-
04	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10047	3			N	-0-					-0-
05	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	3			N	-0-					-0-
06	10080	X	9692	-0-	-388	-0-	9692	3			N	-0-					-0-
07	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 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
02	4200	X	3873	-0-	-327	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4260	-0-	-328	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	4097	-0-	-133	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	4271	-0-	-7	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3251	-0-	-889	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	2951	-0-	-1947	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	3696	-0-	-1044	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	2879	-0-	-2019	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	3827	-0-	-913	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-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
02	2716	X	2515	-0-	-201	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2987	-0-	-20	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
04	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3231	-0-	131	131	3231	2			N	-0-					-0-
06	2880	N	2464	-0-	-416	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
07	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-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
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2390	3	12	9	N	11					48
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2647	3	9	9	N	8					56
04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2548	3	9	9	N	8					64
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2617	3	7	9	N	6					70
06	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2514	3	7	9	N	6					76
07	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					76

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
02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
05	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
06	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
07	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
02	1764	N	1719	-0-	-45	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1570	-0-	-320	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1586	-0-	-305	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1481	-0-	-229	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-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
02	3360	X	2629	-0-	-731	-0-	2629	3			N	-0-					55
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					55
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					55
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					55
06	3120	X	2574	-0-	-546	-0-	2574	3			N	-0-					55
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	3976	X	2464	-0-	-1512	-0-	2453	3	11	9	Y	10					120
03	3348	X	2789	-0-	-559	-0-	2772	3	17	9	Y	15	95	1			40
04	3240	X	2714	-0-	-526	-0-	2700	3	14	9	Y	13					53
05	2728	X	2666	-0-	-62	-0-	2657	3	9	9	Y	8					61
06	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2367	3	11	9	Y	10					71
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					71

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
02	2800	N	3381	-0-	581	581	3381	2			N	-0-					-0-
03	3011	N	2430	-0-	-581	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	906	-0-	-2163	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2086	-0-	-884	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-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
02	3052	X	291	-0-	-2761	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	491	-0-	-2888	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	1994	-0-	-1276	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	2267	-0-	-89	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
06	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-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
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			Y	-0-					20
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			Y	-0-					20
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1723	3	2	9	Y	2					22
05	1798	N	1156	-0-	-642	-0-	1155	3	1	9	Y	1					23
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1473	3	57	9	Y	52					75
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					75

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
02	1820	N	1470	-0-	-350	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1609	-0-	-530	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1319	-0-	-271	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-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
02	1120	N	927	-0-	-193	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	936	-0-	-149	-0-	936	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	950	-0-	-130	-0-	950	2			N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-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
02	5964	X	5844	-0-	-120	-0-	5800	2	44	9	N	40					78
03	6603	X	6363	-0-	-240	-0-	6309	2	54	9	N	49					127
04	6270	X	6010	-0-	-260	-0-	5966	2	44	9	N	40					167
05	6479	X	6152	-0-	-327	-0-	6152	2			N	-0-					167
06	6210	X	5919	-0-	-291	-0-	5868	2	51	9	N	46					213
07	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					213

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

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
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3589	3	19	9	Y	17					185
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4128	3	17	9	Y	15					200
04	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4085	3	14	9	Y	13					213
05	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4127	3	8	9	Y	7	188	1			32
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3771	3	11	9	Y	10					42
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					42

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

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
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5572	3	19	9	Y	17					62
03	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6952	3	18	9	Y	16					78
04	3330	X	3238	-0-	-92	-0-	3224	3	14	9	Y	13					91
05	3441	X	3412	-0-	-29	-0-	3403	3	9	9	Y	8					99
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2831	3	4	9	Y	4					103
07	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					103

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

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
02	3500	X	3264	-0-	-236	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3420	-0-	-610	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2802	-0-	-1098	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	2981	-0-	-1049	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3103	-0-	-737	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

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
02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2932	-0-	-13	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2787	-0-	-63	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2890	-0-	-55	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2760	-0-	-90	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

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
02	3472	X	3308	-0-	-164	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3389	-0-	-211	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3544	-0-	-266	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

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
02	4116	X	3827	-0-	-289	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4190	-0-	-305	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3967	-0-	-383	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3970	-0-	-339	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 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
02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3842	-0-	-28	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3945	-0-	-54	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3693	-0-	-177	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	3836	X	3620	-0-	-216	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3959	-0-	-288	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3859	-0-	-251	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3971	-0-	-121	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3827	-0-	-73	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		1297	-0-	1297	1297	1297	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		6245	-0-	6245	7542	6245	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		9662	-0-	9662	17204	9662	2			N	-0-					-0-
05	25447	X	8243	-0-	-17204	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
06	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-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
02	2380	X	1952	-0-	-428	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2303	-0-	-332	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2398	-0-	-152	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-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
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2589	-0-	-51	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-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
02	2576	N	2161	-0-	-415	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	2468	-0-	-415	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2274	-0-	-126	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1810	3	11	9	Y	10					98
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1969	3	14	9	Y	13					111
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1861	3	9	9	Y	8					119
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2201	3	13	9	Y	12					131
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1980	3	11	9	Y	10					141
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
02	6440	X	6218	-0-	-222	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6848	-0-	-282	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6527	-0-	-373	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6530	-0-	-445	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6455	-0-	-235	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-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
02	6832	X	5584	-0-	-1248	-0-	5556	3	28	9	N	25					53
03	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9533	3	83	9	N	75					128
04	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7665	3	61	9	N	55					183
05	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7659	3	48	9	N	44	184	1			43
06	7350	X	6594	-0-	-756	-0-	6552	3	42	9	N	38					81
07	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					81

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
03	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4164	-0-	-96	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4097	-0-	-305	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3931	-0-	-329	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-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
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
07	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	7952	X	7675	-0-	-277	-0-	7675	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	8781	-0-	-178	-0-	8781	3			N	-0-					-0-
04	8670	X	6868	-0-	-1802	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
05	8959	X	6543	-0-	-2416	-0-	6543	3			N	-0-					-0-
06	8490	X	6253	-0-	-2237	-0-	6253	3			N	-0-					-0-
07	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					-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
02	6384	X	5727	-0-	-657	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	6589	-0-	-479	-0-	6589	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	6322	-0-	-518	-0-	6322	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5864	-0-	-491	-0-	5864	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	6089	-0-	-301	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	451	3	3	9	N	3					71
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	617	3	4	9	N	4					75
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	453	3	3	9	N	3					78
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2233	3	3	9	N	3					81
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2299	3	3	9	N	3					84
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					84

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
02	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
03	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
04	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7845	-0-	-91	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	7584	-0-	-96	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2408	N	1963	-0-	-445	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	1890	-0-	-528	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	1745	-0-	-565	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1590	-0-	-240	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 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
02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2442	3	6	9	Y	5					14
03	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2751	3	6	9	Y	5					19
04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3106	3	1	9	Y	1					20
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3360	3	20	9	Y	18					38
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			Y	-0-					38
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					38

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 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
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
03	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
05	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
07	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 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
02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
06	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
05	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4274	3	15	9	N	14					139
03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4674	3	10	9	N	9					148
04	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4559	3	6	9	N	5					153
05	4743	X	4712	-0-	-31	-0-	4705	3	7	9	N	6					159
06	4590	X	4327	-0-	-263	-0-	4323	3	4	9	N	4					163
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3711	3	10	9	Y	9			56
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4075	3	10	9	Y	9			65
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4017	3	10	9	Y	9			74
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			Y	-0-			74
06	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3630	3	18	9	Y	16			90
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT			90

BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 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
02	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-			-0-
03	5053	X	5042	-0-	-11	-0-	5042	2			N	-0-			-0-
04	4980	X	4976	-0-	-4	-0-	4976	2			N	-0-			-0-
05	5177	X	4932	-0-	-245	-0-	4932	2			N	-0-			-0-
06	5010	X	4337	-0-	-673	-0-	4337	2			N	-0-			-0-
07	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT			-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 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
02	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2395	3	21	9	N	19			97
03	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2162	3	18	9	N	16			113
04	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1838	3	10	9	N	9			122
05	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1726	3	13	9	N	12			134
06	1590	X	1413	-0-	-177	-0-	1398	3	15	9	N	14			148
07	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			148

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 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
02	6412	X	6378	-0-	-34	-0-	6378	2			N	-0-			-0-
03	7099	X	6440	-0-	-659	-0-	6440	2			N	-0-			-0-
04	6870	X	6152	-0-	-718	-0-	6152	2			N	-0-			-0-
05	7099	X	6242	-0-	-857	-0-	6242	2			N	-0-			-0-
06	6870	X	6350	-0-	-520	-0-	6350	2			N	-0-			-0-
07	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 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
02	3724	X	545	-0-	-3179	-0-	545	2			N	-0-			-0-
03	4030	X	988	-0-	-3042	-0-	988	2			N	-0-			-0-
04	3780	X	3478	-0-	-302	-0-	3478	2			N	-0-			-0-
05	3906	X	3199	-0-	-707	-0-	3199	2			N	-0-			-0-
06	3630	X	3199	-0-	-431	-0-	3199	2			N	-0-			-0-
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	5852	X	5296	-0-	-556	-0-	5296	2			N	-0-			-0-
03	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-			-0-
04	6180	X	6133	-0-	-47	-0-	6133	2			N	-0-			-0-
05	6386	X	6327	-0-	-59	-0-	6327	2			N	-0-			-0-
06	6270	X	6003	-0-	-267	-0-	6003	2			N	-0-			-0-
07	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT			-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
02	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-			-0-
03	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-			-0-
04	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-			-0-
05	6634	X	4873	-0-	-1761	-0-	4873	2			N	-0-			-0-
06	6870	X	5580	-0-	-1290	-0-	5580	2			N	-0-			-0-
07	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	2632	X	1786	-0-	-846	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2432	-0-	-482	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
05	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
07	2914	N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-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
02	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
03	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	2			N	-0-					-0-
04	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
05	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
06	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-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
02	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
04	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
05	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
06	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-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
02	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	3			N	-0-					-0-
03	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	3			N	-0-					-0-
04	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	3			N	-0-					-0-
05	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	3			N	-0-					-0-
06	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	3			N	-0-					-0-
07	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
02	3944	X	2483	-0-	-1461	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	1057	-0-	-1268	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	2234	-0-	-91	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1552	-0-	-698	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4452	X	3706	-0-	-746	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4045	-0-	-760	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3615	-0-	-705	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3595	-0-	-485	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-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
02	3080	X	2704	-0-	-376	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2990	-0-	-420	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2781	-0-	-519	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3026	-0-	-291	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3013	-0-	-197	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
03	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
06	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 12/10/2006 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
02	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	6625	-0-	-1404	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
04	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
05	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
06	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					-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
02	3220	X	3023	-0-	-197	-0-	3023	3			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3226	-0-	-370	-0-	3226	3			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3169	-0-	-311	-0-	3169	3			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3212	-0-	-384	-0-	3212	3			Y	-0-					-0-
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			Y	-0-					-0-
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-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
02	2996	X	2884	-0-	-112	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3022	-0-	-295	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3056	-0-	-94	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3072	-0-	-183	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2607	-0-	-543	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-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
02	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
03	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	423	-0-	-2708	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5236	X	4907	-0-	-329	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
03	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	3			N	-0-					-0-
04	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	3			N	-0-					-0-
05	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	3			N	-0-					-0-
06	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-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
02	9044	X	7002	-0-	-2042	-0-	7002	3			N	-0-					-0-
03	8463	X	6854	-0-	-1609	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	6553	-0-	-1187	-0-	6553	3			N	-0-					-0-
05	7750	X	6963	-0-	-787	-0-	6963	3			N	-0-					-0-
06	7500	X	6729	-0-	-771	-0-	6729	3			N	-0-					-0-
07	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	3416	X	2708	-0-	-708	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3112	-0-	-670	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2621	-0-	-1039	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3266	-0-	-516	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-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
02	4144	X	3761	-0-	-383	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	4137	-0-	-79	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3914	-0-	-136	-0-	3914	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
06	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-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
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2443	3	7	9	N	6					153
03	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2920	3	12	9	N	11					164
04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2733	3	7	9	N	6					170
05	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2786	3	3	9	N	3					173
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2552	3	8	9	N	7					180
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					180

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
02	2800	N	1531	-0-	-1269	671	1531	2			N	-0-					-0-
03	3430	X	2759	-0-	-671	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
05	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
06	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-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
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2699	3	22	9	Y	20	120	1			53
03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2737	3	19	9	Y	17					70
04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2728	3	15	9	Y	14					84
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3205	3	55	9	Y	50					134
06	3000	N	3260	-0-	260	260	3260	3			Y	-0-					134
07	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					134

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
02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
03	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
04	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
05	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
06	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4200	X	4141	-0-	-59	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4507	-0-	-112	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4422	-0-	-48	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
05	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
06	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-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
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3726	3	37	9	N	34					101
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4141	3	44	9	N	40					141
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4034	3	39	9	N	35					176
05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4226	3	26	9	N	24					200
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3909	3	31	9	N	28					228
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					228

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
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
05	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4508	X	3214	-0-	-1294	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3352	-0-	-1515	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3494	-0-	-796	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3227	-0-	-1206	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-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
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	3			N	-0-					-0-
03	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	3			N	-0-					-0-
04	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	3			N	-0-					-0-
06	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-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
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					50
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2124	3	7	9	N	6					56
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1989	3	6	9	N	5					61
05	2263	N	1715	-0-	-548	-0-	1709	3	6	9	N	5					66
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					66
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					66

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
02	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
03	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
07	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-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
02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3874	3	7	9	Y	6					68
03	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3949	3	17	9	Y	15					83
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			Y	-0-					83
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3299	3	4	9	Y	4					87
06	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			Y	-0-					87
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					87

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
02	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
03	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
04	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
05	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
06	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-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
02	6104	X	5827	-0-	-277	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
03	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
04	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	3			N	-0-					-0-
05	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6619	-0-	-431	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
07	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	9938	3			N	-0-					-0-
03	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	3			N	-0-					-0-
04	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	10019	3			N	-0-					-0-
05	11005	X	10037	-0-	-968	-0-	10037	3			N	-0-					-0-
06	10650	X	9384	-0-	-1266	-0-	9384	3			N	-0-					-0-
07	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	7868	X	7002	-0-	-866	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7469	-0-	-1242	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	6955	-0-	-1115	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6923	-0-	-827	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6516	-0-	-984	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-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
02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
03	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	3			N	-0-					-0-
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
07	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-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
02	4228	X	4016	-0-	-212	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4363	-0-	-287	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4199	-0-	-121	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4254	-0-	-210	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	4098	-0-	-192	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-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
02	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
03	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6063	-0-	-1617	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	5651	-0-	-2285	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6844	-0-	-836	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3696	X	3377	-0-	-319	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3823	-0-	-137	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3965	-0-	-127	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3511	-0-	-449	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	331	-0-	-1560	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3234	-0-	3234	3234	3234	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3234					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2700	-0-	-28	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
04	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2278	-0-	-915	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2476	-0-	-614	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1833	3	11	9	Y	10					78
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2012	3	9	9	Y	8					86
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1943	3	9	9	Y	8					94
05	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	1997	3	10	9	Y	9					103
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2016	3	10	9	Y	9					112
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					112

HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-					45
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			Y	-0-					45
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			Y	-0-					45
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2084	3	3	9	Y	3					48
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1923	3	7	9	Y	6					54
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					54

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2644	-0-	-177	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2019	-0-	-711	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

02	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
03	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
04	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
05	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
06	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 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
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 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
02	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	3			N	-0-					16
03	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9183	3			N	-0-					16
04	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	3			N	-0-					16
05	9269	X	9042	-0-	-227	-0-	9042	3			N	-0-					16
06	8970	X	8766	-0-	-204	-0-	8766	3			N	-0-					16
07	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					16

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
02	3444	X	3417	-0-	-27	-0-	3410	3	7	9	Y	6					113
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			Y	-0-	86	1			27
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4009	3	2	9	Y	2					29
05	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4391	3	4	9	Y	4					33
06	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2467	3	8	9	Y	7					40
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					40

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
02	1876	X	353	-0-	-1523	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	25	-0-	-2052	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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
02	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4392	3	10	9	Y	9					17
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4611	3	10	9	Y	9					26
04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4327	3	7	9	Y	6					32
05	4867	X	4449	-0-	-418	-0-	4421	3	28	9	Y	25					57
06	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4778	3	4	9	Y	4					61
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					61

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
02	3052	X	2852	-0-	-200	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-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
02	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
03	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5735	-0-	-355	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5813	-0-	-914	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5468	-0-	-1042	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
02	3304	X	1963	-0-	-1341	-0-	1963	3			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3193	-0-	-434	-0-	3193	3			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3122	-0-	-208	-0-	3122	3			Y	-0-					-0-
05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2408	X	1837	-0-	-571	-0-	1828	3	9	9	Y	8					64
03	2201	X	2154	-0-	-47	-0-	2147	3	7	9	Y	6					70
04	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2106	3	6	9	Y	5					75
05	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2407	3	2	9	Y	2					77
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2506	3	7	9	Y	6					83
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					83

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 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
02	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
04	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
07	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 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
02	3360	X	2339	-0-	-1021	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	1972	-0-	-1686	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	1682	-0-	-1408	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	1243	-0-	-1919	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	963	-0-	-1767	-0-	963	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 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
02	2380	X	1583	-0-	-797	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2259	-0-	-376	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	1100	-0-	-1450	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-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
02	3528	X	2917	-0-	-611	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
05	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

02	8512	X	7453	-0-	-1059	-0-	7453	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	8346	-0-	-1295	-0-	8346	3			N	-0-					-0-
04	9330	X	8374	-0-	-956	-0-	8374	3			N	-0-					-0-
05	9641	X	8420	-0-	-1221	-0-	8420	3			N	-0-					-0-
06	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8905	3			N	-0-					-0-
07	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

02	1904	N	901	-0-	-1003	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1546	-0-	-531	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	272	-0-	-1678	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	838	-0-	-662	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 10555 - 10807

02	3080	X	2647	-0-	-433	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2974	-0-	-250	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2940	-0-	-30	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
05	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

02	3108	X	2866	-0-	-242	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-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
02	8344	X	7362	-0-	-982	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8319	-0-	-764	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	7851	-0-	-729	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7671	-0-	-1133	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7701	-0-	-519	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

02	3052	X	2756	-0-	-296	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2928	-0-	-162	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3120	-0-	-73	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	3005	-0-	-25	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201

02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

02	3920	X	3397	-0-	-523	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3301	-0-	-1039	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3521	-0-	-679	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3694	-0-	-646	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
03	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
05	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
06	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

02	3164	X	2877	-0-	-287	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3044	-0-	-149	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2695	-0-	-455	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

02	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2387	3	15	9	Y	14					42
03	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2216	3	4	9	Y	4					46
04	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2414	3	6	9	Y	5					51
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2972	3	4	9	Y	4					55
06	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2709	3	6	9	Y	5					60
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					60

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

02	1484	X	1346	-0-	-138	-0-	1345	3	1	9	Y	1					84
03	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			Y	-0-					84
04	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2805	3	11	9	Y	10					94
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					94
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					94

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

02	9884	X	9765	-0-	-119	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
03	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
04	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10913	-0-	-123	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10385	-0-	-295	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

02	4004	X	3303	-0-	-701	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3634	-0-	-365	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3517	-0-	-113	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3547	-0-	-204	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3495	-0-	-45	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

02	1344	N	798	-0-	-546	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

02	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
03	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
04	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
06	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

02	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
03	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
04	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 9115

02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2199	-0-	-231	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2266	-0-	-152	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2168	-0-	-142	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

02	5777	X	8	-0-	-5769	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

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
02	5936	X	5180	-0-	-756	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5419	-0-	-1153	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5403	-0-	-957	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5416	-0-	-1156	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5017	-0-	-743	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364

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
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

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
02	3164	X	2539	-0-	-625	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3042	-0-	-337	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3123	-0-	-177	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3163	-0-	-247	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3253	-0-	-47	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

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
02	4032	X	3688	-0-	-344	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4102	-0-	-362	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4067	-0-	-253	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	4003	-0-	-89	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3810	-0-	-150	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 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
02	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	3			N	-0-					-0-
03	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	8112	-0-	-18	-0-	8112	3			N	-0-					-0-
05	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	3			N	-0-					-0-
06	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8335	3			N	-0-					-0-
07	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

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
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3086	-0-	86	86	3086	3			N	-0-					-0-
05	2863	N	2777	-0-	-86	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

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
02	2800	N	3408	-0-	608	1620	3386	3	22	9	N	20					172
03	3100	N	3724	-0-	624	2244	3701	3	23	9	N	21					193
04	3000	N	3744	-0-	744	2988	3727	3	17	9	N	15	190	1			18
05	5004	X	2016	-0-	-2988	-0-	1998	3	18	9	N	16					34
06	2790	X	1687	-0-	-1103	-0-	1672	3	15	9	N	14					48
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

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
02	3892	X	3777	-0-	-115	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	3463	-0-	-1001	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3626	-0-	-694	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	3983	-0-	-481	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3673	-0-	-377	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

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
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3648	-0-	-723	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3824	-0-	-406	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4131	-0-	-240	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	4037	-0-	-133	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

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
02	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	3			N	-0-					-0-
03	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	3			N	-0-					-0-
04	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	3			N	-0-					-0-
05	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	3			N	-0-					-0-
06	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

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
02	2716	X	2673	-0-	-43	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	1889	-0-	-1800	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	2863	-0-	-707	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2259	-0-	-1430	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2553	-0-	-297	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
03	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
04	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
06	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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
02	6104	X	5860	-0-	-244	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6577	-0-	-150	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6326	-0-	-124	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6482	-0-	-121	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6227	-0-	-133	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-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
02	11228	X	9904	-0-	-1324	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11192	-0-	-991	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10564	-0-	-1226	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	10636	-0-	-1547	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
06	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	11197	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2576	X	2482	-0-	-94	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2236	-0-	-404	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2445	-0-	-314	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2390	-0-	-250	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4088	X	3580	-0-	-508	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	2871	-0-	-973	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
05	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4001	3	2	9	N	2					2
06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					2
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	MURRIN BEAR CREEK				WELL #: 6	RRCID -> 235176						COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 6644		PERF. 7063 - 8655
02	3416	X	2951	-0-	-465	-0-	2951	3			N	-0-					25
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					25
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					25
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					25
06	3660	X	3246	-0-	-414	-0-	3246	3			N	-0-					25
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					25
	JURASCHEK, GAYLE				WELL #: 1	RRCID -> 235178						COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 7237		PERF. 7403 - 8515
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3874	-0-	-218	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3448	-0-	-512	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3414	-0-	-678	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3283	-0-	-617	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-
	BOYD, BILLY				WELL #: 9	RRCID -> 235179						COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 7888		PERF. 8114 - 11083
02	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
03	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
04	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
05	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
06	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
07	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
	KENNON, ALFRED				WELL #: 3	RRCID -> 235181						COMPL. DATE 10/06/2007			TOTAL DEPTH 6534		PERF. 6750 - 8823
02	5432	X	2870	-0-	-2562	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
04	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	1283	-0-	-877	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-
	WEST, BILL				WELL #: 2	RRCID -> 235183						COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 7940		PERF. 8399 - 9390
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-
	MCCAFFITY, SHARON				WELL #: 1	RRCID -> 235189						COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 6569		PERF. 6906 - 8072
02	5460	X	2457	-0-	-3003	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3282	-0-	-252	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	9632	X	4906	-0-	-4726	-0-	4906	3			N	-0-					-0-
03	10664	X	2408	-0-	-8256	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
04	10320	X	197	-0-	-10123	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	10075	X	895	-0-	-9180	-0-	895	3			N	-0-					-0-
06	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-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
02	3136	X	2501	-0-	-635	-0-	2475	3	26	9	Y	24					72
03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2655	3	32	9	Y	29					101
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3070	3	36	9	Y	33					134
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3192	3	34	9	Y	31					165
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3024	3	36	9	Y	33					198
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					198

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
02	4648	X	4467	-0-	-181	-0-	4448	3	19	9	Y	17					114
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4716	3	28	9	Y	25					139
04	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4771	3	20	9	Y	18	107	1			50
05	4929	X	4238	-0-	-691	-0-	4228	3	10	9	Y	9					59
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4301	3	14	9	Y	13					72
07	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					72

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
02	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
04	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3999	-0-	-930	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4439	-0-	-331	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-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
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
03	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
06	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	1795	-0-	-96	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
04	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
06	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-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
02	5992	X	5800	-0-	-192	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
03	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	4766	-0-	-694	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	6343	-0-	-74	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
06	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-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
02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2631	-0-	-562	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	1962	-0-	-1128	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	1945	-0-	-1434	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	642	-0-	-2628	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4536	X	-0-	-0-	-4536	-0-					N	-0-					-0-
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
06	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3			N	-0-					100
03	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4925	3	2	9	N	2					102
04	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5779	3	7	9	N	6					108
05	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	3			N	-0-					108
06	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3			N	-0-					108
07	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					108

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
02	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
03	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
05	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5896	-0-	-164	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-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
02	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
03	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	3			N	-0-					-0-
04	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	3			N	-0-					-0-
05	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	14718	3			N	-0-					-0-
06	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	14156	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
03	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	3			N	-0-					-0-
04	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	3			N	-0-					-0-
05	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			N	-0-					-0-
06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-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
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			Y	-0-					-0-
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-
05	2325	N	1700	-0-	-625	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
06	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6183	3	26	9	Y	24					102
03	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7258	3	29	9	Y	26	69	1			59
04	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5960	3	21	9	Y	19					78
05	6851	X	6299	-0-	-552	-0-	6280	3	19	9	Y	17					95
06	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6279	3	15	9	Y	14					109
07	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					109

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 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
02	3304	X	3159	-0-	-145	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3524	-0-	-134	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3502	-0-	-38	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3397	-0-	-23	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 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
02	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
03	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	14058	2			N	-0-					-0-
04	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
05	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
06	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	11766	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 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
02	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8890	-0-	-224	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7858	-0-	-962	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8231	-0-	-883	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	7049	-0-	-1771	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 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
02	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
03	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	4637	-0-	-1842	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
06	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3304	X	2416	-0-	-888	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3573	-0-	-178	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
04	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
05	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
06	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11984	X	11737	-0-	-247	-0-	11737	2			N	-0-					-0-
03	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	12833	-0-	-97	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	12692	-0-	-669	-0-	12692	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	11444	-0-	-1576	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 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
02	10507	X	-0-	-0-	-10507	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 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
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
04	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
03	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
04	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
05	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7896	X	7589	-0-	-307	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7815	-0-	-834	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7599	-0-	-681	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	8002	-0-	-554	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7491	-0-	-759	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 01/15/2008 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
02	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3657	-0-	-249	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3458	-0-	-322	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-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
02	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	3			N	-0-					-0-
03	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	3			N	-0-					-0-
04	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	3			N	-0-					-0-
05	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	3			N	-0-					-0-
06	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	3			N	-0-					-0-
07	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	11984	X	4706	-0-	-7278	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
03	13547	X	5885	-0-	-7662	-0-	5885	3			N	-0-					-0-
04	13110	X	8602	-0-	-4508	-0-	8602	3			N	-0-					-0-
05	13547	X	9914	-0-	-3633	-0-	9914	3			N	-0-					-0-
06	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	3			N	-0-					-0-
07	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					-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
02	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
03	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
07	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	6188	X	5381	-0-	-807	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	5848	-0-	-848	-0-	5848	3			N	-0-					-0-
04	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5978	-0-	-222	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
06	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	10	-0-	10	246	10	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	246					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	246					N	-0-					-0-
05	246	X	-0-	-0-	-246	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	21224	-0-	21224	21224	21224	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21224					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21224					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21224					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965

02	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2113	3	84	9	Y	76					88
03	2356	X	1652	-0-	-704	-0-	1624	3	28	9	Y	25					113
04	2190	X	175	-0-	-2015	-0-	154	3	21	9	Y	19	95	1			37
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	24					61
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					75
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					75

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

02	6748	X	5790	-0-	-958	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
03	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6775	-0-	-455	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	6348	-0-	-69	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6806	-0-	-424	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

02	6020	X	5680	-0-	-340	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6166	-0-	-499	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6112	-0-	-278	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6024	-0-	-548	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5742	-0-	-618	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762

02	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4671	-0-	-129	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4717	-0-	-243	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4136	-0-	-664	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
03	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
04	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2100	-0-	-442	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1767	-0-	-693	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-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
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3520	-0-	-448	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3393	-0-	-477	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3484	-0-	-515	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3217	-0-	-653	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-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
02	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
03	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
04	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
05	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
06	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	4032	X	3417	-0-	-615	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3927	-0-	-475	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
05	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3779	-0-	-31	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4204	-0-	-198	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4147	-0-	-113	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 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
02	2296	X	2054	-0-	-242	-0-	2054	3			N	-0-					8
03	2201	X	2116	-0-	-85	-0-	2116	3			N	-0-					8
04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					8
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					8
06	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					8
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					8

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 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
02	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
03	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
04	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
05	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
06	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 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
02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2983	3	17	9	Y	15					43
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3404	3	17	9	Y	15					58
04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3193	3	14	9	Y	13					71
05	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	3184	3	8	9	Y	7					78
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3040	3	19	9	Y	17					95
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					95

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 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
02	8120	X	8007	-0-	-113	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8362	-0-	-628	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	5910	-0-	-2790	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7684	-0-	-1182	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	6102	-0-	-2478	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7336	X	5862	-0-	-1474	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	6783	-0-	-1339	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7224	-0-	-636	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7349	-0-	-773	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7391	-0-	-349	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2459	-0-	-871	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2252	-0-	-1189	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	2053	-0-	-1277	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-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
02	4060	X	3661	-0-	-399	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3934	-0-	-375	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-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
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
03	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
04	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
05	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
07	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
03	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
04	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-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
02	3584	X	48	-0-	-3536	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	33	-0-	-1858	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
06	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-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
02	6104	X	5415	-0-	-689	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	5812	-0-	-946	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5472	-0-	-1068	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5551	-0-	-959	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5364	-0-	-576	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2567	-0-	-37	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2475	-0-	-165	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2466	-0-	-262	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2392	-0-	-248	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4788	X	4307	-0-	-481	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	3208	-0-	-2093	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	1632	-0-	-3498	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	1551	-0-	-3750	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	579	-0-	-4041	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-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
02	5600	X	5428	-0-	-172	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
03	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5885	-0-	-115	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5643	-0-	-495	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5257	-0-	-743	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
03	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
04	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
05	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
06	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-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
02	7084	X	6499	-0-	-585	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7479	-0-	-364	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7346	-0-	-244	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	7165	-0-	-89	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6877	-0-	-353	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2877	-0-	-130	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2859	-0-	-51	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2842	-0-	-165	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2940	X	2777	-0-	-163	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3106	-0-	-149	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-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
02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
03	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
04	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
05	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
06	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-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
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
06	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-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
02	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
03	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
04	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
05	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
06	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			Y	-0-					75
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			Y	-0-					75
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			Y	-0-					75
05	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	2146	3	1	9	Y	1					76
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2024	3	8	9	Y	7					83
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	6160	X	5875	-0-	-285	-0-	5875	3			N	-0-					2
03	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	3			N	-0-					2
04	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	3			N	-0-					2
05	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	3			N	-0-					2
06	6510	X	6438	-0-	-72	-0-	6438	3			N	-0-					2
07	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					2

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

02	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
03	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5774	-0-	-1077	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	4659	-0-	-2151	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

02	2968	X	2510	-0-	-458	-0-	2495	3	15	9	Y	14					39
03	2790	X	2535	-0-	-255	-0-	2522	3	13	9	Y	12					51
04	2700	X	2653	-0-	-47	-0-	2641	3	12	9	Y	11					62
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2866	3	12	9	Y	11					73
06	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2578	3	11	9	Y	10					83
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					83

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

02	2800	N	7380	-0-	4580	9394	7380	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	7203	-0-	4103	13497	7203	2			N	-0-					-0-
04	19637	X	6140	-0-	-13497	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
05	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
06	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 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
02	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
03	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
04	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
05	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
06	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5320	X	3523	-0-	-1797	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	4055	-0-	-1835	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	3846	-0-	-1854	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	4532	-0-	-1358	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	4085	-0-	-1615	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-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
02	7980	X	6605	-0-	-1375	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7444	-0-	-1391	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	6725	-0-	-1825	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7170	-0-	-735	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6904	-0-	-296	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-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
02	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
03	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7509	-0-	-231	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7525	-0-	-473	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7148	-0-	-592	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-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
02	4760	X	4710	-0-	-50	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	5122	-0-	-272	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	5010	-0-	-240	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	5170	-0-	-255	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	5197	-0-	-53	-0-	5197	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-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
02	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7365	-0-	-571	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6927	-0-	-753	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7134	-0-	-802	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6691	-0-	-809	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/20/2008 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
02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
03	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
04	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2487	3	2	9	Y	2	66	1			17
03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2836	3	15	9	Y	14					31
04	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2816	3	63	9	Y	57					88
05	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			Y	-0-					88
06	3000	N	3063	-0-	63	63	3062	3	1	9	Y	1					89
07	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					89

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
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5508	-0-	2408	2408	5508	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4200	-0-	1200	3608	4200	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3335	-0-	235	3843	3335	3			N	-0-					-0-
06	8492	X	4649	-0-	-3843	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
07	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 05/18/2008 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
02	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	3			N	-0-					-0-
03	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	12067	3			N	-0-					-0-
04	9660	X	8694	-0-	-966	-0-	8694	3			N	-0-					-0-
05	10695	X	9645	-0-	-1050	-0-	9645	3			N	-0-					-0-
06	10890	X	9078	-0-	-1812	-0-	9078	3			N	-0-					-0-
07	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					-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
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-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
02	4452	X	3958	-0-	-494	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4248	-0-	-681	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3862	-0-	-818	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4153	-0-	-683	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3684	-0-	-756	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-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
02	3528	X	3331	-0-	-197	-0-	3323	3	8	9	Y	7					38
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3564	3	13	9	Y	12					50
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			Y	-0-					50
05	3689	X	3608	-0-	-81	-0-	3608	3			Y	-0-					50
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			Y	-0-					50
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					50

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
02	9072	X	8141	-0-	-931	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9071	-0-	-973	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8678	-0-	-1042	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8936	-0-	-426	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8583	-0-	-297	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
03	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
04	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4063	-0-	-1920	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4259	-0-	-1531	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5432	X	4749	-0-	-683	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4766	-0-	-1248	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4698	-0-	-1122	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4923	-0-	-905	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4631	-0-	-649	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-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
02	8960	X	8533	-0-	-427	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9717	-0-	-141	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	9239	-0-	-271	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	9379	-0-	-355	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8784	-0-	-636	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					-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
02	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
03	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
04	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6121	-0-	-978	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	3805	-0-	-3065	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-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
02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			Y	-0-					128
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			Y	-0-					128
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			Y	-0-					128
05	4216	X	3005	-0-	-1211	-0-	3005	3			Y	-0-					128
06	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1709	3	7	9	Y	6					134
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1876	N	1672	-0-	-204	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1367	-0-	-163	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	725	-0-	-1135	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1704	-0-	-216	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	3780	X	2212	-0-	-1568	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3133	-0-	-122	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
05	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
06	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
03	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
05	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
06	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	3			N	-0-					-0-
03	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	3			N	-0-					-0-
04	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	3			N	-0-					-0-
05	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	3			N	-0-					-0-
06	8640	X	8271	-0-	-369	-0-	8271	3			N	-0-					-0-
07	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 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
02	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	8009	3			N	-0-					-0-
03	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	3			N	-0-					-0-
04	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10325	3			N	-0-					-0-
05	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	3			N	-0-					-0-
06	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	3			N	-0-					-0-
07	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 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
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
04	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4008	-0-	-642	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
06	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 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
02	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
05	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
06	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 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
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					55
03	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					55
04	2280	X	2130	-0-	-150	-0-	2130	3			N	-0-					55
05	4371	X	3963	-0-	-408	-0-	3963	3			N	-0-					55
06	4230	X	3458	-0-	-772	-0-	3457	3	1	9	N	1					56
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					56

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
02	7420	X	6497	-0-	-923	-0-	6497	3			N	-0-					-0-
03	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	3			N	-0-					-0-
04	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	3			N	-0-					-0-
05	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	3			N	-0-					-0-
06	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 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
02	10360	X	10310	-0-	-50	-0-	10310	3			N	-0-					-0-
03	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	11678	3			N	-0-					-0-
04	10560	X	10007	-0-	-553	-0-	10007	3			N	-0-					-0-
05	11408	X	10486	-0-	-922	-0-	10486	3			N	-0-					-0-
06	11310	X	10577	-0-	-733	-0-	10577	3			N	-0-					-0-
07	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 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
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
06	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 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
02	6832	X	2980	-0-	-3852	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	5845	-0-	-1874	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
04	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	3			N	-0-					-0-
05	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	3			N	-0-					-0-
06	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 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
02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
03	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1754	-0-	-292	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	650	-0-	-1330	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 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
02	308	X	45	-0-	-263	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	341	X	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	X	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4172	X	3249	-0-	-923	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3748	-0-	-747	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3321	-0-	-879	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3474	-0-	-156	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-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
02	5964	X	4343	-0-	-1621	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
03	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
05	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-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
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
03	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1533	-0-	-823	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	1746	-0-	-804	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-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
02	7201	X	8433	-0-	1232	8329	8433	2			N	-0-					-0-
03	7201	X	10426	-0-	3225	11554	10426	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		9357	-0-	9357	20911	9357	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		9709	-0-	9709	30620	9709	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		8765	-0-	8765	39385	8765	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	39385					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	6356	X	5314	-0-	-1042	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5801	-0-	-1050	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5500	-0-	-650	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5667	-0-	-688	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5254	-0-	-476	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	6412	X	6132	-0-	-280	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6736	-0-	-301	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6320	-0-	-490	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6174	-0-	-615	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5928	-0-	-642	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	6972	X	6474	-0-	-498	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6231	-0-	-1457	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	5519	-0-	-1921	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6826	-0-	-552	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
06	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 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
02	2800	N	9905	-0-	7105	10196	9905	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	8359	-0-	5259	15455	8359	2			N	-0-					-0-
04	23387	X	7932	-0-	-15455	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
05	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
06	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 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
02	6916	X	6020	-0-	-896	-0-	6020	3			N	-0-					-0-
03	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	3			N	-0-					-0-
04	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	6618	-0-	-47	-0-	6618	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	7053	-0-	-357	-0-	7053	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 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
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3770	-0-	-190	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3718	-0-	-374	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	2905	-0-	-1205	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7252	X	3048	-0-	-4204	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	3226	-0-	-2633	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	2632	-0-	-2498	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	2632	-0-	-2669	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2618	-0-	-832	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 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
02	2800	N	4843	-0-	2043	2826	4843	2			N	-0-					-0-
03	7508	X	4682	-0-	-2826	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
04	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	372	X	168	-0-	-204	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	360	X	52	-0-	-308	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 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
02	4200	X	2344	-0-	-1856	-0-	2338	3	6	9	Y	5					73
03	4123	X	2209	-0-	-1914	-0-	2207	3	2	9	Y	2					75
04	3990	X	1741	-0-	-2249	-0-	1741	3			Y	-0-					75
05	3565	X	1641	-0-	-1924	-0-	1638	3	3	9	Y	3					78
06	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					78
07	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					78

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
02	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6228	3	34	9	Y	31					54
03	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7096	3	35	9	Y	32					86
04	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7037	3	28	9	Y	25					111
05	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6774	3	25	9	Y	23					134
06	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7279	3	21	9	Y	19					153
07	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					153

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
02	7756	X	4635	-0-	-3121	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	5403	-0-	-3091	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
04	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
05	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
06	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					-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
02	9548	X	6597	-0-	-2951	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	8393	-0-	-2178	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	7570	-0-	-2120	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	7590	-0-	-1617	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7377	-0-	-753	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
03	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6403	-0-	-197	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6253	-0-	-567	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5972	-0-	-628	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					-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
02	4816	X	4406	-0-	-410	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4254	-0-	-985	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4467	-0-	-603	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4026	-0-	-1058	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3531	-0-	-1269	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
03	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
04	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	11362	-0-	-77	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10370	-0-	-700	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	3819	-0-	-1451	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4432	-0-	-668	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	4172	-0-	-1966	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	3125	-0-	-2815	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 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
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3207	3	31	9	N	28					171
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3635	3	22	9	N	20					191
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3421	3	41	9	N	37					228
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3568	3	39	9	N	35					263
06	3720	X	3432	-0-	-288	-0-	3402	3	30	9	N	27	184	1			106
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					106

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 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
02	6552	X	6072	-0-	-480	-0-	6072	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6142	-0-	-1112	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	6480	-0-	-450	-0-	6480	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	5920	-0-	-807	-0-	5920	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	5894	-0-	-616	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 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
02	4256	X	3908	-0-	-348	-0-	3890	3	18	9	Y	16	50	1			39
03	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			Y	-0-					39
04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4438	3	67	9	Y	61	41	1			59
05	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4945	3	39	9	Y	35	52	1			42
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4713	3	21	9	Y	19					61
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					61

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1428	X	10	-0-	-1418	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	62	-0-	-1519	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	75	-0-	-1455	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	175	-0-	-1406	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
06	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
07	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 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
02	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	13522	2			N	-0-					-0-
03	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	14826	2			N	-0-					-0-
04	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
05	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	13916	2			N	-0-					-0-
06	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8064	X	8003	-0-	-61	-0-	8003	3			N	-0-					-0-
03	8928	X	8467	-0-	-461	-0-	8467	3			N	-0-					-0-
04	8640	X	5607	-0-	-3033	-0-	5607	3			N	-0-					-0-
05	8928	X	6430	-0-	-2498	-0-	6430	3			N	-0-					-0-
06	8640	X	6913	-0-	-1727	-0-	6913	3			N	-0-					-0-
07	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 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
02	3472	X	2884	-0-	-588	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3306	-0-	-662	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3894	-0-	-786	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3163	-0-	-1673	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3653	-0-	-1027	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 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
02	5460	X	3332	-0-	-2128	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4700	-0-	-1314	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4569	-0-	-1221	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
05	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 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
02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
03	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
06	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 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
02	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
05	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
06	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
07	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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
02	8792	X	7263	-0-	-1529	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	8305	-0-	-1429	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	9239	-0-	-121	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8792	-0-	-601	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
06	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					-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
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	1391	-0-	-469	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-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
02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3883	-0-	-85	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
05	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
06	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7415	-0-	-893	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9767	-0-	-1063	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
05	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	10205	-0-	-625	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	15283	-0-	-0-	-0-	15283	2			N	-0-					-0-
04	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	12222	2			N	-0-					-0-
05	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
06	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
07	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
03	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
05	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
06	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-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
02	3271	X	2851	-0-	-420	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
03	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
05	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
06	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
07	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
04	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
07	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-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
02	3892	X	2310	-0-	-1582	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3794	-0-	-515	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
04	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
05	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
06	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-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
02	1904	N	1781	-0-	-123	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1914	-0-	-66	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1919	-0-	-1	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-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
02	4144	X	3485	-0-	-659	-0-	3485	3			Y	-0-					-0-
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3430	-0-	-260	-0-	3430	3			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3432	-0-	-412	-0-	3432	3			Y	-0-					-0-
06	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			Y	-0-					-0-
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
03	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
04	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
05	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	8050	-0-	-350	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3780	X	3665	-0-	-115	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	4176	-0-	-102	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	4025	-0-	-115	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-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
02	2940	X	2745	-0-	-195	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3081	-0-	-143	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2880	-0-	-240	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2965	-0-	-259	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2849	-0-	-241	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-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
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3103	-0-	3	3	3103	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	9212	-0-	6212	6215	9212	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2483	-0-	-617	5598	2483	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4415	-0-	1415	7013	4415	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	4905					N	NO RPT					-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
02	2716	X	2487	-0-	-229	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
03	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2702	-0-	-57	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2492	-0-	-118	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-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
02	6160	X	5753	-0-	-407	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5975	-0-	-690	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5622	-0-	-828	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5790	-0-	-875	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5422	-0-	-998	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-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
02	11844	X	11013	-0-	-831	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	9838	-0-	-1322	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9470	-0-	-1870	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	10019	-0-	-2164	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	9836	-0-	-1954	-0-	9836	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

02	7196	X	6504	-0-	-692	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7119	-0-	-1344	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	6565	-0-	-1625	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	6352	-0-	-2111	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
06	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

02	2772	X	53	-0-	-2719	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

02	4648	X	3697	-0-	-951	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4095	-0-	-1020	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4354	-0-	-176	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3140	-0-	-850	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

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
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2192	3	10	9	N	9					142
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2395	3	12	9	N	11					153
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2422	3	8	9	N	7					160
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2589	3	10	9	N	9					169
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2272	3	11	9	N	10					179
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					179

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

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
02	4032	X	3674	-0-	-358	-0-	3674	3			Y	-0-					2
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			Y	-0-					2
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3796	3	1	9	Y	1					3
05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			Y	-0-					3
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3			Y	-0-					3
07	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					3

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6677 - 9230

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
02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2639	-0-	-301	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

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
02	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
03	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	270	N	41	-0-	-229	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
*08	14B2 EXT	2433	-0-	2433	2433	2433	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2433				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2433				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2433				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2433				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2433				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2433				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2433				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2433				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2433				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2433				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2433				N	NO RPT			-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3		N	-0-			-0-
03	1798 X	1076	-0-	-722	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
04	1740 N	1678	-0-	-62	-0-	1678	3		N	-0-			-0-
05	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3		N	-0-			-0-
06	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3		N	-0-			-0-
07	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT			-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
02	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3		N	-0-			50
03	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	3		N	-0-			50
04	4290 X	4096	-0-	-194	-0-	4096	3		N	-0-			50
05	5022 X	3788	-0-	-1234	-0-	3788	3		N	-0-			50
06	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	3		N	-0-			50
07	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-				N	NO RPT			50

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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
02	2548	X	2486	-0-	-62	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2559	-0-	-262	-0-	2559	3			Y	-0-					-0-
04	2460	X	2301	-0-	-159	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2333	-0-	-426	-0-	2333	3			Y	-0-					-0-
06	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-					-0-
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	4620	X	2657	-0-	-1963	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	3668	-0-	-1199	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
05	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
06	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-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
02	9408	X	3081	-0-	-6327	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
03	7998	X	5777	-0-	-2221	-0-	5777	3			N	-0-					-0-
04	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	3			N	-0-					-0-
05	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	3			N	-0-					-0-
06	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	9054	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	7700	X	3530	-0-	-4170	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	4152	-0-	-3660	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	3723	-0-	-1017	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4025	-0-	-873	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	3989	-0-	-571	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-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
02	5746	X	3072	-0-	-2674	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
07	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

02	9324	X	8784	-0-	-540	-0-	8784	3			N	-0-					-0-
03	10354	X	8607	-0-	-1747	-0-	8607	3			N	-0-					-0-
04	10020	X	6835	-0-	-3185	-0-	6835	3			N	-0-					-0-
05	10354	X	7195	-0-	-3159	-0-	7195	3			N	-0-					-0-
06	9420	X	6113	-0-	-3307	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
07	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
03	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
04	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
05	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
06	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
07	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

02	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
03	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
04	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
05	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
06	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
07	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

02	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	3			N	-0-					-0-
03	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	3			N	-0-					-0-
04	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	3			N	-0-					-0-
05	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	3			N	-0-					-0-
06	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	9436	X	-0-	-0-	-9436	-0-					N	-0-					-0-
03	10447	X	2160	-0-	-8287	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
04	10110	X	4709	-0-	-5401	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	1282	-0-	-1538	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

02	7476	X	7031	-0-	-445	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7772	-0-	-257	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7397	-0-	-373	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7794	-0-	-80	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
06	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

02	2800	N	2829	-0-	29	243	2829	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2612	-0-	-302	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	1025	-0-	-1795	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2669	-0-	-245	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
03	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	1476	-0-	-1194	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2413	-0-	-532	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2774	-0-	-76	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7719 - 8579

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

02	5208	X	4374	-0-	-834	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	4433	-0-	-1333	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	3768	-0-	-1782	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	3995	-0-	-1678	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	3871	-0-	-1079	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 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
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	712	-0-	-1830	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	124	-0-	-2336	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
06	2460	X	916	-0-	-1544	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 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
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5264	X	5020	-0-	-244	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5551	-0-	-277	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	4577	-0-	-1063	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	4715	-0-	-1113	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	5332	-0-	-38	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-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
02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
03	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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
02	2828	X	2497	-0-	-331	-0-	2471	3	26	9	N	24	178	1			36
03	3131	X	2448	-0-	-683	-0-	2418	3	30	9	N	27					63
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3168	3	29	9	N	26					89
05	3131	X	2895	-0-	-236	-0-	2872	3	23	9	N	21					110
06	3030	X	1886	-0-	-1144	-0-	1886	3			N	-0-					110
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					110

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
02	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	14285	3	56	9	Y	51					141
03	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	13546	3	39	9	Y	35					176
04	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	11363	3	98	9	Y	89	187	1			78
05	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	13580	3	6	9	Y	5					83
06	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	12295	3	74	9	Y	67					150
07	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					150

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121					159
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					181
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86					267
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					267
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					289
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					289

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	3668	X	3381	-0-	-287	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3701	-0-	-329	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3560	-0-	-190	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3574	-0-	-56	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-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
02	3192	X	2922	-0-	-270	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
06	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1904	X	1251	-0-	-653	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1203	-0-	-533	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	850	-0-	-920	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-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
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
03	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
07	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-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
02	1972	X	1697	-0-	-275	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
03	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
05	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-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
02	2800	X	2447	-0-	-353	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2486	-0-	-490	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2252	-0-	-508	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1890	-0-	-838	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1685	-0-	-925	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-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
02	2044	N	1908	-0-	-136	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
06	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
02	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4295	-0-	-665	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4020	-0-	-780	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4306	-0-	-654	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
06	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5292	X	4685	-0-	-607	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5525	-0-	-334	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5268	-0-	-192	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4515	-0-	-1127	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	3792	-0-	-1548	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-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
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	4067	-0-	1067	1067	4067	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6644	-0-	3544	4611	6644	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1868	-0-	-1132	3479	1868	2			N	-0-					-0-
07	372	X	NO RPT	-0-	-372	3107					N	NO RPT					-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
02	2968	X	2881	-0-	-87	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3626	-0-	-280	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3493	-0-	-413	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3205	-0-	-305	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-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
02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
07	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
02	3920	X	2933	-0-	-987	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	3417	-0-	-985	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3681	-0-	-579	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3266	-0-	-1136	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
*01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
05	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
07	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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
02	7056	X	6961	-0-	-95	-0-	6961	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	7457	-0-	-355	-0-	7457	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	7195	-0-	-365	-0-	7195	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	7079	-0-	-733	-0-	7079	3			N	-0-					-0-
06	7560	X	6987	-0-	-573	-0-	6987	3			N	-0-					-0-
07	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5320	X	4997	-0-	-323	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5322	-0-	-568	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4841	-0-	-859	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5118	-0-	-772	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5160	-0-	-300	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 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
02	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
06	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 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
02	8876	X	2812	-0-	-6064	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
03	9827	X	5138	-0-	-4689	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	2402	-0-	-2788	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4035	-0-	-1049	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4076	-0-	-904	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 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
02	4508	X	4011	-0-	-497	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4428	-0-	-563	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4223	-0-	-607	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4328	-0-	-446	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4169	-0-	-211	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 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
02	T. A.		279	-0-	279	441	279	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		425	-0-	425	866	425	3			N	-0-					-0-
04	1049	X	183	-0-	-866	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	420	N	119	-0-	-301	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3094	-0-	-254	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	58	-0-	-2972	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	511	-0-	-4077	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	2106	-0-	-2334	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 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
02	5740	X	5174	-0-	-566	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5637	-0-	-718	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5541	-0-	-609	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
05	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
06	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 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
02	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2110	3	8	9	N	7					117
03	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2433	3	7	9	N	6					123
04	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2431	3	6	9	N	5					128
05	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2424	3	32	9	N	29					157
06	2490	X	1612	-0-	-878	-0-	1611	3	1	9	N	1					158
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					158

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 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
02	6860	X	6388	-0-	-472	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7066	-0-	-529	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6849	-0-	-501	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6878	-0-	-345	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6644	-0-	-346	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 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
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					119
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					119
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					119
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					119
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3480	3	12	9	N	11					130
07	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					130

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 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
02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
06	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	9772	X	3704	-0-	-6068	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	4975	-0-	-5844	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	3948	-0-	-6102	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	4314	-0-	-5327	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	3707	-0-	-5623	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 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
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3058	-0-	-212	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2584	-0-	-795	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2143	-0-	-1127	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
04	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
07	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 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
02	10948	X	10006	-0-	-942	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10718	-0-	-566	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	9898	-0-	-1022	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	9372	-0-	-1695	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9337	-0-	-1373	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 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
02	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
03	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	11309	-0-	-601	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	10314	-0-	-3419	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	8530	-0-	-4880	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					N	NO RPT					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 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
02	2800	N	3379	-0-	579	1038	3379	2			N	-0-					3
03	3100	N	3692	-0-	592	1630	3692	2			N	-0-					3
04	5609	X	3979	-0-	-1630	-0-	3979	2			N	-0-					3
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					3
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					3
07	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					3

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 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
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					3
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					3
04	2940	X	1822	-0-	-1118	-0-	1822	2			N	-0-					3
05	3751	X	2553	-0-	-1198	-0-	2553	2			N	-0-					3
06	3630	X	2529	-0-	-1101	-0-	2529	2			N	-0-					3
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					3

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
02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
04	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
07	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
02	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
03	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6854	-0-	-76	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	7057	-0-	-104	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6760	-0-	-170	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-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
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	3			N	-0-					-0-
04	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
05	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
06	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
07	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-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
02	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	3			N	-0-					-0-
03	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	10458	3			N	-0-					-0-
04	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	3			N	-0-					-0-
05	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	10207	3			N	-0-					-0-
06	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	9100	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	6188	X	5003	-0-	-1185	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5996	-0-	-855	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6219	-0-	-411	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
05	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
06	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-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
02	2800	N	1844	-0-	-956	319	1844	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1655	-0-	-1135	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	992	-0-	-1708	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	406	-0-	-2384	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	805	-0-	-1895	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
03	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
04	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
05	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
06	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					-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
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					6
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					6
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2048	3	6	9	N	5					11
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2130	3	3	9	N	3					14
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1955	3	6	9	N	5					19
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					19

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3780	X	2983	-0-	-797	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3560	-0-	-550	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	7308	X	7064	-0-	-244	-0-	7064	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	6552	-0-	-1539	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
04	7830	X	7654	-0-	-176	-0-	7654	3			N	-0-					-0-
05	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	3			N	-0-					-0-
06	7560	X	7474	-0-	-86	-0-	7474	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					-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
02	17897	X	1993	-0-	-15904	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-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
02	5012	X	4956	-0-	-56	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5245	-0-	-304	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5088	-0-	-282	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4999	-0-	-550	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4350	-0-	-960	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4424	X	3261	-0-	-1163	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
03	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3694	-0-	-1046	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3742	-0-	-1156	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3559	-0-	-1181	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 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
02	4900	X	4582	-0-	-318	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5267	-0-	-158	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4582	-0-	-668	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	3739	-0-	-1531	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4443	-0-	-657	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 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
02	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
03	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
04	540	X	435	-0-	-105	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
06	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
07	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 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
02	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5190	3	17	9	Y	15	51	1			38
03	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			Y	-0-					38
04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5886	3	68	9	Y	62	41	1			59
05	5549	X	4762	-0-	-787	-0-	4723	3	39	9	Y	35	52	1			42
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2990	3	21	9	Y	19					61
07	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					61

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 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
02	3556	X	3311	-0-	-245	-0-	3301	3	10	9	Y	9	31	1			23
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			Y	-0-					23
04	3870	X	3685	-0-	-185	-0-	3643	3	42	9	Y	38	25	1			36
05	3999	X	3762	-0-	-237	-0-	3740	3	22	9	Y	20	31	1			25
06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4031	3	13	9	Y	12					37
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					37

BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 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
02	4536	X	3948	-0-	-588	-0-	3923	3	25	9	N	23					203
03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4362	3	14	9	N	13	172	1			44
04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4179	3	23	9	N	21					65
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4392	3	9	9	N	8					73
06	4440	X	4245	-0-	-195	-0-	4222	3	23	9	N	21					94
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					94

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
02	3948	X	3722	-0-	-226	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3877	-0-	-463	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3612	-0-	-588	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3834	-0-	-289	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	2950	-0-	-1040	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9104	3	2	9	Y	2					47
03	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9781	3	3	9	Y	3					50
04	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	3			Y	-0-					50
05	10075	X	9258	-0-	-817	-0-	9258	3			Y	-0-					50
06	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	3			Y	-0-					50
07	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	8988	X	8888	-0-	-100	-0-	8888	3			Y	-0-					-0-
03	9951	X	9585	-0-	-366	-0-	9585	3			Y	-0-					-0-
04	9630	X	9010	-0-	-620	-0-	9010	3			Y	-0-					-0-
05	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	10356	3			Y	-0-					-0-
06	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9593	3			Y	-0-					-0-
07	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	3668	X	3424	-0-	-244	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3161	-0-	-900	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3283	-0-	-647	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3385	-0-	-583	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	2848	-0-	-992	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55					125
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					172
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129					301
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					301
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					301
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					301

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

02	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	3			N	-0-					-0-
03	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	10241	3			N	-0-					-0-
04	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	3			N	-0-					-0-
05	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	3			N	-0-					-0-
06	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

02	5908	X	5582	-0-	-326	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6069	-0-	-472	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5727	-0-	-603	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5569	-0-	-786	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4856	-0-	-1294	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2932	-0-	-158	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 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
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
07	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
03	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
04	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
05	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
06	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 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
02	5348	X	3704	-0-	-1644	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	3903	-0-	-1708	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	3750	-0-	-1680	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	3828	-0-	-1783	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	1756	-0-	-3434	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2100	X	1865	-0-	-235	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2067	-0-	-196	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1949	-0-	-121	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1808	-0-	-269	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4918	-0-	1918	1918	4918	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-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
02	9548	X	9228	-0-	-320	-0-	9226	3	2	9	Y	2					57
03	10571	X	10075	-0-	-496	-0-	10071	3	4	9	Y	4					61
04	10230	X	9283	-0-	-947	-0-	9283	3			Y	-0-					61
05	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	10630	3			Y	-0-					61
06	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10199	3			Y	-0-					61
07	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3080	X	2613	-0-	-467	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2929	-0-	-481	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2863	-0-	-437	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2912	-0-	-498	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2750	-0-	-190	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	13160	X	11194	-0-	-1966	-0-	11194	2			N	-0-					38
03	14570	X	12638	-0-	-1932	-0-	12638	2			N	-0-					38
04	14100	X	12493	-0-	-1607	-0-	12493	2			N	-0-					38
05	14570	X	12680	-0-	-1890	-0-	12680	2			N	-0-					38
06	12480	X	12026	-0-	-454	-0-	12026	2			N	-0-					38
07	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

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
02	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4656	2	1	9	N	1					1
03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					1
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					1
05	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					1
06	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					1
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					1

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

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
02	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	13602	2			N	-0-					1
03	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	15080	2			N	-0-					1
04	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-	15168	2			N	-0-					1
05	15354	X	15354	-0-	-0-	-0-	15354	2			N	-0-					1
06	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	14449	2			N	-0-					1
07	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					1

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 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
02	6972	X	6036	-0-	-936	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6780	-0-	-939	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	5626	-0-	-1844	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7472	-0-	-247	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
06	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

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
02	13776	X	10767	-0-	-3009	-0-	10767	2			N	-0-					7
03	15252	X	12155	-0-	-3097	-0-	12155	2			N	-0-					7
04	14760	X	11987	-0-	-2773	-0-	11987	2			N	-0-					7
05	15252	X	13468	-0-	-1784	-0-	13468	2			N	-0-					7
06	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	2			N	-0-					7
07	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT					7

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

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
02	8204	X	6979	-0-	-1225	-0-	6979	2			N	-0-					1
03	9083	X	7899	-0-	-1184	-0-	7899	2			N	-0-					1
04	8790	X	7590	-0-	-1200	-0-	7590	2			N	-0-					1
05	9083	X	7717	-0-	-1366	-0-	7717	2			N	-0-					1
06	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					1
07	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					1

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

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
02	5852	X	5663	-0-	-189	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
03	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
04	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	6178	-0-	-146	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	6053	-0-	-67	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

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
02	8792	X	5004	-0-	-3788	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	8604	-0-	-1130	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8235	-0-	-765	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
05	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
06	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
03	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5372	-0-	-118	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	5561	-0-	-1848	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	3809	-0-	-3361	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-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
02	6468	X	5678	-0-	-790	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	5260	-0-	-1684	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5874	-0-	-546	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6140	-0-	-494	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	6058	-0-	-182	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-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
02	3668	X	2215	-0-	-1453	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2091	-0-	-1970	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
04	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	13686	2			N	-0-					-0-
05	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
06	16278	X	16278	-0-	-0-	-0-	16278	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
04	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 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
02	4704	X	4413	-0-	-291	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5109	-0-	-533	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4843	-0-	-617	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4755	-0-	-887	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4625	-0-	-325	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 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
02	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
03	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
04	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
05	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5371	-0-	-1139	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 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
02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5017	-0-	-997	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5775	-0-	-45	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
05	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	3665	-0-	-2155	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5376	X	5190	-0-	-186	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5782	-0-	-77	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5719	-0-	-11	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5870	-0-	-51	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5674	-0-	-56	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 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
02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
03	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
04	450	X	230	-0-	-220	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
07	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 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
02	1904	X	1482	-0-	-422	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
04	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
03	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4242	-0-	-528	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
05	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4411	-0-	-419	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 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
02	4172	X	3914	-0-	-258	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4247	-0-	-372	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3967	-0-	-373	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3940	-0-	-260	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 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
02	6020	X	5382	-0-	-638	-0-	5382	3			N	-0-					3
03	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	3			N	-0-					3
04	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	3			N	-0-					3
05	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	3			N	-0-					3
06	6390	X	6098	-0-	-292	-0-	6098	3			N	-0-					3
07	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					3

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
06	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
07	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 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
02	3752	X	3511	-0-	-241	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
05	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3837	-0-	-183	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	10388	X	10150	-0-	-238	-0-	10150	3			N	-0-					-0-
03	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	3			N	-0-					-0-
04	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	3			N	-0-					-0-
05	11222	X	10466	-0-	-756	-0-	10466	3			N	-0-					-0-
06	10860	X	9004	-0-	-1856	-0-	9004	3			N	-0-					-0-
07	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					-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
02	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3			N	-0-					-0-
03	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	3			N	-0-					-0-
04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
05	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	3			N	-0-					-0-
06	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
03	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
04	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
05	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
06	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	5432	X	5322	-0-	-110	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5367	-0-	-647	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4824	-0-	-996	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5698	-0-	-192	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5593	-0-	-107	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-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
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
05	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
07	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 05/29/2009 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
02	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
03	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
04	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
05	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
06	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 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
02	2716	X	2483	-0-	-233	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2664	-0-	-2	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2283	-0-	-357	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2347	-0-	-412	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	1677	-0-	-903	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6300	X	5820	-0-	-480	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6675	-0-	-269	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5919	-0-	-801	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5639	-0-	-1181	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5405	-0-	-1045	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

02	8680	X	8572	-0-	-108	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9263	-0-	-347	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8767	-0-	-443	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	9154	-0-	-363	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	9190	-0-	-20	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

02	8904	X	8276	-0-	-628	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9527	-0-	-331	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	9057	-0-	-483	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9175	-0-	-435	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	9093	-0-	-117	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

02	5516	X	5309	-0-	-207	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5616	-0-	-398	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5586	-0-	-354	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
06	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

02	8092	X	7678	-0-	-414	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8512	-0-	-354	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8054	-0-	-466	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8482	-0-	-229	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	8225	-0-	-115	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

02	7532	X	5808	-0-	-1724	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	5964	-0-	-2375	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	5604	-0-	-2166	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	6995	-0-	-1034	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
06	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5908	X	5600	-0-	-308	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5264	-0-	-1091	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4455	-0-	-1695	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4178	-0-	-2022	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	4018	-0-	-1982	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 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
02	7420	X	6241	-0-	-1179	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	6846	-0-	-1183	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6726	-0-	-834	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5409	-0-	-1597	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5583	-0-	-1107	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 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
02	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5154	-0-	-116	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5150	-0-	-340	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5001	-0-	-1261	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4875	-0-	-1185	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	1708	-0-	-617	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1892	-0-	-358	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-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
02	7056	X	5375	-0-	-1681	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7208	-0-	-604	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	5827	-0-	-1733	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6242	-0-	-1229	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6341	-0-	-649	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-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
02	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5999	-0-	-604	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
04	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6156	-0-	-447	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	4303	-0-	-2087	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	13692	X	12987	-0-	-705	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	14126	-0-	-1033	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	14318	-0-	-352	-0-	14318	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	14636	-0-	-523	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	13830	-0-	-150	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					N	NO RPT					-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
02	9324	X	8627	-0-	-697	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9694	-0-	-629	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	7470	-0-	-2220	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8949	-0-	-692	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	4798	-0-	-4592	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					-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
02	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
03	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5028	-0-	-282	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
05	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5221	-0-	-89	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
03	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
05	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
06	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					-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
02	7112	X	6767	-0-	-345	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6589	-0-	-1285	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7249	-0-	-371	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6997	-0-	-660	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5991	-0-	-1269	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					-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
02	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
03	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8751	-0-	-39	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8493	-0-	-869	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8101	-0-	-959	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-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
02	4312	X	335	-0-	-3977	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4541	-0-	-79	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
05	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
06	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	9268	X	8481	-0-	-787	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9458	-0-	-741	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9508	-0-	-362	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9680	-0-	-178	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
06	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					-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
02	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-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
02	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
03	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
04	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
05	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
06	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
03	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
04	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-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
02	7476	X	7059	-0-	-417	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7761	-0-	-516	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7108	-0-	-902	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7489	-0-	-509	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7145	-0-	-415	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					-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
02	4088	X	3901	-0-	-187	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3941	-0-	-740	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3817	-0-	-863	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3850	-0-	-986	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3557	-0-	-1123	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-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
02	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	15841	2			N	-0-					-0-
04	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
05	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	15289	2			N	-0-					-0-
06	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	14361	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	9184	X	9082	-0-	-102	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
03	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9860	-0-	-160	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	8745	-0-	-1609	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	8351	-0-	-1669	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					-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
02	5488	X	5169	-0-	-319	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4956	-0-	-655	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4835	-0-	-505	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4938	-0-	-797	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4671	-0-	-879	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-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
02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
04	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
05	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
06	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
07	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
03	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
04	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
05	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
06	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 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
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2508	-0-	-34	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2233	-0-	-309	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2339	-0-	-91	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6916	X	6373	-0-	-543	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6468	-0-	-1189	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6536	-0-	-874	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	5806	-0-	-1262	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6277	-0-	-563	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2492	N	2422	-0-	-70	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2630	-0-	-5	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2446	-0-	-104	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2494	-0-	-203	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 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
02	5292	X	4150	-0-	-1142	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
03	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5227	-0-	-173	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4297	-0-	-1190	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4095	-0-	-1785	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 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
02	14980	X	13937	-0-	-1043	-0-	13937	2			N	-0-					-0-
03	16244	X	15272	-0-	-972	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	14718	-0-	-822	-0-	14718	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	15024	-0-	-786	-0-	15024	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	14475	-0-	-615	-0-	14475	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 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
02	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
03	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
04	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
05	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
06	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
03	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
04	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
05	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
06	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-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
02	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
03	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
04	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
05	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
06	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-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
02	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
03	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
04	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
05	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
06	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 02/27/2010 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
02	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
03	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
04	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
05	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
06	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
03	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
04	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4947	-0-	-261	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4997	-0-	-43	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-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
02	2576	X	2313	-0-	-263	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2332	-0-	-520	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2597	-0-	-163	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2370	-0-	-482	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2031	-0-	-219	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-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
02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
03	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
06	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
07	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7001	-0-	-532	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6806	-0-	-484	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6967	-0-	-566	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6662	-0-	-628	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	13132	X	12407	-0-	-725	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	13544	-0-	-933	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	12908	-0-	-922	-0-	12908	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	13723	-0-	-506	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	13177	-0-	-533	-0-	13177	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT					-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
02	6300	X	5608	-0-	-692	-0-	5608	3			N	-0-					155
03	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	5988	3	144	9	N	131	178	1			108
04	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6001	3	33	9	N	30					138
05	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6555	3	87	9	N	79					217
06	6090	X	6058	-0-	-32	-0-	6043	3	15	9	N	14	178	1			53
07	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	8820	X	7107	-0-	-1713	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	5330	-0-	-4435	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7298	-0-	-922	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
05	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
06	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					-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
02	6496	X	6218	-0-	-278	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6105	-0-	-1087	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6058	-0-	-902	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5924	-0-	-958	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5762	-0-	-898	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-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
02	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	3			N	-0-					-0-
03	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	3			N	-0-					-0-
04	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	7769	-0-	-725	-0-	7769	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	7557	-0-	-663	-0-	7557	3			N	-0-					-0-
07	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3080	X	1533	-0-	-1547	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3179	-0-	-121	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 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
02	4676	X	3989	-0-	-687	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3441	-0-	-1736	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3494	-0-	-1216	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3563	-0-	-839	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	2744	-0-	-1516	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 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
02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					3
03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					3
04	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					3
05	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					3
06	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					3
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					3

LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 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
02	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					2
03	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					2
04	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					2
05	5983	X	5887	-0-	-96	-0-	5887	2			N	-0-					2
06	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					2
07	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10192	X	9962	-0-	-230	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10924	-0-	-360	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	10388	-0-	-532	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10550	-0-	-486	-0-	10550	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10048	-0-	-632	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 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
02	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	2677	-0-	-1663	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3448	-0-	-362	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	3213	-0-	-2026	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	2465	-0-	-2605	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 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
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	5988	3	39	9	Y	35	69	1			68
03	5115	X	4998	-0-	-117	-0-	4962	3	36	9	Y	33	73	1			28
04	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5793	3	35	9	Y	32					60
05	6386	X	6115	-0-	-271	-0-	6072	3	43	9	Y	39					99
06	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6069	3	30	9	Y	27	72	1			54
07	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					54

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
02	9688	X	7958	-0-	-1730	-0-	7935	3	23	9	Y	21	42	1			41
03	8525	X	8241	-0-	-284	-0-	8219	3	22	9	Y	20	44	1			17
04	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8290	3	21	9	Y	19					36
05	8804	X	7930	-0-	-874	-0-	7904	3	26	9	Y	24					60
06	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6210	3	18	9	Y	16	43	1			33
07	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					33

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
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5547	3	37	9	Y	34	68	1			67
03	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6672	3	36	9	Y	33	72	1			28
04	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6374	3	35	9	Y	32					60
05	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6697	3	43	9	Y	39					99
06	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7863	3	30	9	Y	27	72	1			54
07	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					54

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
02	8792	X	6704	-0-	-2088	-0-	6667	3	37	9	Y	34	49	1			113
03	7657	X	7508	-0-	-149	-0-	7433	3	75	9	Y	68	76	1			105
04	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7467	3	43	9	Y	39	70	1			74
05	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7397	3	62	9	Y	56					130
06	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5829	3	35	9	Y	32					162
07	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
02	3752	X	3747	-0-	-5	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
06	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-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
02	6384	X	5981	-0-	-403	-0-	5933	3	48	9	Y	44	79	1			83
03	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6466	3	75	9	Y	68					151
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6202	3	19	9	Y	17	72	1			96
05	6634	X	6376	-0-	-258	-0-	6297	3	79	9	Y	72	72	1			96
06	16093	X	16093	-0-	-0-	-0-	5768	3	10325	9	Y	9386	42	1			9440
07	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					9440

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
02	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5537	3	12	9	Y	11	32	1			62
03	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6173	3	24	9	Y	22	42	1			42
04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6201	3	13	9	Y	12	28	1			26
05	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6143	3	20	9	Y	18					44
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4840	3	12	9	Y	11					55
07	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					55

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
02	6076	X	5517	-0-	-559	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	4545	-0-	-2182	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	953	-0-	-5077	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
06	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 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
02	14B2 EXT		208	-0-	208	448	208	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		217	-0-	217	665	217	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		211	-0-	211	876	211	2			N	-0-					-0-
05	1091	X	215	-0-	-876	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9016	X	8872	-0-	-144	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9963	-0-	-174	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8861	-0-	-949	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9939	-0-	-198	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	9116	-0-	-604	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 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
02	4340	X	4122	-0-	-218	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4579	-0-	-226	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4001	-0-	-499	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4542	-0-	-108	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4431	-0-	-9	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 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
02	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5720	3	22	9	Y	20	36	1			79
03	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6377	3	45	9	Y	41	53	1			67
04	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6406	3	24	9	Y	22	44	1			45
05	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6346	3	37	9	Y	34					79
06	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5001	3	22	9	Y	20					99
07	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					99

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 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
02	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
03	19357	X	19357	-0-	-0-	-0-	19357	3			N	-0-					-0-
04	21692	X	21692	-0-	-0-	-0-	21692	3			N	-0-					-0-
05	17578	X	17578	-0-	-0-	-0-	17578	3			N	-0-					-0-
06	15942	X	15942	-0-	-0-	-0-	15942	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
03	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
04	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
05	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
06	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					-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
02	4312	X	3264	-0-	-1048	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3724	-0-	-1019	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3638	-0-	-952	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4138	-0-	-512	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3247	-0-	-353	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-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
02	7028	X	6396	-0-	-632	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7112	-0-	-669	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6783	-0-	-477	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
05	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
06	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-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
02	6916	X	6144	-0-	-772	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7292	-0-	-365	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	5610	-0-	-1500	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6009	-0-	-780	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6180	-0-	-870	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
02	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
03	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
04	720	X	238	-0-	-482	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
06	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
07	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-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
02	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	12218	2			N	-0-					-0-
03	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
04	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	13177	2			N	-0-					-0-
05	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	13394	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	12603	-0-	-297	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					N	NO RPT					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 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
02	7252	X	205	-0-	-7047	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	200	-0-	-7829	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	106	-0-	-2714	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	403	X	128	-0-	-275	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	210	X	129	-0-	-81	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 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
02	18426	X	18426	-0-	-0-	-0-	18426	3			N	-0-					-0-
03	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	3			N	-0-					-0-
04	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	698	-0-	-573	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
07	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 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
02	7224	X	3901	-0-	-3323	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7066	-0-	-1304	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6555	-0-	-1545	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7479	-0-	-891	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
06	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 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
02	10808	X	10259	-0-	-549	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	10872	-0-	-1001	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	10438	-0-	-902	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10838	-0-	-725	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10521	-0-	-459	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 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
02	4760	X	4341	-0-	-419	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
03	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4065	-0-	-615	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4260	-0-	-576	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4309	-0-	-1211	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 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
02	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
03	13504	X	13504	-0-	-0-	-0-	13504	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	12740	-0-	-160	-0-	12740	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	13143	-0-	-249	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	12309	-0-	-771	-0-	12309	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14224	X	5724	-0-	-8500	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	6042	-0-	-9706	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	2353	-0-	-12887	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	4306	-0-	-11442	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	4440	-0-	-10800	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					N	NO RPT					-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
02	420	X	2	-0-	-418	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-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
02	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2484	-0-	-66	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
06	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-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
02	12404	X	11774	-0-	-630	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	12874	-0-	-983	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	12122	-0-	-1288	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	12609	-0-	-1248	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	12053	-0-	-1177	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
02	9996	X	9329	-0-	-667	-0-	9329	3			Y	-0-					-0-
03	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	3			Y	-0-					-0-
04	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	3			Y	-0-					-0-
05	10323	X	9995	-0-	-328	-0-	9995	3			Y	-0-					-0-
06	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	9357	3			Y	-0-					-0-
07	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

02	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	3			N	-0-					-0-
03	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	10314	3			N	-0-					-0-
04	10050	X	9322	-0-	-728	-0-	9322	3			N	-0-					-0-
05	12338	X	9912	-0-	-2426	-0-	9912	3			N	-0-					-0-
06	11940	X	8650	-0-	-3290	-0-	8650	3			N	-0-					-0-
07	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

02	8456	X	6635	-0-	-1821	-0-	6635	3			Y	-0-					-0-
03	7285	X	7007	-0-	-278	-0-	7007	3			Y	-0-					-0-
04	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	3			Y	-0-					-0-
05	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	3			Y	-0-					-0-
06	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	3			Y	-0-					-0-
07	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

02	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	13184	3			N	-0-					-0-
03	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11865	3			N	-0-					-0-
04	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	12465	3			N	-0-					-0-
05	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	13298	3			N	-0-					-0-
06	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	3			N	-0-					-0-
07	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

02	15008	X	12244	-0-	-2764	-0-	12244	3			N	-0-					-0-
03	16616	X	16388	-0-	-228	-0-	16388	3			N	-0-					-0-
04	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	16319	3			N	-0-					-0-
05	16917	X	16917	-0-	-0-	-0-	16917	3			N	-0-					-0-
06	16255	X	16255	-0-	-0-	-0-	16255	3			N	-0-					-0-
07	16864	X	NO RPT	-0-	-16864	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

02	11088	X	10693	-0-	-395	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11625	-0-	-465	-0-	11625	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	11105	-0-	-565	-0-	11105	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	11504	-0-	-555	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	9979	-0-	-1661	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

02	7504	X	6548	-0-	-956	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7757	-0-	-458	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7556	-0-	-214	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
05	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
06	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-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
02	11620	X	7063	-0-	-4557	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	10546	-0-	-2195	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
04	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
05	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
06	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3500	X	3405	-0-	-95	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3587	-0-	-288	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2803	-0-	-947	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3080	-0-	-764	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3154	-0-	-566	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 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
02	8512	X	7830	-0-	-682	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8886	-0-	-476	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8183	-0-	-697	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
05	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
06	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4088	X	3657	-0-	-431	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3994	-0-	-439	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3773	-0-	-397	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4151	-0-	-65	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3775	-0-	-245	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8708	X	8475	-0-	-233	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9404	-0-	-237	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8965	-0-	-365	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	9165	-0-	-259	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8630	-0-	-490	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 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
02	12908	X	12103	-0-	-805	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	14645	-0-	-390	-0-	14645	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	14336	-0-	-214	-0-	14336	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	14519	-0-	-516	-0-	14519	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	13760	-0-	-400	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5740	X	5640	-0-	-100	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5940	-0-	-415	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5791	-0-	-329	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	6208	-0-	-116	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
06	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 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
02	8456	X	7862	-0-	-594	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	7900	-0-	-1462	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	2123	-0-	-6637	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	5382	-0-	-3329	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
06	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5460	X	5262	-0-	-198	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5944	-0-	-39	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5757	-0-	-33	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5864	-0-	-119	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5598	-0-	-192	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-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
02	3304	X	3094	-0-	-210	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3012	-0-	-646	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2572	-0-	-578	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3224	-0-	-217	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3034	-0-	-296	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-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
02	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	13270	3			N	-0-					-0-
03	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	14333	3			N	-0-					-0-
04	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	13356	3			N	-0-					-0-
05	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	12582	3			N	-0-					-0-
06	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	11573	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-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
02	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
03	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
04	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
05	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
06	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
03	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
04	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
05	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
06	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	15086	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-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
02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
03	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
04	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
05	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
06	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-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
02	11480	X	11119	-0-	-361	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	11726	-0-	-922	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	11607	-0-	-513	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	11733	-0-	-791	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11278	-0-	-692	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4452	X	4073	-0-	-379	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4533	-0-	-179	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4336	-0-	-224	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3674	-0-	-1038	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3581	-0-	-859	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-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
02	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	3			N	-0-					-0-
03	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	3			N	-0-					-0-
04	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	3			N	-0-					-0-
05	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	3			N	-0-					-0-
06	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	3			N	-0-					-0-
07	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-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
02	7084	X	6425	-0-	-659	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7072	-0-	-771	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	4665	-0-	-2685	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	5373	-0-	-1912	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	5432	-0-	-1618	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-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
02	12852	X	11931	-0-	-921	-0-	11931	3			N	-0-					-0-
03	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	13672	3			N	-0-					-0-
04	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13212	3			N	-0-					-0-
05	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	13224	3			N	-0-					-0-
06	13230	X	13194	-0-	-36	-0-	13194	3			N	-0-					-0-
07	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	11897	3			N	-0-					-0-
03	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	13749	3			N	-0-					-0-
04	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	12587	3			N	-0-					-0-
05	13175	X	12827	-0-	-348	-0-	12827	3			N	-0-					-0-
06	13320	X	12389	-0-	-931	-0-	12389	3			N	-0-					-0-
07	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					N	NO RPT					-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
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
02	10640	X	6636	-0-	-4004	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
03	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	7909	-0-	-3491	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	7219	-0-	-4561	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	7992	-0-	-3408	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14476	X	14365	-0-	-111	-0-	14365	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	15684	-0-	-33	-0-	15684	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	15121	-0-	-119	-0-	15121	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	15484	-0-	-419	-0-	15484	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	14895	-0-	-495	-0-	14895	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					N	NO RPT					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 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
02	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
03	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
04	690	X	90	-0-	-600	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	713	X	192	-0-	-521	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	690	X	353	-0-	-337	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11536	X	8962	-0-	-2574	-0-	8962	3			Y	-0-					-0-
03	10478	X	8830	-0-	-1648	-0-	8830	3			Y	-0-					-0-
04	10140	X	9161	-0-	-979	-0-	9161	3			Y	-0-					-0-
05	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	3			Y	-0-					-0-
06	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9257	3			Y	-0-					-0-
07	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
04	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
05	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
06	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
07	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 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
02	11872	X	10390	-0-	-1482	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	11903	-0-	-1241	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	11813	-0-	-307	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
05	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	11491	-0-	-29	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 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
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2586	-0-	-824	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2785	-0-	-455	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 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
02	11592	X	7372	-0-	-4220	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	7175	-0-	-5659	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	4500	-0-	-7110	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	2532	-0-	-7729	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	2046	-0-	-7884	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4312	X	3765	-0-	-547	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	270	-0-	-4411	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	46	-0-	-4934	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4949	-0-	-197	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
06	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 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
02	5376	X	5029	-0-	-347	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5181	-0-	-430	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5281	-0-	-149	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5303	-0-	-277	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5159	-0-	-241	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7952	X	7107	-0-	-845	-0-	7107	3			Y	-0-					-0-
03	8680	X	7211	-0-	-1469	-0-	7211	3			Y	-0-					-0-
04	8400	X	7052	-0-	-1348	-0-	7052	3			Y	-0-					-0-
05	7874	X	7563	-0-	-311	-0-	7563	3			Y	-0-					-0-
06	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	3			Y	-0-					-0-
07	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 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
02	9268	X	8411	-0-	-857	-0-	8411	3			Y	-0-					-0-
03	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	3			Y	-0-					-0-
04	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	3			Y	-0-					-0-
05	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	3			Y	-0-					-0-
06	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8968	3			Y	-0-					-0-
07	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10500	X	10109	-0-	-391	-0-	10109	3			Y	-0-					-0-
03	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	3			Y	-0-					-0-
04	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10371	3			Y	-0-					-0-
05	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	11484	3			Y	-0-					-0-
06	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	3			Y	-0-					-0-
07	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 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
02	18004	X	15814	-0-	-2190	-0-	15814	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	16858	-0-	-2145	-0-	16858	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	14462	-0-	-3928	-0-	14462	2			N	-0-					-0-
05	19003	X	14580	-0-	-4423	-0-	14580	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	13716	-0-	-3414	-0-	13716	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 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
02	7000	X	5669	-0-	-1331	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	5693	-0-	-2057	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	5923	-0-	-1577	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
05	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
06	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	11620	X	9269	-0-	-2351	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	11847	-0-	-1018	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	11610	-0-	-840	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	12551	-0-	-314	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
06	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					N	NO RPT					-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
02	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	13541	3			Y	-0-					-0-
03	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	15303	3			Y	-0-					-0-
04	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	14308	3			Y	-0-					-0-
05	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	14956	3			Y	-0-					-0-
06	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	14609	3			Y	-0-					-0-
07	15314	X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					Y	NO RPT					-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
02	7672	X	7087	-0-	-585	-0-	7087	3			Y	-0-					-0-
03	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	3			Y	-0-					-0-
04	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	3			Y	-0-					-0-
05	7843	X	7771	-0-	-72	-0-	7771	3			Y	-0-					-0-
06	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	3			Y	-0-					-0-
07	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					-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
02	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	15665	3			Y	-0-					-0-
03	17166	X	17166	-0-	-0-	-0-	17166	3			Y	-0-					-0-
04	15304	X	15304	-0-	-0-	-0-	15304	3			Y	-0-					-0-
05	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	14219	3			Y	-0-					-0-
06	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	3			Y	-0-					-0-
07	17329	X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
02	9380	X	8497	-0-	-883	-0-	8497	3			Y	-0-					-0-
03	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	3			Y	-0-					-0-
04	8550	X	8514	-0-	-36	-0-	8514	3			Y	-0-					-0-
05	9424	X	8850	-0-	-574	-0-	8850	3			Y	-0-					-0-
06	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	3			Y	-0-					-0-
07	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					-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
02	8456	X	6823	-0-	-1633	-0-	6823	3			Y	-0-					-0-
03	7998	X	7927	-0-	-71	-0-	7927	3			Y	-0-					-0-
04	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	3			Y	-0-					-0-
05	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	3			Y	-0-					-0-
06	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	3			Y	-0-					-0-
07	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					-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
02	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	3			Y	-0-					-0-
03	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	3			Y	-0-					-0-
04	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	11693	3			Y	-0-					-0-
05	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	14274	3			Y	-0-					-0-
06	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	13772	3			Y	-0-					-0-
07	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
03	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	13382	2			N	-0-					-0-
04	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
05	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	13112	2			N	-0-					-0-
06	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	12776	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT					-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
02	11088	X	10069	-0-	-1019	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10514	-0-	-1111	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	9563	-0-	-1567	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	9191	-0-	-2248	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	8947	-0-	-1853	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					-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
02	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8975	-0-	-201	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8460	-0-	-720	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8622	-0-	-864	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8252	-0-	-928	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					-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
02	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	11293	3			Y	-0-					-0-
03	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	12440	3			Y	-0-					-0-
04	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12212	3			Y	-0-					-0-
05	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12444	3			Y	-0-					-0-
06	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11888	3			Y	-0-					-0-
07	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
02	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	13960	3			Y	-0-					-0-
03	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	15378	3			Y	-0-					-0-
04	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	15096	3			Y	-0-					-0-
05	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	15383	3			Y	-0-					-0-
06	14696	X	14696	-0-	-0-	-0-	14696	3			Y	-0-					-0-
07	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					Y	NO RPT					-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
02	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	11195	3			Y	-0-					-0-
03	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	12441	3			Y	-0-					-0-
04	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	11053	3			Y	-0-					-0-
05	12400	X	10774	-0-	-1626	-0-	10774	3			Y	-0-					-0-
06	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	11716	3			Y	-0-					-0-
07	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					-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
02	14140	X	12852	-0-	-1288	-0-	12852	3			Y	-0-					-0-
03	15655	X	15008	-0-	-647	-0-	15008	3			Y	-0-					-0-
04	15593	X	15593	-0-	-0-	-0-	15593	3			Y	-0-					-0-
05	15765	X	15765	-0-	-0-	-0-	15765	3			Y	-0-					-0-
06	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	14212	3			Y	-0-					-0-
07	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	12340	3			Y	-0-					-0-
03	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	12975	3			Y	-0-					-0-
04	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	12511	3			Y	-0-					-0-
05	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	12481	3			Y	-0-					-0-
06	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	11913	3			Y	-0-					-0-
07	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					-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
02	5824	X	5228	-0-	-596	-0-	5228	3			Y	-0-					-0-
03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	3			Y	-0-					-0-
04	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	3			Y	-0-					-0-
05	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			Y	-0-					-0-
06	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	3			Y	-0-					-0-
07	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					-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
02	10976	X	10563	-0-	-413	-0-	10563	3			Y	-0-					-0-
03	12152	X	11359	-0-	-793	-0-	11359	3			Y	-0-					-0-
04	11760	X	11104	-0-	-656	-0-	11104	3			Y	-0-					-0-
05	11687	X	11039	-0-	-648	-0-	11039	3			Y	-0-					-0-
06	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	3			Y	-0-					-0-
07	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					-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
02	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	3			Y	-0-					-0-
03	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	13461	3			Y	-0-					-0-
04	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	13214	3			Y	-0-					-0-
05	13516	X	13062	-0-	-454	-0-	13062	3			Y	-0-					-0-
06	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	12756	3			Y	-0-					-0-
07	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	3			Y	-0-					-0-
03	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	11087	3			Y	-0-					-0-
04	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	10715	3			Y	-0-					-0-
05	11656	X	10451	-0-	-1205	-0-	10451	3			Y	-0-					-0-
06	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	3			Y	-0-					-0-
07	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	9184	X	8181	-0-	-1003	-0-	8181	3			Y	-0-					-0-
03	10168	X	8500	-0-	-1668	-0-	8500	3			Y	-0-					-0-
04	9840	X	8340	-0-	-1500	-0-	8340	3			Y	-0-					-0-
05	9052	X	8250	-0-	-802	-0-	8250	3			Y	-0-					-0-
06	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	3			Y	-0-					-0-
07	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	3			Y	-0-					-0-
03	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	3			Y	-0-					-0-
04	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	3			Y	-0-					-0-
05	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	3			Y	-0-					-0-
06	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	3			Y	-0-					-0-
07	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	11452	X	10466	-0-	-986	-0-	10466	3			N	-0-					1
03	12679	X	12586	-0-	-93	-0-	12586	3			N	-0-					1
04	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	12540	3			N	-0-					1
05	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	12501	3			N	-0-					1
06	12180	X	11620	-0-	-560	-0-	11620	3			N	-0-					1
07	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT					1

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
02	16077	X	16077	-0-	-0-	-0-	16077	3			Y	-0-					-0-
03	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	17539	3			Y	-0-					-0-
04	17309	X	17309	-0-	-0-	-0-	17309	3			Y	-0-					-0-
05	17575	X	17575	-0-	-0-	-0-	17575	3			Y	-0-					-0-
06	16787	X	16787	-0-	-0-	-0-	16787	3			Y	-0-					-0-
07	16306	X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					Y	NO RPT					-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
02	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	13273	3			Y	-0-					-0-
03	19471	X	19471	-0-	-0-	-0-	19471	3			Y	-0-					-0-
04	19007	X	19007	-0-	-0-	-0-	19007	3			Y	-0-					-0-
05	18856	X	18856	-0-	-0-	-0-	18856	3			Y	-0-					-0-
06	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	18116	3			Y	-0-					-0-
07	18321	X	NO RPT	-0-	-18321	-0-					Y	NO RPT					-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
02	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	3			Y	-0-					-0-
03	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8874	3			Y	-0-					-0-
04	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	3			Y	-0-					-0-
05	8928	X	8877	-0-	-51	-0-	8877	3			Y	-0-					-0-
06	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	3			Y	-0-					-0-
07	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			Y	-0-					80
03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			Y	-0-					80
04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			Y	-0-					80
05	4526	X	4421	-0-	-105	-0-	4421	3			Y	-0-					80
06	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			Y	-0-					80
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					80

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
02	9268	X	8920	-0-	-348	-0-	8920	3			Y	-0-					-0-
03	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	3			Y	-0-					-0-
04	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	9151	3			Y	-0-					-0-
05	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	3			Y	-0-					-0-
06	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	3			Y	-0-					-0-
07	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					-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
02	6804	X	6036	-0-	-768	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	3679	-0-	-3854	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6832	-0-	-398	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
05	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
06	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	7980	X	7657	-0-	-323	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
03	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8512	-0-	-38	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	7830	-0-	-1005	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	5651	-0-	-3049	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12320	X	11019	-0-	-1301	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	12164	-0-	-1476	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	11877	-0-	-1323	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	12307	-0-	-1240	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	11788	-0-	-1202	-0-	11788	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	14529	3			Y	-0-					-0-
03	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	15675	3			Y	-0-					-0-
04	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	14812	3			Y	-0-					-0-
05	15357	X	15357	-0-	-0-	-0-	15357	3			Y	-0-					-0-
06	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	14757	3			Y	-0-					-0-
07	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 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
02	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	3			Y	-0-					-0-
03	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	3			Y	-0-					-0-
04	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10520	3			Y	-0-					-0-
05	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10855	3			Y	-0-					-0-
06	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10260	3			Y	-0-					-0-
07	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10220	X	9330	-0-	-890	-0-	9330	3			Y	-0-					-0-
03	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9891	3			Y	-0-					-0-
04	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	3			Y	-0-					-0-
05	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	10324	3			Y	-0-					-0-
06	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	3			Y	-0-					-0-
07	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
03	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
04	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
05	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
06	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 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
02	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12401	3			Y	-0-					-0-
03	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	13042	3			Y	-0-					-0-
04	13220	X	13220	-0-	-0-	-0-	13220	3			Y	-0-					-0-
05	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	14143	3			Y	-0-					-0-
06	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	13279	3			Y	-0-					-0-
07	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	7700	X	7421	-0-	-279	-0-	7421	3			Y	-0-					-0-
03	8370	X	7230	-0-	-1140	-0-	7230	3			Y	-0-					-0-
04	8100	X	7070	-0-	-1030	-0-	7070	3			Y	-0-					-0-
05	8215	X	8096	-0-	-119	-0-	8096	3			Y	-0-					-0-
06	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	3			Y	-0-					-0-
07	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	11956	3			Y	-0-					-0-
03	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	12931	3			Y	-0-					-0-
04	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12199	3			Y	-0-					-0-
05	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	12333	3			Y	-0-					-0-
06	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	11281	3			Y	-0-					-0-
07	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					Y	NO RPT					-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
02	8680	X	6503	-0-	-2177	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	9306	-0-	-87	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8430	-0-	-660	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8960	-0-	-402	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
06	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	2800	N	11314	-0-	8514	23558	11314	2			N	-0-					-0-
03	35120	X	11562	-0-	-23558	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
04	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
05	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
06	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-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
02	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
03	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1910	-0-	-10	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
05	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
06	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-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
02	10808	X	10382	-0-	-426	-0-	10382	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11394	-0-	-572	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	10970	-0-	-610	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	11063	-0-	-562	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10670	-0-	-550	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9615	-0-	-522	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9108	-0-	-702	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9427	-0-	-834	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	8918	-0-	-1012	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 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
02	7308	X	6780	-0-	-528	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7507	-0-	-233	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6681	-0-	-1069	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6258	-0-	-1692	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 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
02	9884	X	8365	-0-	-1519	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	9197	-0-	-1746	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	8902	-0-	-1688	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10349	-0-	-594	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	9629	-0-	-301	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10164	X	9551	-0-	-613	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10532	-0-	-473	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	10150	-0-	-350	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10239	-0-	-456	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	10206	-0-	-114	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
03	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10643	-0-	-247	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	9067	-0-	-2186	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
06	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
03	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
04	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
05	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
06	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	11399	3			Y	-0-					-0-
03	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	12556	3			Y	-0-					-0-
04	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	12326	3			Y	-0-					-0-
05	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	12560	3			Y	-0-					-0-
06	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	11999	3			Y	-0-					-0-
07	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	15674	X	15674	-0-	-0-	-0-	15674	3			Y	-0-					-0-
03	17074	X	17074	-0-	-0-	-0-	17074	3			Y	-0-					-0-
04	15510	X	15385	-0-	-125	-0-	15385	3			Y	-0-					-0-
05	16337	X	15551	-0-	-786	-0-	15551	3			Y	-0-					-0-
06	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	14952	3			Y	-0-					-0-
07	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 9921 - 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
02	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	15714	3			Y	-0-					-0-
03	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	17310	3			Y	-0-					-0-
04	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	16993	3			Y	-0-					-0-
05	17316	X	17316	-0-	-0-	-0-	17316	3			Y	-0-					-0-
06	16543	X	16543	-0-	-0-	-0-	16543	3			Y	-0-					-0-
07	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 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
02	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	540	-0-	-1320	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	418	-0-	-1382	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	826	-0-	-1034	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	508	-0-	-1292	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 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
02	4116	X	3348	-0-	-768	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	3406	-0-	-1151	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3431	-0-	-979	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	1512	-0-	-2983	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 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
02	2352	N	2152	-0-	-200	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2399	-0-	-112	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1644	-0-	-743	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2172	-0-	-138	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 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
02	12628	X	10684	-0-	-1944	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	11795	-0-	-2372	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
04	13710	X	12170	-0-	-1540	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	13697	-0-	-470	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
06	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7097 - 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
02	24836	X	18981	-0-	-5855	-0-	18981	3			Y	-0-					-0-
03	22816	X	20078	-0-	-2738	-0-	20078	3			Y	-0-					-0-
04	22080	X	17853	-0-	-4227	-0-	17853	3			Y	-0-					-0-
05	21018	X	18114	-0-	-2904	-0-	18114	3			Y	-0-					-0-
06	16775	X	16775	-0-	-0-	-0-	16775	3			Y	-0-					-0-
07	16585	X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	13020	X	12486	-0-	-534	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	13437	-0-	-947	-0-	13437	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	12544	-0-	-1376	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	12270	-0-	-1804	-0-	12270	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	10582	-0-	-2978	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 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
02	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	13291	2			N	-0-					-0-
03	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	15182	2			N	-0-					-0-
04	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	14275	2			N	-0-					-0-
05	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	13166	-0-	-394	-0-	13166	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 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
02	11340	X	10517	-0-	-823	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	10601	-0-	-1954	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	11082	-0-	-1068	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	10681	-0-	-1285	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	10695	-0-	-885	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 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
02	9156	X	8519	-0-	-637	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
03	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
04	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
05	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9738	-0-	-612	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

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
02	8512	X	8006	-0-	-506	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8709	-0-	-374	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8244	-0-	-396	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8626	-0-	-240	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
06	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

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
02	6188	X	5463	-0-	-725	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6412	-0-	-5	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5821	-0-	-179	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5820	-0-	-380	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6171	-0-	-39	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

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
02	5544	X	5253	-0-	-291	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5836	-0-	-240	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5571	-0-	-219	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5691	-0-	-292	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5448	-0-	-342	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

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
02	9828	X	9279	-0-	-549	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10491	-0-	-793	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	9974	-0-	-946	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	9416	-0-	-1868	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	8512	-0-	-2288	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

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
02	11732	X	11449	-0-	-283	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	9450	-0-	-3353	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
04	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
05	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	10775	-0-	-1495	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

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
02	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
03	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
04	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
05	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
06	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

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
02	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6494	-0-	-78	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6141	-0-	-429	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6113	-0-	-676	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5551	-0-	-1019	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
02	3976	X	3635	-0-	-341	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
03	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
06	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-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
02	17080	X	16209	-0-	-871	-0-	16209	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	17754	-0-	-691	-0-	17754	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	17007	-0-	-453	-0-	17007	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	17266	-0-	-776	-0-	17266	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	16714	-0-	-746	-0-	16714	2			N	-0-					-0-
07	17949	X	NO RPT	-0-	-17949	-0-					N	NO RPT					-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
02	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	12125	-0-	-554	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	11807	-0-	-643	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	11602	-0-	-1263	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	11187	-0-	-1263	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT					-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 07/27/2011 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
02	14308	X	14235	-0-	-73	-0-	14235	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	12117	-0-	-3414	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	14355	-0-	-1185	-0-	14355	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	14926	-0-	-1132	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	14111	-0-	-1429	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					N	NO RPT					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 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
02	14392	X	13822	-0-	-570	-0-	13822	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	15137	-0-	-797	-0-	15137	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	14497	-0-	-923	-0-	14497	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	14561	-0-	-1063	-0-	14561	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	14070	-0-	-810	-0-	14070	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 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
02	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
03	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
04	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	9314	-0-	-420	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	9299	-0-	-121	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5964	X	5671	-0-	-293	-0-	5671	3			N	-0-					-0-
03	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
04	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
05	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	3			N	-0-					-0-
06	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7252	X	6577	-0-	-675	-0-	6577	3			N	-0-					-0-
03	8029	X	7064	-0-	-965	-0-	7064	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	6629	-0-	-721	-0-	6629	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	6190	-0-	-1405	-0-	6190	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	6820	-0-	-350	-0-	6820	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9492	X	8480	-0-	-1012	-0-	8480	3			N	-0-					-0-
03	10509	X	9565	-0-	-944	-0-	9565	3			N	-0-					-0-
04	9570	X	8675	-0-	-895	-0-	8675	3			N	-0-					-0-
05	9579	X	9241	-0-	-338	-0-	9241	3			N	-0-					-0-
06	9270	X	8699	-0-	-571	-0-	8699	3			N	-0-					-0-
07	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
03	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
04	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
05	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
06	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	9744	X	9075	-0-	-669	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9918	-0-	-870	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9584	-0-	-676	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9520	-0-	-1082	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9325	-0-	-755	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16716	X	14043	-0-	-2673	-0-	14043	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	16069	-0-	-1632	-0-	16069	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	14423	-0-	-2707	-0-	14423	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	14849	-0-	-2852	-0-	14849	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	13980	-0-	-2610	-0-	13980	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 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
02	14840	X	13896	-0-	-944	-0-	13896	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	15950	-0-	-480	-0-	15950	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	15457	-0-	-443	-0-	15457	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	14785	-0-	-1118	-0-	14785	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	15104	-0-	-346	-0-	15104	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					N	NO RPT					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 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
02	6356	X	5791	-0-	-565	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5766	-0-	-1271	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5590	-0-	-1220	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	5669	-0-	-1368	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	4460	-0-	-1750	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 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
02	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	12304	3			Y	-0-					-0-
03	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	13451	3			Y	-0-					-0-
04	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	3			Y	-0-					-0-
05	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	12848	3			Y	-0-					-0-
06	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	11818	3			Y	-0-					-0-
07	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 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
02	5040	X	4417	-0-	-623	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	3801	-0-	-1779	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	3472	-0-	-1928	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	3214	-0-	-2242	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	3571	-0-	-1709	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 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
02	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	11964	2			N	-0-					-0-
03	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	13945	2			N	-0-					-0-
04	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12897	2			N	-0-					-0-
05	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
06	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	7896	X	7781	-0-	-115	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8533	-0-	-209	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	8203	-0-	-257	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	8256	-0-	-393	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7492	-0-	-878	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					-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
02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	3251	-0-	-1957	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	3250	-0-	-1790	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	1573	-0-	-3635	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-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
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	8	X	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	11256	X	7612	-0-	-3644	-0-	7612	3			Y	-0-					-0-
03	9579	X	8036	-0-	-1543	-0-	8036	3			Y	-0-					-0-
04	9270	X	8157	-0-	-1113	-0-	8157	3			Y	-0-					-0-
05	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	3			Y	-0-					-0-
06	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	3			Y	-0-					-0-
07	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	7196	X	6346	-0-	-850	-0-	6346	3			Y	-0-					-0-
03	7161	X	6742	-0-	-419	-0-	6742	3			Y	-0-					-0-
04	6930	X	6649	-0-	-281	-0-	6649	3			Y	-0-					-0-
05	7037	X	6679	-0-	-358	-0-	6679	3			Y	-0-					-0-
06	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	3			Y	-0-					-0-
07	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					-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
02	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	3			Y	-0-					-0-
03	16228	X	16228	-0-	-0-	-0-	16228	3			Y	-0-					-0-
04	15931	X	15931	-0-	-0-	-0-	15931	3			Y	-0-					-0-
05	16306	X	16233	-0-	-73	-0-	16233	3			Y	-0-					-0-
06	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	15509	3			Y	-0-					-0-
07	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					-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
02	13972	X	13175	-0-	-797	-0-	13175	3			Y	-0-					-0-
03	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	14214	3			Y	-0-					-0-
04	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	14423	3			Y	-0-					-0-
05	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	15517	3			Y	-0-					-0-
06	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	12800	3			Y	-0-					-0-
07	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	9072	X	8650	-0-	-422	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10047	-0-	-1299	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	7635	-0-	-3345	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	8607	-0-	-2739	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
06	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 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
02	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4066	-0-	-1700	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	136	-0-	-5444	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	1513	-0-	-4253	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	3321	-0-	-1659	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 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
02	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	14273	3			Y	-0-					-0-
03	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	15562	3			Y	-0-					-0-
04	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	15003	3			Y	-0-					-0-
05	15345	X	15146	-0-	-199	-0-	15146	3			Y	-0-					-0-
06	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	14415	3			Y	-0-					-0-
07	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 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
02	13916	X	13556	-0-	-360	-0-	13556	3			Y	-0-					-0-
03	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	14643	3			Y	-0-					-0-
04	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	13812	3			Y	-0-					-0-
05	15004	X	13291	-0-	-1713	-0-	13291	3			Y	-0-					-0-
06	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	12487	3			Y	-0-					-0-
07	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22008	X	21865	-0-	-143	-0-	21865	3			Y	-0-					-0-
03	23663	X	23663	-0-	-0-	-0-	23663	3			Y	-0-					-0-
04	21374	X	21374	-0-	-0-	-0-	21374	3			Y	-0-					-0-
05	24211	X	21251	-0-	-2960	-0-	21251	3			Y	-0-					-0-
06	20122	X	20122	-0-	-0-	-0-	20122	3			Y	-0-					-0-
07	19592	X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3304	X	3215	-0-	-89	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	145	-0-	-3513	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	243	-0-	-3297	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2147	-0-	-1303	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 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
02	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	14329	3			N	-0-					-0-
03	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	16403	3			N	-0-					-0-
04	16331	X	16331	-0-	-0-	-0-	16331	3			N	-0-					-0-
05	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	16924	3			N	-0-					-0-
06	15870	X	15697	-0-	-173	-0-	15697	3			N	-0-					-0-
07	16864	X	NO RPT	-0-	-16864	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	21036	X	21036	-0-	-0-	-0-	21036	2			N	-0-					-0-
03	25036	X	25036	-0-	-0-	-0-	25036	2			N	-0-					-0-
04	23681	X	23681	-0-	-0-	-0-	23681	2			N	-0-					-0-
05	24173	X	24173	-0-	-0-	-0-	24173	2			N	-0-					-0-
06	23116	X	23116	-0-	-0-	-0-	23116	2			N	-0-					-0-
07	23777	X	NO RPT	-0-	-23777	-0-					N	NO RPT					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9260	-0-	-226	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	8581	-0-	-1379	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9828	-0-	-464	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9546	-0-	-414	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 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
02	7000	X	6054	-0-	-946	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6253	-0-	-567	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6490	-0-	-230	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6658	-0-	-286	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
06	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 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
02	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7818	-0-	-612	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	6820	-0-	-2108	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7255	-0-	-1415	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 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
02	3500	X	3019	-0-	-481	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3695	-0-	-149	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	2590	-0-	-980	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16520	X	15493	-0-	-1027	-0-	15493	3			Y	-0-					-0-
03	16201	X	16201	-0-	-0-	-0-	16201	3			Y	-0-					-0-
04	15180	X	14617	-0-	-563	-0-	14617	3			Y	-0-					-0-
05	17143	X	14707	-0-	-2436	-0-	14707	3			Y	-0-					-0-
06	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	14774	3			Y	-0-					-0-
07	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 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
02	12516	X	7511	-0-	-5005	-0-	7511	3			Y	-0-					-0-
03	13113	X	7271	-0-	-5842	-0-	7271	3			Y	-0-					-0-
04	7740	X	7290	-0-	-450	-0-	7290	3			Y	-0-					-0-
05	8308	X	7860	-0-	-448	-0-	7860	3			Y	-0-					-0-
06	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	3			Y	-0-					-0-
07	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	9128	X	6752	-0-	-2376	-0-	6752	3			N	-0-					-0-
03	10106	X	8534	-0-	-1572	-0-	8534	3			N	-0-					-0-
04	8880	X	8124	-0-	-756	-0-	8124	3			N	-0-					-0-
05	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	3			N	-0-					-0-
06	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	3			N	-0-					-0-
07	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	3			N	-0-					-0-
03	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
04	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	6336	-0-	-174	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
06	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 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
02	8820	X	3744	-0-	-5076	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	3013	-0-	-3776	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	1150	-0-	-4790	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	32	-0-	-5641	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18825	X	18825	-0-	-0-	-0-	18825	3			Y	-0-					-0-
03	19713	X	19713	-0-	-0-	-0-	19713	3			Y	-0-					-0-
04	18737	X	18737	-0-	-0-	-0-	18737	3			Y	-0-					-0-
05	18924	X	18924	-0-	-0-	-0-	18924	3			Y	-0-					-0-
06	18019	X	18019	-0-	-0-	-0-	18019	3			Y	-0-					-0-
07	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 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
02	18284	X	17782	-0-	-502	-0-	17782	2			N	-0-					-0-
03	20243	X	19901	-0-	-342	-0-	19901	2			N	-0-					-0-
04	19020	X	18628	-0-	-392	-0-	18628	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	18895	-0-	-790	-0-	18895	2			N	-0-					-0-
06	19260	X	18269	-0-	-991	-0-	18269	2			N	-0-					-0-
07	19902	X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					N	NO RPT					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 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
02	8904	X	8491	-0-	-413	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9387	-0-	-378	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
04	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
05	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
06	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	15008	X	13078	-0-	-1930	-0-	13078	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	14740	-0-	-1256	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	14066	-0-	-1024	-0-	14066	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	14303	-0-	-1042	-0-	14303	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	13838	-0-	-652	-0-	13838	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					-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
02	9100	X	7849	-0-	-1251	-0-	7849	3			Y	-0-					3
03	8494	X	7962	-0-	-532	-0-	7962	3			Y	-0-					3
04	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	3			Y	-0-					3
05	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	3			Y	-0-					3
06	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8062	3	2	9	Y	2					5
07	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	7252	X	5695	-0-	-1557	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	5554	-0-	-2475	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
04	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6350	-0-	-253	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6263	-0-	-127	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-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
02	16872	X	16872	-0-	-0-	-0-	16872	3			Y	-0-					-0-
03	18394	X	18394	-0-	-0-	-0-	18394	3			Y	-0-					-0-
04	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	17337	3			Y	-0-					-0-
05	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-	17406	3			Y	-0-					-0-
06	16619	X	16619	-0-	-0-	-0-	16619	3			Y	-0-					-0-
07	16585	X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	22008	X	20915	-0-	-1093	-0-	20915	2			N	-0-					-0-
03	24366	X	23222	-0-	-1144	-0-	23222	2			N	-0-					-0-
04	23250	X	22029	-0-	-1221	-0-	22029	2			N	-0-					-0-
05	23281	X	22553	-0-	-728	-0-	22553	2			N	-0-					-0-
06	22530	X	21734	-0-	-796	-0-	21734	2			N	-0-					-0-
07	23219	X	NO RPT	-0-	-23219	-0-					N	NO RPT					-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
02	12320	X	11957	-0-	-363	-0-	11957	3			N	-0-					-0-
03	14730	X	14730	-0-	-0-	-0-	14730	3			N	-0-					-0-
04	13680	X	8647	-0-	-5033	-0-	8647	3			N	-0-					-0-
05	14136	X	11384	-0-	-2752	-0-	11384	3			N	-0-					-0-
06	14250	X	11189	-0-	-3061	-0-	11189	3			N	-0-					-0-
07	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					-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
02	8204	X	5108	-0-	-3096	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	3289	-0-	-6352	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
04	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	3			N	-0-					-0-
05	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	14047	3			N	-0-					-0-
06	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	3			N	-0-					-0-
07	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	7756	X	7341	-0-	-415	-0-	7341	3			N	-0-					-0-
03	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	3			N	-0-					-0-
04	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	3			N	-0-					-0-
05	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9556	3			N	-0-					-0-
06	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	3			N	-0-					-0-
07	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					-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
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
03	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
04	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	3			N	-0-					-0-
05	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	3			N	-0-					-0-
06	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-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
02	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
03	16979	X	16979	-0-	-0-	-0-	16979	2			N	-0-					-0-
04	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	15671	2			N	-0-					-0-
05	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	15844	2			N	-0-					-0-
06	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
07	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 11/03/2011 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
02	9576	X	6619	-0-	-2957	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
03	10602	X	8679	-0-	-1923	-0-	8679	3			N	-0-					-0-
04	8100	X	4455	-0-	-3645	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
05	8370	X	3840	-0-	-4530	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
06	8400	X	4421	-0-	-3979	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
07	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5813	3	68	9	Y	62	110	1			82
03	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3666	3	105	9	Y	95					177
04	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	3			Y	-0-	100	1			77
05	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7007	3	112	9	Y	102	101	1			78
06	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5698	3	95	9	Y	86	59	1			105
07	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					105

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
02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3846	3	3	9	N	3					93
03	3844	X	3793	-0-	-51	-0-	3793	3			N	-0-					93
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4048	3	11	9	N	10					103
05	4247	X	3812	-0-	-435	-0-	3783	3	29	9	N	26					129
06	4110	X	2590	-0-	-1520	-0-	2580	3	10	9	N	9					138
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					138

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
02	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7792	3	40	9	N	36					74
03	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8225	3	48	9	N	44					118
04	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7897	3	33	9	N	30					148
05	8153	X	7758	-0-	-395	-0-	7728	3	30	9	N	27					175
06	7890	X	7804	-0-	-86	-0-	7792	3	12	9	N	11	159	1			27
07	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					27

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8596	X	8111	-0-	-485	-0-	8076	3	35	9	N	32					132
03	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9363	3	26	9	N	24					156
04	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8626	3	22	9	N	20					176
05	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	8986	3			N	-0-					176
06	9240	X	8494	-0-	-746	-0-	8486	3	8	9	N	7					183
07	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					183

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 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
02	13552	X	12936	-0-	-616	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	14159	-0-	-845	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	13584	-0-	-936	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	13923	-0-	-988	-0-	13923	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	13198	-0-	-1112	-0-	13198	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 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
02	9352	X	1594	-0-	-7758	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	5122	-0-	-5232	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	4454	-0-	-5566	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
05	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4227	-0-	-723	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 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
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
04	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
05	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
06	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
03	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	514	-0-	-1496	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	636	-0-	-3580	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	258	-0-	-3822	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 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
02	4620	X	3965	-0-	-655	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	2951	-0-	-2288	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	2265	-0-	-2805	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	2354	-0-	-2885	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	2616	-0-	-1764	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 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
02	3472	X	3029	-0-	-443	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	2673	-0-	-1171	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	1819	-0-	-1901	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	1259	-0-	-2368	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3305	-0-	-145	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5096	X	3674	-0-	-1422	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
03	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	3			N	-0-					-0-
04	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8949	3			N	-0-					-0-
05	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	9329	3			N	-0-					-0-
06	9030	X	9007	-0-	-23	-0-	9007	3			N	-0-					-0-
07	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					-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
02	11928	X	11184	-0-	-744	-0-	11184	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	12227	-0-	-762	-0-	12227	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	11681	-0-	-739	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11873	-0-	-744	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	11644	-0-	-476	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT					-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
02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
06	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-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
02	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
06	2850	X	2496	-0-	-354	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
02	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	3			N	-0-					127
03	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	6958	3	55	9	N	50	177	1			-0-
04	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	3			N	-0-					-0-
05	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	3			N	-0-					-0-
06	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	9716	X	9286	-0-	-430	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10116	-0-	-641	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9543	-0-	-837	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9799	-0-	-741	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9401	-0-	-769	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					-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
02	4228	X	3896	-0-	-332	-0-	3896	3			N	-0-					170
03	4681	X	4270	-0-	-411	-0-	4270	3			N	-0-					170
04	4530	X	2439	-0-	-2091	-0-	2439	3			N	-0-	170	1			-0-
05	3968	X	2916	-0-	-1052	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	7784	X	3269	-0-	-4515	-0-	3263	3	6	9	N	5	177	1			10
03	8618	X	3577	-0-	-5041	-0-	3577	3			N	-0-					10
04	3750	X	2496	-0-	-1254	-0-	2496	3			N	-0-					10
05	4061	X	1516	-0-	-2545	-0-	1516	3			N	-0-					10
06	3930	X	2124	-0-	-1806	-0-	2124	3			N	-0-					10
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					10

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6107	3	19	9	N	17					142
03	6479	X	6411	-0-	-68	-0-	6380	3	31	9	N	28					170
04	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6370	3	33	9	N	30	108	1			92
05	6479	X	5785	-0-	-694	-0-	5757	3	28	9	N	25					117
06	6270	X	5294	-0-	-976	-0-	5270	3	24	9	N	22					139
07	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					139

BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 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
02	6384	X	5677	-0-	-707	-0-	5656	3	21	9	N	19					128
03	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6982	3	12	9	N	11					139
04	6570	X	6551	-0-	-19	-0-	6533	3	18	9	N	16	80	1			75
05	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7290	3	15	9	N	14					89
06	6840	X	6642	-0-	-198	-0-	6624	3	18	9	N	16					105
07	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					105

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15036	X	14315	-0-	-721	-0-	14315	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	16033	-0-	-614	-0-	16033	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	15193	-0-	-917	-0-	15193	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	15609	-0-	-821	-0-	15609	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	14425	-0-	-1235	-0-	14425	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14420	X	13430	-0-	-990	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	15102	-0-	-739	-0-	15102	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	14243	-0-	-1057	-0-	14243	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	10885	-0-	-4677	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
06	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	15408	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-	16090	3			Y	-0-					-0-
03	17732	X	17732	-0-	-0-	-0-	17732	3			Y	-0-					-0-
04	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	17407	3			Y	-0-					-0-
05	17825	X	17207	-0-	-618	-0-	17207	3			Y	-0-					-0-
06	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	16803	3			Y	-0-					-0-
07	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14056	X	13842	-0-	-214	-0-	13842	3			Y	-0-					-0-
03	15562	X	15291	-0-	-271	-0-	15291	3			Y	-0-					-0-
04	15060	X	14431	-0-	-629	-0-	14431	3			Y	-0-					-0-
05	15314	X	13974	-0-	-1340	-0-	13974	3			Y	-0-					-0-
06	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	13590	3			Y	-0-					-0-
07	15314	X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	9828	X	9401	-0-	-427	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10313	-0-	-475	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	8993	-0-	-1447	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	8841	-0-	-1947	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9245	-0-	-1015	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					-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
02	5796	X	3324	-0-	-2472	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	5092	-0-	-1325	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	4224	-0-	-1656	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	4105	-0-	-1971	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4619	-0-	-781	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-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
02	5600	X	5245	-0-	-355	-0-	5245	3			N	-0-					-0-
03	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5954	-0-	-46	-0-	5954	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	5747	-0-	-523	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-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
02	15848	X	13332	-0-	-2516	-0-	13332	3			Y	-0-					-0-
03	15252	X	14398	-0-	-854	-0-	14398	3			Y	-0-					-0-
04	14760	X	13607	-0-	-1153	-0-	13607	3			Y	-0-					-0-
05	14756	X	13299	-0-	-1457	-0-	13299	3			Y	-0-					-0-
06	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12819	3			Y	-0-					-0-
07	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5572	X	5111	-0-	-461	-0-	5111	3			N	-0-					82
03	6169	X	5602	-0-	-567	-0-	5602	3			N	-0-					82
04	5970	X	5259	-0-	-711	-0-	5259	3			N	-0-					82
05	6045	X	4877	-0-	-1168	-0-	4877	3			N	-0-					82
06	5850	X	4817	-0-	-1033	-0-	4817	3			N	-0-					82
07	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					82

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
02	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	3			Y	-0-					-0-
03	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	15794	3			Y	-0-					-0-
04	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	15504	3			Y	-0-					-0-
05	15872	X	15326	-0-	-546	-0-	15326	3			Y	-0-					-0-
06	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	14966	3			Y	-0-					-0-
07	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	3080	X	2685	-0-	-395	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2584	-0-	-826	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
06	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	9122	-0-	-116	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8365	-0-	-575	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8800	-0-	-438	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8501	-0-	-319	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	12282	3			Y	-0-					-0-
03	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12944	3			Y	-0-					-0-
04	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	12215	3			Y	-0-					-0-
05	13609	X	12360	-0-	-1249	-0-	12360	3			Y	-0-					-0-
06	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	13024	3			Y	-0-					-0-
07	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	3136	X	1977	-0-	-1159	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1568	-0-	-1377	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-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
02	11564	X	11453	-0-	-111	-0-	11453	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	12693	-0-	-1908	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	11315	-0-	-2815	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	8931	-0-	-5670	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	7921	-0-	-4799	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	9016	X	5503	-0-	-3513	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	6736	-0-	-2905	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	1541	-0-	-7759	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
05	16447	X	16447	-0-	-0-	-0-	16447	2			N	-0-					-0-
06	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-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
02	10724	X	6305	-0-	-4419	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	8665	-0-	-3208	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
04	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8312	-0-	-554	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	6701	-0-	-1879	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-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
02	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
04	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
06	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
07	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
02	5180	X	2630	-0-	-2550	-0-	2620	3	10	9	N	9					89
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					89
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					89
05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					89
06	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					89
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	7308	X	7278	-0-	-30	-0-	7263	3	15	9	N	14			96
03	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7266	3	26	9	N	24			120
04	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7315	3	21	9	N	19			139
05	8029	X	7435	-0-	-594	-0-	7416	3	19	9	N	17			156
06	7770	X	4939	-0-	-2831	-0-	4929	3	10	9	N	9			165
07	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT			165

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
02	7000	X	5984	-0-	-1016	-0-	5964	3	20	9	N	18			73
03	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6322	3	28	9	N	25			98
04	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7171	3	22	9	N	20			118
05	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7567	3	23	9	N	21			139
06	6390	X	4362	-0-	-2028	-0-	4362	3			N	-0-			139
07	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT			139

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
02	9856	X	7903	-0-	-1953	-0-	7888	3	15	9	N	14			132
03	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8622	3	4	9	N	4			136
04	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	9804	3	31	9	N	28			164
05	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10258	3	28	9	N	25			189
06	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8783	3	8	9	N	7			196
07	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT			196

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
02	7084	X	7016	-0-	-68	-0-	7016	2			N	-0-			-0-
03	7843	X	6966	-0-	-877	-0-	6966	2			N	-0-			-0-
04	7320	X	6294	-0-	-1026	-0-	6294	2			N	-0-			-0-
05	7781	X	5479	-0-	-2302	-0-	5479	2			N	-0-			-0-
06	7530	X	4453	-0-	-3077	-0-	4453	2			N	-0-			-0-
07	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT			-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
02	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	3			N	-0-			-0-
03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-			-0-
04	3000	X	1707	-0-	-1293	-0-	1707	3			N	-0-			-0-
05	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	3			N	-0-			-0-
06	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	3			N	-0-			-0-
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			-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
02	7728	X	6822	-0-	-906	-0-	6822	2			N	-0-			-0-
03	8556	X	7311	-0-	-1245	-0-	7311	2			N	-0-			-0-
04	8280	X	6684	-0-	-1596	-0-	6684	2			N	-0-			-0-
05	8184	X	7032	-0-	-1152	-0-	7032	2			N	-0-			-0-
06	7830	X	6942	-0-	-888	-0-	6942	2			N	-0-			-0-
07	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT			-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
02	13776	X	12756	-0-	-1020	-0-	12756	2			N	-0-			-0-
03	17308	X	17308	-0-	-0-	-0-	17308	2			N	-0-			-0-
04	16105	X	16105	-0-	-0-	-0-	16105	2			N	-0-			-0-
05	16377	X	16377	-0-	-0-	-0-	16377	2			N	-0-			-0-
06	14975	X	14975	-0-	-0-	-0-	14975	2			N	-0-			-0-
07	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	6188	X	5631	-0-	-557	-0-	5631	3			N	-0-					17
03	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3			N	-0-					17
04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			N	-0-					17
05	6231	X	4834	-0-	-1397	-0-	4834	3			N	-0-					17
06	6030	X	5414	-0-	-616	-0-	5407	3	7	9	N	6					23
07	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					23

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
02	6804	X	4801	-0-	-2003	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	5938	-0-	-1595	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5365	-0-	-1925	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5582	-0-	-587	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
06	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-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
02	15540	X	15037	-0-	-503	-0-	15037	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	16311	-0-	-739	-0-	16311	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	14490	-0-	-1920	-0-	14490	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	14833	-0-	-1969	-0-	14833	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	14235	-0-	-1935	-0-	14235	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	9968	X	9633	-0-	-335	-0-	9564	3	69	9	N	63					197
03	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	9970	3	45	9	N	41	119	1			119
04	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9880	3	73	9	N	66	82	1			103
05	10602	X	10333	-0-	-269	-0-	10264	3	69	9	N	63					166
06	10260	X	9745	-0-	-515	-0-	9680	3	65	9	N	59					225
07	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT					225

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
02	6972	X	5439	-0-	-1533	-0-	5424	3	15	9	N	14	181	1			-0-
03	7719	X	5945	-0-	-1774	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
04	7470	X	5596	-0-	-1874	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	6044	-0-	-838	-0-	6044	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5957	-0-	-133	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	11256	X	10494	-0-	-762	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	11435	-0-	-779	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	10672	-0-	-908	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	10906	-0-	-936	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	10460	-0-	-1000	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					-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
02	10248	X	10069	-0-	-179	-0-	10069	3			N	-0-					-0-
03	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	11563	3			N	-0-					-0-
04	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	3			N	-0-					-0-
05	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	11403	3			N	-0-					-0-
06	11190	X	9958	-0-	-1232	-0-	9958	3			N	-0-					-0-
07	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	4620	X	3619	-0-	-1001	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	3990	-0-	-810	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4316	-0-	-241	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-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
02	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
03	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	10306	-0-	-44	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10248	-0-	-447	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9947	-0-	-403	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	7868	X	2355	-0-	-5513	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
03	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
04	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	-0-					-0-
05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
03	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
04	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
05	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3121	-0-	-329	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 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
02	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	3			N	-0-					-0-
03	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
05	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	3			N	-0-					-0-
06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15624	X	12444	-0-	-3180	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
03	17019	X	12643	-0-	-4376	-0-	12643	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	12904	-0-	-2906	-0-	12904	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	13222	-0-	-976	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	12594	-0-	-1026	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 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
02	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
03	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
04	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
05	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
06	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
07	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 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
02	4928	X	4229	-0-	-699	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	4235	-0-	-1004	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	3398	-0-	-1312	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	3472	-0-	-1395	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	3763	-0-	-767	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 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
02	4928	X	3318	-0-	-1610	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	3460	-0-	-1469	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
04	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	2751	-0-	-1589	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3471	-0-	-429	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
03	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	15713	2			N	-0-					-0-
04	15116	X	15116	-0-	-0-	-0-	15116	2			N	-0-					-0-
05	15357	X	15357	-0-	-0-	-0-	15357	2			N	-0-					-0-
06	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	14768	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 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
02	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	12376	2			N	-0-					-0-
03	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	13404	2			N	-0-					-0-
04	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	13000	2			N	-0-					-0-
05	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
06	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 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
02	13468	X	12326	-0-	-1142	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	13356	-0-	-1493	-0-	13356	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	13347	-0-	-1023	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	12970	-0-	-1166	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	11369	-0-	-2221	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15512	X	13175	-0-	-2337	-0-	13175	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	14729	-0-	-1391	-0-	14729	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	13303	-0-	-2297	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	13488	-0-	-2632	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	13222	-0-	-1388	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17248	X	16526	-0-	-722	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
03	18817	X	18056	-0-	-761	-0-	18056	2			N	-0-					-0-
04	18210	X	16790	-0-	-1420	-0-	16790	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	15583	-0-	-2955	-0-	15583	2			N	-0-					-0-
06	17730	X	15241	-0-	-2489	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10304	X	8422	-0-	-1882	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	6815	-0-	-3539	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	8769	-0-	-1251	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9035	-0-	-1319	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8641	-0-	-689	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 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
02	6412	X	5934	-0-	-478	-0-	5915	3	19	9	N	17					65
03	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6486	3	19	9	N	17					82
04	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7503	3	18	9	N	16					98
05	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8263	3	23	9	N	21					119
06	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6466	3	19	9	N	17					136
07	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					136

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
02	10640	X	9983	-0-	-657	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10868	-0-	-695	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10345	-0-	-845	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10682	-0-	-788	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	10009	-0-	-1091	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					-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
02	7308	X	3911	-0-	-3397	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	4104	-0-	-3801	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	3728	-0-	-3142	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	3037	-0-	-3194	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	3163	-0-	-2867	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-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
02	3136	X	2768	-0-	-368	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2319	-0-	-1153	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2694	-0-	-666	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3248	-0-	-224	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-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
02	7252	X	6827	-0-	-425	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	6731	-0-	-1298	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6706	-0-	-884	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6744	-0-	-820	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	3374	-0-	-3946	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	3808	X	3597	-0-	-211	-0-	3597	3			Y	-0-					125
03	4216	X	3510	-0-	-706	-0-	3510	3			Y	-0-					125
04	3990	X	3066	-0-	-924	-0-	3066	3			Y	-0-					125
05	3968	X	2953	-0-	-1015	-0-	2953	3			Y	-0-					125
06	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					125
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					125

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
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3515	3	21	9	Y	19					20
03	3286	X	3038	-0-	-248	-0-	3038	3			Y	-0-					20
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			Y	-0-					20
05	3906	X	2816	-0-	-1090	-0-	2816	3			Y	-0-					20
06	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	3			Y	-0-					20
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					20

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
02	9772	X	9311	-0-	-461	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
03	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
04	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	10431	-0-	-140	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10555	-0-	-815	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3			Y	-0-					159
03	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	3			Y	-0-					159
04	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	3			Y	-0-					159
05	6510	X	6267	-0-	-243	-0-	6267	3			Y	-0-					159
06	662	X	662	-0-	-0-	-0-	548	3	114	9	Y	104	180	1			83
07	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					83

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
02	13832	X	12052	-0-	-1780	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	5272	-0-	-9856	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
04	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	14548	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	13178	-0-	-493	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	10274	-0-	-2956	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					N	NO RPT					-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
02	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
03	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
04	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
05	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
06	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-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
02	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	11499	-0-	-219	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10826	-0-	-394	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	11044	-0-	-860	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10341	-0-	-1179	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
02	11564	X	11207	-0-	-357	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	11881	-0-	-705	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	11219	-0-	-961	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11405	-0-	-995	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11104	-0-	-896	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT					-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
02	12656	X	12269	-0-	-387	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	13365	-0-	-647	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	12843	-0-	-567	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	13137	-0-	-503	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	12501	-0-	-639	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	7420	X	5438	-0-	-1982	-0-	5438	3			N	-0-					-0-
03	8215	X	5614	-0-	-2601	-0-	5614	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	6678	-0-	-612	-0-	6678	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	5764	-0-	-1459	-0-	5764	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6029	-0-	-961	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
07	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					-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
02	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
03	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	13228	2			N	-0-					-0-
04	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	12397	2			N	-0-					-0-
05	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
06	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
02	10472	X	10309	-0-	-163	-0-	10309	3			N	-0-					-0-
03	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	11493	3			N	-0-					-0-
04	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	11088	3	1	9	N	1					1
05	11408	X	11342	-0-	-66	-0-	11342	3			N	-0-					1
06	11130	X	10911	-0-	-219	-0-	10911	3			N	-0-					1
07	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					1

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
02	8848	X	8568	-0-	-280	-0-	8568	3			N	-0-					1
03	11067	X	9549	-0-	-1518	-0-	9549	3			N	-0-					1
04	10710	X	8786	-0-	-1924	-0-	8786	3			N	-0-					1
05	11067	X	9422	-0-	-1645	-0-	9422	3			N	-0-					1
06	9240	X	9014	-0-	-226	-0-	9014	3			N	-0-					1
07	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					1

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
02	15036	X	11307	-0-	-3729	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	13331	-0-	-2169	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	13345	-0-	-845	-0-	13345	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	13642	-0-	-1021	-0-	13642	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	13757	-0-	-133	-0-	13757	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	12572	X	11662	-0-	-910	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	12361	-0-	-1000	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	11237	-0-	-1693	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	10748	-0-	-2179	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	11252	-0-	-1258	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					N	NO RPT					-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
02	15036	X	14042	-0-	-994	-0-	14042	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	15075	-0-	-1355	-0-	15075	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	14434	-0-	-1286	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	14513	-0-	-1421	-0-	14513	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	14090	-0-	-1120	-0-	14090	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5292	X	3518	-0-	-1774	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	3608	-0-	-2251	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3822	-0-	-468	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3409	-0-	-497	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3146	-0-	-634	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-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
02	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
03	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	13120	2			N	-0-					-0-
04	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
05	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	12722	2			N	-0-					-0-
06	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					-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
02	16356	X	16356	-0-	-0-	-0-	16356	3			Y	-0-					-0-
03	17654	X	17654	-0-	-0-	-0-	17654	3			Y	-0-					-0-
04	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	16664	3			Y	-0-					-0-
05	17360	X	16630	-0-	-730	-0-	16630	3			Y	-0-					-0-
06	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	15716	3			Y	-0-					-0-
07	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					Y	NO RPT					-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
02	8988	X	6691	-0-	-2297	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	5782	-0-	-1751	-0-	5782	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	1989	-0-	-5301	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
05	7533	X	4198	-0-	-3335	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	5129	-0-	-2041	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-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
02	15652	X	13714	-0-	-1938	-0-	13711	3	3	9	Y	3					19
03	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	15245	3	3	9	Y	3					22
04	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	14396	3	3	9	Y	3					25
05	15190	X	14917	-0-	-273	-0-	14910	3	7	9	Y	6					31
06	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	13456	3			Y	-0-					31
07	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
02	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	2990	-0-	-1960	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
05	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4795	-0-	-275	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-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
02	5656	X	5116	-0-	-540	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	5302	-0-	-960	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5249	-0-	-811	-0-	5249	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	5672	-0-	-590	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5667	-0-	-3	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	7252	X	7075	-0-	-177	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
03	8432	X	8027	-0-	-405	-0-	8027	3			N	-0-					-0-
04	8160	X	7884	-0-	-276	-0-	7884	3			N	-0-					-0-
05	8432	X	7514	-0-	-918	-0-	7514	3			N	-0-					-0-
06	7770	X	7233	-0-	-537	-0-	7233	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
03	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
04	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
05	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	3			N	-0-					-0-
06	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 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
02	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	3			N	-0-					-0-
03	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	3			N	-0-					-0-
04	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
05	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	3			N	-0-					-0-
06	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 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
02	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
04	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
05	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
06	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
03	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
05	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 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
02	4508	X	3911	-0-	-597	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4249	-0-	-742	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	3627	-0-	-1203	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4392	-0-	-165	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	4089	-0-	-111	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968

02	14B2 EXT		3424	-0-	3424	11040	3424	3			N	-0-					-0-
03	13818	X	2778	-0-	-11040	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
04	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	3			N	-0-					-0-
05	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

02	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	3			N	-0-					-0-
03	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
04	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13369	3			N	-0-					-0-
05	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10755	3			N	-0-					-0-
06	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
07	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067

02	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	3			N	-0-					-0-
03	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	3			N	-0-					-0-
04	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	3			N	-0-					-0-
05	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	13315	3			N	-0-					-0-
06	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11873	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

02	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
03	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
04	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	13454	2			N	-0-					-0-
06	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
07	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

02	8260	X	6987	-0-	-1273	-0-	6987	3			Y	-0-					173
03	9145	X	7891	-0-	-1254	-0-	7891	3			Y	-0-					173
04	8850	X	7561	-0-	-1289	-0-	7561	3			Y	-0-					173
05	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	3			Y	-0-					173
06	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3			Y	-0-					173
07	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					173

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

02	6244	X	5982	-0-	-262	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6429	-0-	-422	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6286	-0-	-254	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
05	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
06	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	16493	2			N	-0-					-0-
03	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	17713	2			N	-0-					-0-
04	17234	X	17234	-0-	-0-	-0-	17234	2			N	-0-					-0-
05	16932	X	16932	-0-	-0-	-0-	16932	2			N	-0-					-0-
06	16681	X	16681	-0-	-0-	-0-	16681	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8708	X	4366	-0-	-4342	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	5679	-0-	-3962	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5457	-0-	-1353	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
05	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4746	-0-	-744	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	9464	X	8155	-0-	-1309	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9462	-0-	-1016	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	8892	-0-	-1218	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8866	-0-	-992	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8393	-0-	-1147	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					-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
02	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
03	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13447	2			N	-0-					-0-
04	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	12678	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	12611	-0-	-905	-0-	12611	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	12037	-0-	-1043	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					N	NO RPT					-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
02	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	16429	2			N	-0-					-0-
03	17661	X	17661	-0-	-0-	-0-	17661	2			N	-0-					-0-
04	18148	X	18148	-0-	-0-	-0-	18148	2			N	-0-					-0-
05	18099	X	18099	-0-	-0-	-0-	18099	2			N	-0-					-0-
06	17892	X	17892	-0-	-0-	-0-	17892	2			N	-0-					-0-
07	17329	X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					N	NO RPT					-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
02	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	12387	2			N	-0-					-0-
03	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
04	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
05	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
06	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
07	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
02	27897	X	4739	-0-	-23158	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
04	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	3			N	-0-					-0-
05	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4981	-0-	-89	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	6776	X	6677	-0-	-99	-0-	6649	3	28	9	Y	25					73
03	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7242	3	164	9	Y	149	116	1			106
04	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6867	3	34	9	Y	31	83	1			54
05	7378	X	7290	-0-	-88	-0-	7221	3	69	9	Y	63	89	1			28
06	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6794	3	44	9	Y	40					68
07	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					68

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

02	17503	X	17503	-0-	-0-	-0-	17503	2			N	-0-					-0-
03	19123	X	19123	-0-	-0-	-0-	19123	2			N	-0-					-0-
04	18461	X	18461	-0-	-0-	-0-	18461	2			N	-0-					-0-
05	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	18312	2			N	-0-					-0-
06	17008	X	17008	-0-	-0-	-0-	17008	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2270	-0-	-613	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	1444	-0-	-1439	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	1281	-0-	-1509	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

02	10052	X	8936	-0-	-1116	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	10080	-0-	-212	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9322	-0-	-638	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9417	-0-	-875	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8197	-0-	-1703	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

02	13860	X	12707	-0-	-1153	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	14055	-0-	-1011	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	14142	-0-	-78	-0-	14142	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	13661	-0-	-568	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	13103	-0-	-547	-0-	13103	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

02	11368	X	10742	-0-	-626	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	11603	-0-	-983	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	10980	-0-	-720	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	11034	-0-	-1056	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	10957	-0-	-743	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

02	13468	X	12924	-0-	-544	-0-	12924	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	14320	-0-	-1087	-0-	14320	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	14003	-0-	-907	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	14055	-0-	-1352	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	13376	-0-	-724	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 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
02	5599	X	-0-	-0-	-5599	-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 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
02	8652	X	8268	-0-	-384	-0-	8268	3			N	-0-					-0-
03	9393	X	8438	-0-	-955	-0-	8438	3			N	-0-					-0-
04	9060	X	8523	-0-	-537	-0-	8523	3			N	-0-					-0-
05	9238	X	8445	-0-	-793	-0-	8445	3			N	-0-					-0-
06	8850	X	8443	-0-	-407	-0-	8443	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	9268	X	8820	-0-	-448	-0-	8820	3			N	-0-					-0-
03	10261	X	9741	-0-	-520	-0-	9741	3			N	-0-					-0-
04	9870	X	9120	-0-	-750	-0-	9120	3			N	-0-					-0-
05	10044	X	9240	-0-	-804	-0-	9240	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	8964	-0-	-486	-0-	8964	3			N	-0-					-0-
07	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					-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
02	7112	X	7031	-0-	-81	-0-	7031	3			N	-0-					-0-
03	7874	X	7731	-0-	-143	-0-	7731	3			N	-0-					-0-
04	7470	X	6991	-0-	-479	-0-	6991	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	7630	-0-	-151	-0-	7630	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	7439	-0-	-91	-0-	7439	3			N	-0-					-0-
07	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					-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
02	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
03	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	11084	-0-	-166	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	12440	-0-	-611	-0-	12440	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	11882	-0-	-748	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT					-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
02	15988	X	15052	-0-	-936	-0-	15052	2			N	-0-					-0-
03	17453	X	16492	-0-	-961	-0-	16492	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	15710	-0-	-880	-0-	15710	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	16035	-0-	-891	-0-	16035	2			N	-0-					-0-
06	16380	X	14950	-0-	-1430	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	13601	2			N	-0-					-0-
03	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	15139	2			N	-0-					-0-
04	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	13826	2			N	-0-					-0-
05	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
06	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
07	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-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
02	15764	X	13627	-0-	-2137	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	15230	-0-	-1820	-0-	15230	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	14165	-0-	-2335	-0-	14165	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	14667	-0-	-492	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	13697	-0-	-1033	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14700	X	13133	-0-	-1567	-0-	13133	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	12006	-0-	-4269	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	13262	-0-	-2488	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	13540	-0-	-1247	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	12906	-0-	-1314	-0-	12906	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					N	NO RPT					-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
02	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
03	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
04	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	9307	-0-	-2163	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9829	-0-	-1271	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					-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
02	17276	X	14722	-0-	-2554	-0-	14722	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	16156	-0-	-2878	-0-	16156	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	15648	-0-	-1272	-0-	15648	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	15436	-0-	-1738	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	14911	-0-	-1229	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					N	NO RPT					-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
02	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11326	3	32	9	N	29					166
03	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	11940	3	39	9	N	35	181	1			20
04	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	11375	3	33	9	N	30					50
05	12524	X	11635	-0-	-889	-0-	11607	3	28	9	N	25					75
06	12120	X	10705	-0-	-1415	-0-	10677	3	28	9	N	25					100
07	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					N	NO RPT					100

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
02	15876	X	14849	-0-	-1027	-0-	14849	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	16424	-0-	-626	-0-	16424	2			N	-0-					-0-
04	16470	X	16296	-0-	-174	-0-	16296	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	16124	-0-	-895	-0-	16124	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	15486	-0-	-684	-0-	15486	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	11368	X	10885	-0-	-483	-0-	10861	3	24	9	Y	22					200
03	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11677	3	29	9	Y	26					226
04	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	11155	3	15	9	Y	14	184	1			56
05	12028	X	11108	-0-	-920	-0-	11084	3	24	9	Y	22					78
06	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	11003	3	10	9	Y	9					87
07	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					87

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
02	7868	X	7706	-0-	-162	-0-	7686	3	20	9	N	18					153
03	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8680	3	35	9	N	32					185
04	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	7907	3	207	9	N	188					373
05	8525	X	8184	-0-	-341	-0-	7995	3	189	9	N	172	172	1			373
06	8610	X	6272	-0-	-2338	-0-	6272	3			N	-0-					373
07	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					373

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
02	14000	X	12164	-0-	-1836	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	12986	-0-	-2514	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
04	15000	X	12277	-0-	-2723	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	12749	-0-	-2100	-0-	12749	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	12115	-0-	-1805	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					N	NO RPT					-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
02	14112	X	14016	-0-	-96	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	15386	-0-	-207	-0-	15386	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	15080	-0-	-451	-0-	15080	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	14466	-0-	-564	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					N	NO RPT					-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
02	5376	X	3956	-0-	-1420	-0-	3804	3	152	9	Y	138					158
03	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	4966	3	107	9	Y	97	70	1			185
04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4345	3	19	9	Y	17	99	1			103
05	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4147	3	262	9	Y	238	161	1			180
06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			Y	-0-	83	1			97
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					97

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
02	8568	X	7545	-0-	-1023	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9261	-0-	-225	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7480	-0-	-1490	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
05	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8865	-0-	-105	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					-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
02	9128	X	7333	-0-	-1795	-0-	7275	3	58	9	Y	53					163
03	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8176	3	11	9	Y	10					173
04	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	3			Y	-0-					173
05	8060	X	7925	-0-	-135	-0-	7866	3	59	9	Y	54					227
06	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	3			Y	-0-					227
07	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					227

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	10584	X	10359	-0-	-225	-0-	10359	3			N	-0-					2
03	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	11282	3			N	-0-					2
04	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	3			N	-0-					2
05	11470	X	10269	-0-	-1201	-0-	10269	3			N	-0-					2
06	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	12466	3			N	-0-					2
07	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					2

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

02	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3			Y	-0-					3
03	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			Y	-0-					3
04	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	3			Y	-0-					3
05	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	3			Y	-0-					3
06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	3			Y	-0-					3
07	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					3

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602

02	9492	X	8289	-0-	-1203	-0-	8289	3			N	-0-					-0-
03	9548	X	9337	-0-	-211	-0-	9337	3			N	-0-					-0-
04	9240	X	8979	-0-	-261	-0-	8979	3			N	-0-					-0-
05	9238	X	8900	-0-	-338	-0-	8900	3			N	-0-					-0-
06	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	3			N	-0-					-0-
07	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

02	6384	X	5391	-0-	-993	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
03	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	3			N	-0-					-0-
04	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	3			N	-0-					-0-
05	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6831	3	2	9	N	2					2
06	6780	X	5986	-0-	-794	-0-	5986	3			N	-0-					2
07	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					2

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

02	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	12382	2			N	-0-					-0-
03	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	7228	-0-	-3482	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
05	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
06	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	13721	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
02	5264	X	4411	-0-	-853	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5149	-0-	-679	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	4454	-0-	-1186	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4313	-0-	-957	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
06	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-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
02	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	10482	3	40	9	N	36					103
03	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11473	3	39	9	N	35					138
04	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10278	3	33	9	N	30	45	1			123
05	11594	X	10733	-0-	-861	-0-	10702	3	31	9	N	28					151
06	11250	X	10306	-0-	-944	-0-	10274	3	32	9	N	29					180
07	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					180

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
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	62	-0-	-434	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					242
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-	242	1			-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	6776	X	6224	-0-	-552	-0-	6224	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	6937	-0-	-565	-0-	6937	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	5116	-0-	-1874	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	6191	-0-	-846	-0-	6191	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	6605	-0-	-115	-0-	6605	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-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
02	3976	X	347	-0-	-3629	-0-	347	3			N	-0-					188
03	4402	X	3555	-0-	-847	-0-	3555	3			N	-0-	188	1			-0-
04	4200	X	2984	-0-	-1216	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	2821	-0-	-689	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	14700	X	14049	-0-	-651	-0-	14049	3			N	-0-					11
03	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	15384	3			N	-0-					11
04	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	14668	3			N	-0-					11
05	15562	X	14910	-0-	-652	-0-	14910	3			N	-0-					11
06	15060	X	14477	-0-	-583	-0-	14477	3			N	-0-					11
07	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					N	NO RPT					11

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
02	15558	X	15558	-0-	-0-	-0-	15558	3			N	-0-					36
03	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	17136	3			N	-0-					36
04	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	16358	3			N	-0-					36
05	17318	X	17318	-0-	-0-	-0-	17316	3	2	9	N	2					38
06	16200	X	16200	-0-	-0-	-0-	16200	3			N	-0-					38
07	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					N	NO RPT					38

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
02	7952	X	7667	-0-	-285	-0-	7667	3			N	-0-					-0-
03	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	3			N	-0-					-0-
04	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	8090	-0-	-404	-0-	8090	3			N	-0-					-0-
06	8760	X	7969	-0-	-791	-0-	7969	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	3			N	-0-					3
03	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	3			N	-0-					3
04	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	3			N	-0-					3
05	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6897	3	18	9	N	16					19
06	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	3			N	-0-					19
07	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					19

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
02	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	3			N	-0-					-0-
03	9920	X	9024	-0-	-896	-0-	9024	3			N	-0-					-0-
04	9780	X	8646	-0-	-1134	-0-	8646	3			N	-0-					-0-
05	10137	X	9472	-0-	-665	-0-	9472	3			N	-0-					-0-
06	9810	X	8677	-0-	-1133	-0-	8677	3			N	-0-					-0-
07	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					-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
02	8036	X	7675	-0-	-361	-0-	7675	3			N	-0-					-0-
03	8897	X	7946	-0-	-951	-0-	7946	3			N	-0-					-0-
04	8610	X	8212	-0-	-398	-0-	8212	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	6538	-0-	-1682	-0-	6538	3			N	-0-					-0-
07	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-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
02	10192	X	8912	-0-	-1280	-0-	8912	3			N	-0-					-0-
03	11284	X	9612	-0-	-1672	-0-	9612	3			N	-0-					-0-
04	10920	X	9983	-0-	-937	-0-	9983	3			N	-0-					-0-
05	9858	X	8071	-0-	-1787	-0-	8071	3			N	-0-					-0-
06	9540	X	8266	-0-	-1274	-0-	8266	3			N	-0-					-0-
07	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	8092	X	4519	-0-	-3573	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	5050	-0-	-3909	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
04	8070	X	3868	-0-	-4202	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4819	-0-	-699	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-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
02	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	3			N	-0-					35
03	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	3			N	-0-					35
04	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	3			N	-0-					35
05	8091	X	5498	-0-	-2593	-0-	5498	3			N	-0-					35
06	7830	X	7235	-0-	-595	-0-	7235	3			N	-0-					35
07	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					35

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
02	8176	X	3547	-0-	-4629	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
03	8866	X	6353	-0-	-2513	-0-	6353	3			N	-0-					-0-
04	8580	X	1486	-0-	-7094	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
05	8866	X	5410	-0-	-3456	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
06	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 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
02	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5038	3	36	9	N	33					208
03	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5474	3	28	9	N	25	207	1			26
04	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5295	3	26	9	N	24					50
05	5580	X	5559	-0-	-21	-0-	5530	3	29	9	N	26					76
06	5550	X	4736	-0-	-814	-0-	4711	3	25	9	N	23					99
07	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					99

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 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
02	5264	X	4566	-0-	-698	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	4904	-0-	-924	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4602	-0-	-708	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	4565	-0-	-829	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4135	-0-	-755	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 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
02	4788	X	3204	-0-	-1584	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	3325	-0-	-1418	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	3870	-0-	-720	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	3			N	-0-					-0-
06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 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
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4793	3	36	9	N	33					138
03	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4231	3	23	9	N	21					159
04	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4309	3	21	9	N	19					178
05	5301	X	5269	-0-	-32	-0-	5241	3	28	9	N	25					203
06	5130	X	4044	-0-	-1086	-0-	4044	3			N	-0-					203
07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 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
02	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10540	3	64	9	N	58					161
03	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	11808	3	51	9	N	46					207
04	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	11212	3	45	9	N	41	188	1			60
05	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	11773	3	47	9	N	43					103
06	11640	X	10971	-0-	-669	-0-	10891	3	80	9	N	73					176
07	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					176

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8680	X	8332	-0-	-348	-0-	8220	3	112	9	Y	102	192	1			88
03	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8805	3	133	9	Y	121					209
04	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8829	3	118	9	Y	107	132	1			184
05	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9662	3	132	9	Y	120	182	1			122
06	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9331	3	330	9	Y	300	183	1			239
07	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					239

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
02	6468	X	1862	-0-	-4606	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
03	7161	X	1280	-0-	-5881	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 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
02	11116	X	5677	-0-	-5439	-0-	5677	3			N	-0-					-0-
03	9889	X	6540	-0-	-3349	-0-	6540	3			N	-0-					-0-
04	9570	X	6477	-0-	-3093	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
05	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	5469	-0-	-1011	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 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
02	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
03	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	3			N	-0-					-0-
05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
06	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	6644	-0-	-858	-0-	6644	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	6602	-0-	-658	-0-	6602	3			N	-0-					-0-
05	7502	X	6334	-0-	-1168	-0-	6334	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	5618	-0-	-1642	-0-	5618	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 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
02	4200	X	3711	-0-	-489	-0-	3692	3	19	9	Y	17	51	1			39
03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3			Y	-0-					39
04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	3963	3	67	9	Y	61	41	1			59
05	4123	X	3806	-0-	-317	-0-	3767	3	39	9	Y	35	52	1			42
06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3996	3	21	9	Y	19					61
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6944	X	6624	-0-	-320	-0-	6624	3			N	-0-					-0-
03	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	3			N	-0-					-0-
04	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	7315	-0-	-32	-0-	7315	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	6907	-0-	-503	-0-	6907	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 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
02	8736	X	6454	-0-	-2282	-0-	6454	3			N	-0-					-0-
03	9672	X	7569	-0-	-2103	-0-	7569	3			N	-0-					-0-
04	9360	X	8058	-0-	-1302	-0-	8058	3			N	-0-					-0-
05	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	9353	3			N	-0-					-0-
06	7320	X	6941	-0-	-379	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
07	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	3			N	-0-					-0-
03	9021	X	6953	-0-	-2068	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
04	8730	X	5589	-0-	-3141	-0-	5589	3			N	-0-					-0-
05	9021	X	6567	-0-	-2454	-0-	6567	3			N	-0-					-0-
06	8190	X	7968	-0-	-222	-0-	7968	3			N	-0-					-0-
07	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					-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
02	7504	X	6923	-0-	-581	-0-	6923	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	5305	-0-	-2414	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
04	7470	X	2123	-0-	-5347	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	2810	-0-	-4909	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	6527	-0-	-883	-0-	6527	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					-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
02	12880	X	10721	-0-	-2159	-0-	10691	3	30	9	N	27					205
03	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	11479	3	183	9	N	166	182	1			189
04	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	3			N	-0-					189
05	11842	X	11217	-0-	-625	-0-	11217	3			N	-0-					189
06	11490	X	9869	-0-	-1621	-0-	9869	3			N	-0-					189
07	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					189

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
02	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	3			N	-0-					162
03	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	3			N	-0-					162
04	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8141	3	80	9	N	73	163	1			72
05	8742	X	8594	-0-	-148	-0-	8570	3	24	9	N	22					94
06	8460	X	7565	-0-	-895	-0-	7548	3	17	9	N	15					109
07	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					109

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
02	8428	X	8020	-0-	-408	-0-	7986	3	34	9	N	31					208
03	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	9024	3	40	9	N	36	181	1			63
04	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8611	3	47	9	N	43					106
05	8835	X	8444	-0-	-391	-0-	8421	3	23	9	N	21					127
06	9000	X	7318	-0-	-1682	-0-	7290	3	28	9	N	25					152
07	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	14728	X	14367	-0-	-361	-0-	14315	3	52	9	N	47	184	1			55
03	15785	X	15785	-0-	-0-	-0-	15733	3	52	9	N	47					102
04	15259	X	15259	-0-	-0-	-0-	15213	3	46	9	N	42					144
05	15903	X	15769	-0-	-134	-0-	15723	3	46	9	N	42					186
06	15390	X	14940	-0-	-450	-0-	14914	3	26	9	N	24	174	1			36
07	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					N	NO RPT					36

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
02	27804	X	26496	-0-	-1308	-0-	26496	3			Y	-0-					40
03	29878	X	29878	-0-	-0-	-0-	29878	3			Y	-0-					40
04	29989	X	29989	-0-	-0-	-0-	29989	3			Y	-0-					40
05	30795	X	30795	-0-	-0-	-0-	30786	3	9	9	Y	8					48
06	29709	X	29709	-0-	-0-	-0-	29707	3	2	9	Y	2					50
07	30752	X	NO RPT	-0-	-30752	-0-					Y	NO RPT					50

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
02	17276	X	13342	-0-	-3934	-0-	13342	3			N	-0-					-0-
03	18045	X	18045	-0-	-0-	-0-	18045	3			N	-0-					-0-
04	17730	X	17730	-0-	-0-	-0-	17730	3			N	-0-					-0-
05	17982	X	17982	-0-	-0-	-0-	17982	3			N	-0-					-0-
06	17460	X	16801	-0-	-659	-0-	16801	3			N	-0-					-0-
07	18321	X	NO RPT	-0-	-18321	-0-					N	NO RPT					-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
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4647	-0-	-437	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4664	-0-	-544	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4458	-0-	-582	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-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
02	12348	X	11449	-0-	-899	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	12471	-0-	-859	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	11933	-0-	-847	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	12228	-0-	-792	-0-	12228	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	11894	-0-	-556	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					N	NO RPT					-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
02	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7464	3	28	9	N	25					163
03	7471	X	7091	-0-	-380	-0-	6852	3	239	9	N	217	187	1			193
04	7230	X	7193	-0-	-37	-0-	7193	3			N	-0-					193
05	8277	X	7432	-0-	-845	-0-	7432	3			N	-0-					193
06	8010	X	6892	-0-	-1118	-0-	6889	3	3	9	N	3					196
07	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					196

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
02	5404	X	5095	-0-	-309	-0-	5067	3	28	9	N	25					238
03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5678	3	34	9	N	31	186	1			83
04	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5384	3	22	9	N	20					103
05	5611	X	5546	-0-	-65	-0-	5518	3	28	9	N	25					128
06	5790	X	5022	-0-	-768	-0-	4998	3	24	9	N	22					150
07	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7760	3	31	9	N	28					219
03	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8697	3	44	9	N	40	187	1			72
04	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8059	3	19	9	N	17					89
05	8587	X	8328	-0-	-259	-0-	8306	3	22	9	N	20					109
06	8700	X	7455	-0-	-1245	-0-	7437	3	18	9	N	16					125
07	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					125

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
02	4564	X	3117	-0-	-1447	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	3329	-0-	-1724	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	1136	-0-	-3754	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3306	-0-	-383	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3061	-0-	-359	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8596	X	8416	-0-	-180	-0-	8398	3	18	9	Y	16					91
03	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9393	3	7	9	Y	6					97
04	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8895	3	9	9	Y	8					105
05	9300	X	9198	-0-	-102	-0-	9189	3	9	9	Y	8					113
06	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8814	3	4	9	Y	4					117
07	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					117

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	14391	3			Y	-0-					3
03	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	15822	3	19	9	Y	17					20
04	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	14722	3	23	9	Y	21					41
05	15345	X	15226	-0-	-119	-0-	15226	3			Y	-0-					41
06	14975	X	14975	-0-	-0-	-0-	14972	3	3	9	Y	3					44
07	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					Y	NO RPT					44

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11928	X	11629	-0-	-299	-0-	11603	3	26	9	Y	24					127
03	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	12625	3	35	9	Y	32					159
04	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	11983	3			Y	-0-					159
05	12834	X	12432	-0-	-402	-0-	12420	3	12	9	Y	11					170
06	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	11848	3	12	9	Y	11					181
07	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					Y	NO RPT					181

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15960	X	15371	-0-	-589	-0-	15342	3	29	9	N	26	154	1			88
03	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	16966	3	25	9	N	23					111
04	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	16013	3	18	9	N	16					127
05	17019	X	16420	-0-	-599	-0-	16405	3	15	9	N	14					141
06	16470	X	15962	-0-	-508	-0-	15950	3	12	9	N	11					152
07	17019	X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					N	NO RPT					152

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9492	X	9176	-0-	-316	-0-	9159	3	17	9	Y	15					152
03	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10139	3	1	9	Y	1	102	1			51
04	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9726	3	8	9	Y	7					58
05	10137	X	9971	-0-	-166	-0-	9964	3	7	9	Y	6					64
06	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9420	3	6	9	Y	5					69
07	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					69

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
02	8680	X	8085	-0-	-595	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8842	-0-	-768	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8330	-0-	-730	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8620	-0-	-556	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8332	-0-	-488	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-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
02	10192	X	9605	-0-	-587	-0-	9504	3	101	9	N	92	182	1			88
03	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10698	3	99	9	N	90					178
04	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10166	3	89	9	N	81	185	1			74
05	10633	X	10569	-0-	-64	-0-	10480	3	89	9	N	81					155
06	10440	X	9771	-0-	-669	-0-	9662	3	109	9	N	99					254
07	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					254

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
02	6328	X	5974	-0-	-354	-0-	5937	3	37	9	N	34					125
03	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6441	3	45	9	N	41					166
04	6240	X	6065	-0-	-175	-0-	6036	3	29	9	N	26					192
05	6572	X	6108	-0-	-464	-0-	6096	3	12	9	N	11					203
06	6420	X	4985	-0-	-1435	-0-	4954	3	31	9	N	28	163	1			68
07	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					68

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
02	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7059	3	57	9	N	52					152
03	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7340	3	51	9	N	46					198
04	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6941	3	42	9	N	38					236
05	7812	X	7309	-0-	-503	-0-	7309	3			N	-0-					236
06	7560	X	4354	-0-	-3206	-0-	4346	3	8	9	N	7					243
07	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					243

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
02	5908	X	5702	-0-	-206	-0-	5702	3			Y	-0-					116
03	5642	X	3814	-0-	-1828	-0-	3814	3			Y	-0-					116
04	5460	X	1491	-0-	-3969	-0-	1491	3			Y	-0-					116
05	6324	X	5714	-0-	-610	-0-	5714	3			Y	-0-					116
06	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	3			Y	-0-					116
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					116

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
02	17360	X	16420	-0-	-940	-0-	16418	3	2	9	N	2					2
03	18287	X	18287	-0-	-0-	-0-	18287	3			N	-0-					2
04	17461	X	17461	-0-	-0-	-0-	17461	3			N	-0-					2
05	18166	X	17296	-0-	-870	-0-	17296	3			N	-0-					2
06	17700	X	16880	-0-	-820	-0-	16880	3			N	-0-					2
07	18290	X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					N	NO RPT					2

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
02	11564	X	11049	-0-	-515	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11996	-0-	-807	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11471	-0-	-769	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	11687	-0-	-837	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	11336	-0-	-694	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
02	11424	X	10914	-0-	-510	-0-	10914	3			N	-0-					-0-
03	12648	X	11781	-0-	-867	-0-	11781	3			N	-0-					-0-
04	12240	X	11936	-0-	-304	-0-	11936	3			N	-0-					-0-
05	12462	X	12178	-0-	-284	-0-	12178	3			N	-0-					-0-
06	11940	X	11626	-0-	-314	-0-	11626	3			N	-0-					-0-
07	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					-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
02	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	3			N	-0-					-0-
03	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	11409	3			N	-0-					-0-
04	11040	X	10666	-0-	-374	-0-	10666	3			N	-0-					-0-
05	11408	X	10604	-0-	-804	-0-	10604	3			N	-0-					-0-
06	11040	X	10142	-0-	-898	-0-	10142	3			N	-0-					-0-
07	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT					-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
02	6972	X	6149	-0-	-823	-0-	6149	3			N	-0-					-0-
03	7409	X	6953	-0-	-456	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6744	-0-	-246	-0-	6744	3			N	-0-					-0-
05	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	6677	-0-	-43	-0-	6677	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-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
02	20552	X	18812	-0-	-1740	-0-	18812	3			N	-0-					-0-
03	22103	X	20632	-0-	-1471	-0-	20632	3			N	-0-					-0-
04	21030	X	19696	-0-	-1334	-0-	19696	3			N	-0-					-0-
05	21111	X	19955	-0-	-1156	-0-	19955	3			N	-0-					-0-
06	20430	X	19261	-0-	-1169	-0-	19261	3			N	-0-					-0-
07	20832	X	NO RPT	-0-	-20832	-0-					N	NO RPT					-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
02	17577	X	17577	-0-	-0-	-0-	17577	3			N	-0-					-0-
03	17798	X	17798	-0-	-0-	-0-	17798	3			N	-0-					-0-
04	16920	X	16106	-0-	-814	-0-	16106	3			N	-0-					-0-
05	17484	X	16160	-0-	-1324	-0-	16160	3			N	-0-					-0-
06	16920	X	16517	-0-	-403	-0-	16517	3			N	-0-					-0-
07	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					N	NO RPT					-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
02	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	18309	3			N	-0-					-0-
03	19592	X	19024	-0-	-568	-0-	19024	3			N	-0-					-0-
04	18960	X	18211	-0-	-749	-0-	18211	3			N	-0-					-0-
05	19592	X	17846	-0-	-1746	-0-	17846	3			N	-0-					-0-
06	18960	X	18753	-0-	-207	-0-	18753	3			N	-0-					-0-
07	19592	X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	18284	X	18067	-0-	-217	-0-	18067	3			N	-0-					-0-
03	20274	X	19846	-0-	-428	-0-	19846	3			N	-0-					-0-
04	19620	X	18710	-0-	-910	-0-	18710	3			N	-0-					-0-
05	20274	X	19304	-0-	-970	-0-	19304	3			N	-0-					-0-
06	19350	X	17923	-0-	-1427	-0-	17923	3			N	-0-					-0-
07	19995	X	NO RPT	-0-	-19995	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 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
02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			Y	-0-					-0-
03	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	3			Y	-0-					-0-
04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			Y	-0-					-0-
05	3906	X	2134	-0-	-1772	-0-	2134	3			Y	-0-					-0-
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			Y	-0-					-0-
07	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 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
02	17276	X	17038	-0-	-238	-0-	17038	3			Y	-0-					-0-
03	18619	X	18619	-0-	-0-	-0-	18619	3			Y	-0-					-0-
04	17415	X	17415	-0-	-0-	-0-	17415	3			Y	-0-					-0-
05	18879	X	14127	-0-	-4752	-0-	14127	3			Y	-0-					-0-
06	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	17068	3			Y	-0-					-0-
07	18507	X	-0-	-0-	-18507	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 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
02	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	11196	3			Y	-0-					-0-
03	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	12145	3			Y	-0-					-0-
04	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	3			Y	-0-					-0-
05	12400	X	9452	-0-	-2948	-0-	9452	3			Y	-0-					-0-
06	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	12254	3			Y	-0-					-0-
07	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					Y	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 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
02	1540	N	1138	-0-	-402	-0-	1138	2			N	-0-					37
03	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1190	2			N	-0-					37
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					37
05	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1196	2			N	-0-					37
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					37
*07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					37

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
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					115
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					115
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					115
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					115
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					115
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					115

HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 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
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					51
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					51
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					51
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					51
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					51
*07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	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
02	1064	N	1063	-0-	-1	-0-	1050	2	13	9	N	12					61
03	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1127	2	3	9	N	3					64
04	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1105	2	1	9	N	1					65
05	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	2			N	-0-					65
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					65
*07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					65

CROW-WRIGHT WELL #: 5 H RRCID -> 237180 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8550 - 11839

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2019 - PLUGGED 02/06/19

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

02	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
03	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
04	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
05	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
06	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
*07	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	10602	2			N	-0-					-0-

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
04	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
05	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
06	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	12162	2			N	-0-					-0-
*07	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11548	2			N	-0-					-0-

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

02	1204	X	354	-0-	-850	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	129	-0-	-987	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
05	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
06	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1928	-0-	-118	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	1274	-0-	-3252	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4526	-0-	-93	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
*07	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-

RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376

02	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3619	-0-	-814	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
04	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
05	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
06	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
*07	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
02	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
03	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
04	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
05	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5493	-0-	-657	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5515	-0-	-840	-0-	5515	2			N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
03	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
04	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
05	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
06	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
*07	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*06	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
02	5208	X	4993	-0-	-215	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5314	-0-	-452	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5318	-0-	-172	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5580	-0-	-93	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5358	-0-	-160	-0-	5358	2			N	-0-					-0-

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
02	17227	X	17227	-0-	-0-	-0-	17227	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	9869	-0-	-1787	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
04	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	16231	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	4072	-0-	-7584	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
06	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	17321	2			N	-0-					-0-
*07	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	15379	2			N	-0-					-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
02	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
03	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1233	-0-	-1340	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
06	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
*07	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-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
02	12320	X	10633	-0-	-1687	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	3106	-0-	-10534	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	10620	-0-	-2580	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	1396	-0-	-12182	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	509	-0-	-12631	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	11149	-0-	-631	-0-	11149	2			N	-0-					-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
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-
06	14B2 EXT		116	-0-	116	116	116	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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
02	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
03	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1096	-0-	-1094	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

02	2800	N	4219	-0-	1419	1419	4219	2			N	-0-					-0-
03	1419	N	-0-	-0-	-1419	-0-					N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

02	16352	X	4804	-0-	-11548	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	12098	-0-	-6006	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	13779	-0-	-3741	-0-	13779	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	9742	-0-	-6440	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	14844	-0-	-816	-0-	14844	2			N	-0-					-0-
*07	16327	X	16327	-0-	-0-	-0-	16327	2			N	-0-					-0-

FRED UNDERWOOD, LLC 284917
LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

02	3416	X	2881	-0-	-535	-0-	2881	3			Y	-0-					155
03	3782	X	3040	-0-	-742	-0-	3040	3			Y	-0-					155
04	3390	X	2997	-0-	-393	-0-	2997	3			Y	-0-					155
05	3379	X	3073	-0-	-306	-0-	3073	3			Y	-0-					155
06	DLQ G-10		2959	-0-	2959	2959	2959	3			Y	-0-					155
07	DLQ G-10		2947	-0-	2947	5906	2947	3			Y	-0-					155

FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 7234

02	3024	X	2067	-0-	-957	-0-	114	1	1953	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	71	-0-	-3153	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP //CONT.// 287290

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
02	1792	N	1461	-0-	-331	-0-	114	1	1347	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	51	-0-	-1716	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2744	X	1312	-0-	-1432	-0-	114	1	1198	3	N	-0-					-0-
03	2294	X	46	-0-	-2248	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4564	X	2281	-0-	-2283	-0-	114	1	2167	3	N	-0-					-0-
03	4898	X	82	-0-	-4816	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	442	2	4	9	N	4					127
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	263	2	3	9	N	3					130
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	N	2					132
05	496	N	346	-0-	-150	-0-	343	2	3	9	N	3					135
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	N	2					137
*07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	1					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					25
03	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			N	-0-					25
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					25
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					25
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	3			N	-0-					25
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					25

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
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					65
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					65
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	2	3	152	9	N	138	175	1			28
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					28
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					28
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					28

GHA BARNETT, LLC 302578
DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	28280	X	27463	-0-	-817	-0-	27463	2			N	-0-					-0-
03	31310	X	30169	-0-	-1141	-0-	30169	2			N	-0-					-0-
04	30300	X	29088	-0-	-1212	-0-	29088	2			N	-0-					-0-
05	31093	X	29514	-0-	-1579	-0-	29514	2			N	-0-					-0-
06	29700	X	27900	-0-	-1800	-0-	27900	2			N	-0-					-0-
07	30411	X	28191	-0-	-2220	-0-	28191	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
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
02	13636	X	12892	-0-	-744	-0-	12892	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	12899	-0-	-2198	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	13315	-0-	-725	-0-	13315	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	13673	-0-	-680	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	11645	-0-	-2245	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	13052	-0-	-1208	-0-	13052	2			N	-0-					-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
02	21201	X	21201	-0-	-0-	-0-	21201	2			N	-0-					-0-
03	24966	X	24966	-0-	-0-	-0-	24966	2			N	-0-					-0-
04	16478	X	16478	-0-	-0-	-0-	16478	2			N	-0-					-0-
05	21948	X	17469	-0-	-4479	-0-	17469	2			N	-0-					-0-
06	21240	X	14247	-0-	-6993	-0-	14247	2			N	-0-					-0-
*07	29500	X	29500	-0-	-0-	-0-	29500	2			N	-0-					-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
02	38332	X	36695	-0-	-1637	-0-	36695	2			N	-0-					-0-
03	42439	X	40492	-0-	-1947	-0-	40492	2			N	-0-					-0-
04	41070	X	38129	-0-	-2941	-0-	38129	2			N	-0-					-0-
05	42160	X	38492	-0-	-3668	-0-	38492	2			N	-0-					-0-
06	39810	X	35960	-0-	-3850	-0-	35960	2			N	-0-					-0-
07	40641	X	35557	-0-	-5084	-0-	35557	2			N	-0-					-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
02	16156	X	14585	-0-	-1571	-0-	14585	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	15824	-0-	-2063	-0-	15824	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	15175	-0-	-2135	-0-	15175	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	14527	-0-	-3360	-0-	14527	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	14264	-0-	-1996	-0-	14264	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	14731	-0-	-1420	-0-	14731	2			N	-0-					-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
02	19040	X	16393	-0-	-2647	-0-	16393	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	18365	-0-	-2715	-0-	18365	2			N	-0-					-0-
04	20400	X	16743	-0-	-3657	-0-	16743	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	17899	-0-	-2406	-0-	17899	2			N	-0-					-0-
06	21368	X	21368	-0-	-0-	-0-	21368	2			N	-0-					-0-
*07	18897	X	18897	-0-	-0-	-0-	18897	2			N	-0-					-0-

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
02	12348	X	1038	-0-	-11310	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
04	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-					-0-
05	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
06	14520	X	-0-	-0-	-14520	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-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
02	23576	X	4014	-0-	-19562	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
03	30473	X	-0-	-0-	-30473	-0-					N	-0-					-0-
04	29490	X	-0-	-0-	-29490	-0-					N	-0-					-0-
05	30473	X	-0-	-0-	-30473	-0-					N	-0-					-0-
06	28920	X	-0-	-0-	-28920	-0-					N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

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
02	38752	X	28250	-0-	-10502	-0-	28250	2			N	-0-					-0-
03	38688	X	24650	-0-	-14038	-0-	24650	2			N	-0-					-0-
04	34560	X	22336	-0-	-12224	-0-	22336	2			N	-0-					-0-
05	35278	X	14930	-0-	-20348	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
06	30270	X	14998	-0-	-15272	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
07	31279	X	19332	-0-	-11947	-0-	19332	2			N	-0-					-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
02	51184	X	44603	-0-	-6581	-0-	44603	2			N	-0-					-0-
03	55242	X	47834	-0-	-7408	-0-	47834	2			N	-0-					-0-
04	53100	X	47228	-0-	-5872	-0-	47228	2			N	-0-					-0-
05	53258	X	50849	-0-	-2409	-0-	50849	2			N	-0-					-0-
06	50970	X	48654	-0-	-2316	-0-	48654	2			N	-0-					-0-
07	49383	X	47525	-0-	-1858	-0-	47525	2			N	-0-					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4805	-0-	1705	1705	4805	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3865	-0-	865	2570	3865	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2179	-0-	-921	1649	2179	2			N	-0-					-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
02	11564	X	5731	-0-	-5833	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
03	24314	X	24314	-0-	-0-	-0-	24314	2			N	-0-					-0-
04	24553	X	24553	-0-	-0-	-0-	24553	2			N	-0-					-0-
05	27026	X	27026	-0-	-0-	-0-	27026	2			N	-0-					-0-
06	24385	X	24385	-0-	-0-	-0-	24385	2			N	-0-					-0-
*07	18502	X	18502	-0-	-0-	-0-	18502	2			N	-0-					-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
02	21168	X	18041	-0-	-3127	-0-	18041	2			N	-0-					-0-
03	29607	X	29607	-0-	-0-	-0-	29607	2			N	-0-					-0-
04	30761	X	30761	-0-	-0-	-0-	30761	2			N	-0-					-0-
05	34087	X	34087	-0-	-0-	-0-	34087	2			N	-0-					-0-
06	31911	X	31911	-0-	-0-	-0-	31911	2			N	-0-					-0-
*07	30933	X	30933	-0-	-0-	-0-	30933	2			N	-0-					-0-

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
02	48188	X	45705	-0-	-2483	-0-	45705	2			N	-0-					-0-
03	53351	X	46801	-0-	-6550	-0-	46801	2			N	-0-					-0-
04	50610	X	44793	-0-	-5817	-0-	44793	2			N	-0-					-0-
05	52297	X	43999	-0-	-8298	-0-	43999	2			N	-0-					-0-
06	50610	X	41629	-0-	-8981	-0-	41629	2			N	-0-					-0-
07	50592	X	41050	-0-	-9542	-0-	41050	2			N	-0-					-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
02	54740	X	53259	-0-	-1481	-0-	53259	2			N	-0-					-0-
03	60605	X	58724	-0-	-1881	-0-	58724	2			N	-0-					-0-
04	58650	X	55857	-0-	-2793	-0-	55857	2			N	-0-					-0-
05	60016	X	56453	-0-	-3563	-0-	56453	2			N	-0-					-0-
06	57450	X	54549	-0-	-2901	-0-	54549	2			N	-0-					-0-
07	58962	X	56722	-0-	-2240	-0-	56722	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	34757	X	34757	-0-	-0-	-0-	34757	2			N	-0-					-0-
03	37624	X	37624	-0-	-0-	-0-	37624	2			N	-0-					-0-
04	35994	X	35994	-0-	-0-	-0-	35994	2			N	-0-					-0-
05	37281	X	37281	-0-	-0-	-0-	37281	2			N	-0-					-0-
06	35944	X	35944	-0-	-0-	-0-	35944	2			N	-0-					-0-
*07	36900	X	36900	-0-	-0-	-0-	36900	2			N	-0-					-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
02	22736	X	16969	-0-	-5767	-0-	16969	2			N	-0-					-0-
03	24242	X	18203	-0-	-6039	-0-	18203	2			N	-0-					-0-
04	18360	X	17354	-0-	-1006	-0-	17354	2			N	-0-					-0-
05	18972	X	17416	-0-	-1556	-0-	17416	2			N	-0-					-0-
06	18180	X	16581	-0-	-1599	-0-	16581	2			N	-0-					-0-
07	18786	X	16937	-0-	-1849	-0-	16937	2			N	-0-					-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
02	19824	X	19784	-0-	-40	-0-	19784	2			N	-0-					-0-
03	21948	X	21756	-0-	-192	-0-	21756	2			N	-0-					-0-
04	20520	X	19960	-0-	-560	-0-	19960	2			N	-0-					-0-
05	21917	X	20579	-0-	-1338	-0-	20579	2			N	-0-					-0-
06	21210	X	20803	-0-	-407	-0-	20803	2			N	-0-					-0-
07	21917	X	20275	-0-	-1642	-0-	20275	2			N	-0-					-0-

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
02	24948	X	23507	-0-	-1441	-0-	23507	2			N	-0-					-0-
03	27993	X	25274	-0-	-2719	-0-	25274	2			N	-0-					-0-
04	27090	X	24347	-0-	-2743	-0-	24347	2			N	-0-					-0-
05	27993	X	25062	-0-	-2931	-0-	25062	2			N	-0-					-0-
06	26280	X	23820	-0-	-2460	-0-	23820	2			N	-0-					-0-
07	26040	X	25017	-0-	-1023	-0-	25017	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 3H RRCID -> 275097 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8619 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24976	X	5986	-0-	-18990	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
03	27652	X	-0-	-0-	-27652	-0-					N	-0-					-0-
04	25110	X	-0-	-0-	-25110	-0-					N	-0-					-0-
05	25358	X	-0-	-0-	-25358	-0-					N	-0-					-0-
06	24540	X	-0-	-0-	-24540	-0-					N	-0-					-0-
07	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

OVERCOMING FAITH WELL #: 4H RRCID -> 275167 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8875 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					-0-
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 5H RRCID -> 275176 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8949 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 13H RRCID -> 275178 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8480 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275182 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8886 - 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
02	21069	X	21069	-0-	-0-	-0-	21069	2			N	-0-					-0-
03	22944	X	22944	-0-	-0-	-0-	22944	2			N	-0-					-0-
04	22079	X	22079	-0-	-0-	-0-	22079	2			N	-0-					-0-
05	23312	X	22623	-0-	-689	-0-	22623	2			N	-0-					-0-
06	22560	X	21162	-0-	-1398	-0-	21162	2			N	-0-					-0-
07	23312	X	22088	-0-	-1224	-0-	22088	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24220	X	19791	-0-	-4429	-0-	19791	2			N	-0-					-0-
03	26815	X	21081	-0-	-5734	-0-	21081	2			N	-0-					-0-
04	25950	X	19963	-0-	-5987	-0-	19963	2			N	-0-					-0-
05	26567	X	19928	-0-	-6639	-0-	19928	2			N	-0-					-0-
06	24330	X	16246	-0-	-8084	-0-	16246	2			N	-0-					-0-
07	21917	X	14644	-0-	-7273	-0-	14644	2			N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIPER WELL #: 15H RRCID -> 283454 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9614 - 14156

02	45892	X	38069	-0-	-7823	-0-	38069	2			N	-0-					-0-
03	50809	X	40586	-0-	-10223	-0-	40586	2			N	-0-					-0-
04	46560	X	38166	-0-	-8394	-0-	38166	2			N	-0-					-0-
05	45725	X	37800	-0-	-7925	-0-	37800	2			N	-0-					-0-
06	42240	X	35114	-0-	-7126	-0-	35114	2			N	-0-					-0-
07	42160	X	35094	-0-	-7066	-0-	35094	2			N	-0-					-0-

COBRA WELL #: 27H RRCID -> 283939 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9478 - 14677

02	41944	X	34995	-0-	-6949	-0-	34995	2			N	-0-					-0-
03	46438	X	37442	-0-	-8996	-0-	37442	2			N	-0-					-0-
04	42660	X	34847	-0-	-7813	-0-	34847	2			N	-0-					-0-
05	41974	X	34982	-0-	-6992	-0-	34982	2			N	-0-					-0-
06	38850	X	32661	-0-	-6189	-0-	32661	2			N	-0-					-0-
07	38750	X	32689	-0-	-6061	-0-	32689	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 11 WELL #: 11H RRCID -> 284009 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9480 - 16380

02	72688	X	60268	-0-	-12420	-0-	60268	2			N	-0-					-0-
03	80476	X	64839	-0-	-15637	-0-	64839	2			N	-0-					-0-
04	73260	X	60216	-0-	-13044	-0-	60216	2			N	-0-					-0-
05	72478	X	59775	-0-	-12703	-0-	59775	2			N	-0-					-0-
06	66930	X	55739	-0-	-11191	-0-	55739	2			N	-0-					-0-
07	66712	X	55783	-0-	-10929	-0-	55783	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 12 WELL #: 12H RRCID -> 284012 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9360 - 16059

02	72912	X	59073	-0-	-13839	-0-	59073	2			N	-0-					-0-
03	80724	X	63006	-0-	-17718	-0-	63006	2			N	-0-					-0-
04	73680	X	58632	-0-	-15048	-0-	58632	2			N	-0-					-0-
05	72385	X	57965	-0-	-14420	-0-	57965	2			N	-0-					-0-
06	66540	X	53953	-0-	-12587	-0-	53953	2			N	-0-					-0-
07	65410	X	53769	-0-	-11641	-0-	53769	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 13 WELL #: 13H RRCID -> 284013 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 9400 - 15965

02	60004	X	49868	-0-	-10136	-0-	49868	2			N	-0-					-0-
03	66433	X	53355	-0-	-13078	-0-	53355	2			N	-0-					-0-
04	60780	X	49613	-0-	-11167	-0-	49613	2			N	-0-					-0-
05	59675	X	49706	-0-	-9969	-0-	49706	2			N	-0-					-0-
06	55050	X	46672	-0-	-8378	-0-	46672	2			N	-0-					-0-
07	55211	X	47202	-0-	-8009	-0-	47202	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 14 WELL #: 14H RRCID -> 284015 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9350 - 15515

02	61880	X	53534	-0-	-8346	-0-	53534	2			N	-0-					-0-
03	68510	X	57636	-0-	-10874	-0-	57636	2			N	-0-					-0-
04	64530	X	54222	-0-	-10308	-0-	54222	2			N	-0-					-0-
05	63829	X	54900	-0-	-8929	-0-	54900	2			N	-0-					-0-
06	59340	X	51557	-0-	-7783	-0-	51557	2			N	-0-					-0-
07	59272	X	51152	-0-	-8120	-0-	51152	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
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
02	41244	X	33526	-0-	-7718	-0-	33526	2			N	-0-					-0-
03	45663	X	35626	-0-	-10037	-0-	35626	2			N	-0-					-0-
04	41760	X	32520	-0-	-9240	-0-	32520	2			N	-0-					-0-
05	41416	X	31956	-0-	-9460	-0-	31956	2			N	-0-					-0-
06	37770	X	29407	-0-	-8363	-0-	29407	2			N	-0-					-0-
07	37107	X	29003	-0-	-8104	-0-	29003	2			N	-0-					-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
02	40964	X	33378	-0-	-7586	-0-	33378	2			N	-0-					-0-
03	45353	X	36997	-0-	-8356	-0-	36997	2			N	-0-					-0-
04	41700	X	34703	-0-	-6997	-0-	34703	2			N	-0-					-0-
05	41261	X	34943	-0-	-6318	-0-	34943	2			N	-0-					-0-
06	37140	X	32943	-0-	-4197	-0-	32943	2			N	-0-					-0-
07	36983	X	32964	-0-	-4019	-0-	32964	2			N	-0-					-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
02	46956	X	38720	-0-	-8236	-0-	38720	2			N	-0-					-0-
03	51987	X	41624	-0-	-10363	-0-	41624	2			N	-0-					-0-
04	47640	X	39024	-0-	-8616	-0-	39024	2			N	-0-					-0-
05	46965	X	39080	-0-	-7885	-0-	39080	2			N	-0-					-0-
06	43290	X	36803	-0-	-6487	-0-	36803	2			N	-0-					-0-
07	42873	X	36864	-0-	-6009	-0-	36864	2			N	-0-					-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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
02	756	N	583	-0-	-173	-0-	47	1	536	2	N	-0-					71
03	682	N	214	-0-	-468	-0-	24	1	190	2	N	-0-					71
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					71
05	651	N	74	-0-	-577	-0-	8	1	66	2	N	-0-					71
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					71
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 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
02	756	N	583	-0-	-173	-0-	47	1	536	2	N	-0-					76
03	682	N	214	-0-	-468	-0-	24	1	190	2	N	-0-					76
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					76
05	651	N	74	-0-	-577	-0-	8	1	66	2	N	-0-					76
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					76
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GRAND OPERATING, INC. 324735
GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 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
02	21913	X	21913	-0-	-0-	-0-	21913	2			N	-0-					-0-
03	22298	X	22298	-0-	-0-	-0-	22298	2			N	-0-					-0-
04	22171	X	22171	-0-	-0-	-0-	22171	2			N	-0-					-0-
05	21216	X	21216	-0-	-0-	-0-	21216	2			N	-0-					-0-
06	19875	X	19875	-0-	-0-	-0-	19875	2			N	-0-					-0-
07	20398	X	20229	-0-	-169	-0-	20229	2			N	-0-					-0-

GENTRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285141 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8524 - 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
02	55412	X	32866	-0-	-22546	-0-	32866	2			N	-0-					-0-
03	61349	X	32648	-0-	-28701	-0-	32648	2			N	-0-					-0-
04	49260	X	29421	-0-	-19839	-0-	29421	2			N	-0-					-0-
05	47492	X	27415	-0-	-20077	-0-	27415	2			N	-0-					-0-
06	38220	X	25337	-0-	-12883	-0-	25337	2			N	-0-					-0-
07	36394	X	23918	-0-	-12476	-0-	23918	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					42
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					42
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					42
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					42
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					42
*07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					42

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
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					35
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					35
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					35
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					35
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					35
*07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					35

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 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
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					82
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					82
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					82
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					82
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					82
*07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 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
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					67
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					67
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					67
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					67
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					67
*07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	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

02	14B2 EXT		31	-0-	31	710	31	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		64	-0-	64	774	64	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		36	-0-	36	810	36	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		29	-0-	29	839	29	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		19	-0-	19	858	19	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		16	-0-	16	874	16	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 6175

02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
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
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-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
02	588	N	573	-0-	-15	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	272	-0-	-379	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
*07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			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
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			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
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
*07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 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
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	434	N	278	-0-	-156	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	330	N	176	-0-	-154	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	4	-0-	-266	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 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
02	2744	N	2718	-0-	-26	-0-	2524	3	194	9	N	176	176	1			-0-
03	2914	N	2850	-0-	-64	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2418	-0-	-372	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
05	3007	N	2385	-0-	-622	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2255	-0-	-505	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2318	-0-	-193	-0-	2318	3			N	-0-					-0-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

02	392	N	373	-0-	-19	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	434	N	271	-0-	-163	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			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

02	1120	N	908	-0-	-212	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	992	N	906	-0-	-86	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	906	-0-	-534	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 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
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	790	2	21	9	N	19	177	1			23
03	899	N	879	-0-	-20	-0-	868	2	11	9	N	10					33
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	843	2	17	9	N	15					48
05	899	N	889	-0-	-10	-0-	870	2	19	9	N	17					65
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	843	2	12	9	N	11					76
07	899	N	855	-0-	-44	-0-	844	2	11	9	N	10					86

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 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
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1780	2	7	9	Y	6					17
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1950	2	13	9	Y	12					29
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1869	2	26	9	Y	24					53
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1931	2	39	9	Y	35	58	1			30
06	1890	N	1849	-0-	-41	-0-	1832	2	17	9	Y	15					45
07	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	1893	2	11	9	Y	10					55

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 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
02	2408	N	2356	-0-	-52	-0-	2344	2	12	9	Y	11					51
03	2635	N	2599	-0-	-36	-0-	2593	2	6	9	Y	5					56
04	2580	N	2566	-0-	-14	-0-	2526	2	40	9	Y	36					92
05	2604	N	1981	-0-	-623	-0-	1980	2	1	9	Y	1	58	1			35
06	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					35
*07	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2760	2	7	9	Y	6					41

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 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
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1841	2	7	9	Y	6					18
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2016	2	12	9	Y	11					29
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1353	2	19	9	Y	17					46
05	2015	N	1446	-0-	-569	-0-	1399	2	47	9	Y	43	58	1			31
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					31
*07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1371	2	9	9	Y	8					39

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
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	98	2	2	9	Y	2					20
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	108	2	9	9	Y	8					28
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	105	2	1	9	Y	1					29
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	83	2	35	9	Y	32	58	1			3
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					3
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	115	2	2	9	Y	2					5

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
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					22
03	992	N	388	-0-	-604	-0-	387	2	1	9	Y	1					23
04	960	N	478	-0-	-482	-0-	477	2	1	9	Y	1					24
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1019	2	1	9	Y	1					25
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					25
*07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					25

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
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					32
03	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	1547	2	1	9	Y	1					33
04	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	1509	2	4	9	Y	4					37
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1812	2	2	9	Y	2					39
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					39
*07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
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
02	14B2	EXT	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

02	1652	N	1123	-0-	-529	-0-	1123	2			N	-0-					64
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1936	2	1	9	N	1					65
04	1590	N	1043	-0-	-547	-0-	1043	2			N	-0-					65
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					65
06	1860	N	1213	-0-	-647	-0-	1213	2			N	-0-					65
*07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					65

BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

02	1008	N	971	-0-	-37	-0-	962	2	9	9	N	8					66
03	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	1039	2	6	9	N	5					71
04	1080	N	989	-0-	-91	-0-	985	2	4	9	N	4					75
05	1085	N	813	-0-	-272	-0-	813	2			N	-0-					75
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1088	2	28	9	N	25					100
*07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1162	2	3	9	N	3					103

PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2000	2	12	9	N	11					31
03	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	1950	2	6	9	N	5					36
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1832	2	11	9	N	10					46
05	2077	N	1909	-0-	-168	-0-	1901	2	8	9	N	7					53
06	1890	N	1840	-0-	-50	-0-	1831	2	9	9	N	8					61
*07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2021	2	2	9	N	2					63

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

02	2016	N	1942	-0-	-74	-0-	1929	2	13	9	N	12					38
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2225	2	20	9	N	18					56
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2111	2	14	9	N	13					69
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2156	2	24	9	N	22					91
06	2160	N	2119	-0-	-41	-0-	2111	2	8	9	N	7					98
07	2201	N	1932	-0-	-269	-0-	1924	2	8	9	N	7					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
02	448	N	325	-0-	-123	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	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
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	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
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			N	-0-					-0-
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	3			N	-0-					-0-
07	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-

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
02	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	3			N	-0-					-0-
03	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	3			N	-0-					-0-
04	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10171	3			N	-0-					-0-
05	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	3			N	-0-					-0-
06	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	3			N	-0-					-0-
*07	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	10167	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
02	13188	X	11779	-0-	-1409	-0-	11779	3			N	-0-					-0-
03	14043	X	13125	-0-	-918	-0-	13125	3			N	-0-					-0-
04	13290	X	12857	-0-	-433	-0-	12857	3			N	-0-					-0-
05	13454	X	13134	-0-	-320	-0-	13134	3			N	-0-					-0-
06	12690	X	12675	-0-	-15	-0-	12675	3			N	-0-					-0-
*07	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13679	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
02	4984	X	4803	-0-	-181	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5342	-0-	-176	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	5117	-0-	-223	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	5187	-0-	-145	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	5090	-0-	-70	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
*07	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	3			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 #: 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
02	6608	X	6006	-0-	-602	-0-	6006	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	6343	-0-	-756	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
04	6660	X	6253	-0-	-407	-0-	6253	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6596	-0-	-162	-0-	6596	3			N	-0-					-0-
06	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	3			N	-0-					-0-
*07	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

02	9156	X	6955	-0-	-2201	-0-	6955	3			N	-0-					-0-
03	9579	X	7344	-0-	-2235	-0-	7344	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	6330	-0-	-1800	-0-	6330	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	4768	-0-	-3385	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
06	7860	X	4440	-0-	-3420	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	5068	-0-	-2620	-0-	5068	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF.10612 - 11659

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

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
02	12656	X	7619	-0-	-5037	-0-	7619	3			N	-0-					-0-
03	14012	X	8589	-0-	-5423	-0-	8589	3			N	-0-					-0-
04	10920	X	9307	-0-	-1613	-0-	9307	3			N	-0-					-0-
05	10478	X	8605	-0-	-1873	-0-	8605	3			N	-0-					-0-
06	10140	X	-0-	-0-	-10140	-0-					N	-0-					-0-
07	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

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

02	18256	X	15839	-0-	-2417	-0-	15839	3			N	-0-					-0-
03	20212	X	18971	-0-	-1241	-0-	18971	3			N	-0-					-0-
04	18575	X	18575	-0-	-0-	-0-	18575	3			N	-0-					-0-
05	19051	X	19051	-0-	-0-	-0-	19051	3			N	-0-					-0-
06	18360	X	11580	-0-	-6780	-0-	11580	3			N	-0-					-0-
07	19189	X	2179	-0-	-17010	-0-	2179	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

02	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	14145	3			N	-0-					-0-
03	15619	X	15619	-0-	-0-	-0-	15619	3			N	-0-					-0-
04	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	15150	3			N	-0-					-0-
05	15655	X	14818	-0-	-837	-0-	14818	3			N	-0-					-0-
06	15150	X	14315	-0-	-835	-0-	14315	3			N	-0-					-0-
07	15655	X	15010	-0-	-645	-0-	15010	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

02	15624	X	14607	-0-	-1017	-0-	14607	3			N	-0-					-0-
03	17298	X	15714	-0-	-1584	-0-	15714	3			N	-0-					-0-
04	16740	X	15626	-0-	-1114	-0-	15626	3			N	-0-					-0-
05	16678	X	15761	-0-	-917	-0-	15761	3			N	-0-					-0-
06	15870	X	15081	-0-	-789	-0-	15081	3			N	-0-					-0-
07	16182	X	15478	-0-	-704	-0-	15478	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

02	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	3			N	-0-					-0-
03	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	3			N	-0-					-0-
04	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	3			N	-0-					-0-
05	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	11307	3			N	-0-					-0-
06	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	10714	3			N	-0-					-0-
*07	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	10987	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 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
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1709	2	22	9	N	20					177
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1712	2	22	9	N	20					197
04	1860	N	1064	-0-	-796	-0-	1053	2	11	9	N	10					207
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1463	2	11	9	N	10	155	1			62
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1545	2	17	9	N	15					77
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

02	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	1188	2			N	-0-					9
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					9
04	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	1224	2			N	-0-					9
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					9
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					9
07	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

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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018 - P/A 07/23/18

DEE, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4411 - 6890

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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	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

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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018 - P/A 07/26/18

ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 241537 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2019 - PLUGGED 02/20/19

DUDLEY WELL #: 1V RRCID -> 241539 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 2688 PERF. N/A

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2019 - PLUGGED 02/22/19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	196	1 2 9	1845	3	N	2					119
03	2418	N	1381	-0-	-1037	-0-	175	1 1 9	1205	3	N	1					120
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	210	1 2 9	1942	3	N	2					122
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	140	1 1 9	1644	3	N	1					123
*06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	210	1 2 9	2058	3	N	2					125
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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
02	1876	N	1849	-0-	-27	-0-	390	1 1 9	1458	3	N	1					57
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	465	1 1 9	1757	3	N	1					58
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	450	1 1 9	1585	3	N	1					59
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	465	1 1 9	1623	3	N	1					60
06	2160	N	2017	-0-	-143	-0-	450	1 2 9	1565	3	N	2					62
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	995	3	2	1 9	N	2					21
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1020	3	2	1 9	N	2					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	660	N	549	-0-	-111	-0-	548	3	1	1 9	N	1					24
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	5			-0-

JACKSON PETROLEUM CONSULTING,INC 429366
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JACKSON PETROLEUM CONSULTING,INC//CONT.// 429366
RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230427 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7103 - 8703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORCESTER WELL #: 1 H RRCID -> 231021 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6889 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JACKSON PETROLEUM CONSULTING,INC//CONT.// 429366
C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOINT RESOURCES COMPANY 440742
NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116					342
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112	175	1			279
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	175	1	1	8	210
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	180	1			136
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

JONES ENERGY, LLC 441132
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 2H RRCID -> 249625 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9170 - 11230

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					8
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					8
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					8
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					8
*06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JRJ OIL & GAS LLC //CONT.// 448004
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
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: 3 RRCID -> 209023 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6424 - 6560

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_____ 04/02/2019 - P/A 04/02/19

CHADWELL, ODELL WELL #: 2 RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2018 - PLUGGED 09/14/18

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

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

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

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

KROCAN ENERGY CORPORATION 478188
BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					43
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					43
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					43
*05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					43
*06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					43
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROCAN ENERGY CORPORATION //CONT.// 478188
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
*01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1515	2	1	9	N	1	1	8			41
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					41
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					41
*04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1360	2	1	9	N	1	1	8			41
*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					41
*06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					41
07	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

02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					46
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					46
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					46
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					46
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					46
07	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

02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 7650

02	140	N	90	-0-	-50	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
ABEL-EARLY WELL #: 1 RRCID -> 142797 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6942 - 7154

02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

02	1540	N	1344	-0-	-196	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1320	-0-	-270	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
*07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

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
02	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	130	1	1014	2	N	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	148	1	1153	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	138	1	1076	2	N	-0-					-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	157	1	1224	2	N	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	151	1	1190	2	N	-0-					-0-
*07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	203	1	1606	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
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	271	1	2027	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2541	-0-	-1	-0-	300	1	2241	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2284	-0-	-176	-0-	269	1	2015	2	N	-0-					-0-
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	302	1	2259	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2344	-0-	-116	-0-	277	1	2067	2	N	-0-					-0-
*07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	306	1	2238	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
02	1540	N	1515	-0-	-25	-0-	172	1	1343	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	187	1	1457	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	186	1	1446	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	188	1	1461	2	N	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	190	1	1508	2	N	-0-					-0-
*07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	207	1	1637	2	N	-0-					-0-

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
02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					36
03	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					36
04	2100	X	1961	-0-	-139	-0-	1951	3	10	9	N	9					45
05	2170	X	2132	-0-	-38	-0-	2115	3	17	9	N	15					60
06	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					60
*07	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					60

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1820	N	1797	-0-	-23	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1543	-0-	-317	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1799	-0-	-91	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
*07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 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
02	1316	N	1201	-0-	-115	-0-	137	1	1064	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	151	1	1177	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	142	1	1101	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	146	1	1142	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	144	1	1138	2	N	-0-					-0-
*07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	200	1	1582	2	N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 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
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 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
02	1148	N	406	-0-	-742	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	828	-0-	-612	-0-	828	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	932	-0-	-277	-0-	932	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 5 RRCID -> 167281 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 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
02	1456	N	1344	-0-	-112	-0-	153	1	1191	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	176	1	1373	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1346	-0-	-214	-0-	153	1	1193	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	158	1	1231	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1371	-0-	-129	-0-	154	1	1217	2	N	-0-					-0-
*07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	189	1	1500	2	N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 168667 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 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
02	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			N	-0-					24
03	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3			N	-0-					24
04	4440	X	2905	-0-	-1535	-0-	2887	3	18	9	N	16					40
05	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9418	3	22	9	N	20					60
06	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9892	3	11	9	N	10					70
*07	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	3			N	-0-					70

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
02	784	N	714	-0-	-70	-0-	714	3			N	-0-					-0-
03	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	810	N	688	-0-	-122	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	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
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					35
03	961	N	762	-0-	-199	-0-	762	3			N	-0-					35
04	870	N	794	-0-	-76	-0-	794	3			N	-0-					35
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					35
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					35
07	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	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
02	1036	N	1032	-0-	-4	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1013	-0-	-196	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
*07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	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
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	3			N	-0-					55
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					55
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					55
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					55
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					55
*07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2332	-0-	-303	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	1853	-0-	-1117	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	1666	-0-	-1403	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	1306	-0-	-1664	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	1117	-0-	-1890	-0-	1117	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
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	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
02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	393	1	2315	2	N	-0-					10
03	2883	X	2816	-0-	-67	-0-	332	1	2484	2	N	-0-					10
04	2790	X	2695	-0-	-95	-0-	318	1	2377	2	N	-0-					10
05	3007	X	2650	-0-	-357	-0-	312	1	2338	2	N	-0-					10
06	2910	X	2696	-0-	-214	-0-	318	1	2378	2	N	-0-					10
07	3007	X	2868	-0-	-139	-0-	345	1	2523	2	N	-0-					10

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
02	1260	X	729	-0-	-531	-0-	729	3			N	-0-					3
03	1333	X	1246	-0-	-87	-0-	1246	3			N	-0-					3
04	1290	X	1137	-0-	-153	-0-	1137	3			N	-0-					3
05	1333	X	1170	-0-	-163	-0-	1170	3			N	-0-					3
06	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					3
07	1240	X	805	-0-	-435	-0-	805	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
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	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
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	393	1	3612	2	N	-0-					-0-
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	428	1	3856	2	N	-0-					-0-
04	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	410	1	3682	2	N	-0-					-0-
05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	413	1	3716	2	N	-0-					-0-
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	353	1	3173	2	N	-0-					-0-
*07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	355	1	3190	2	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
02	420	N	274	-0-	-146	-0-	15	1	259	2	N	-0-					-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	18	1	322	2	N	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	17	1	311	2	N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	2	N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	24	1	431	2	N	-0-					-0-
*07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	562	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
02	1764	N	1682	-0-	-82	-0-	1682	3			N	-0-					20
03	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	1845	3			N	-0-					20
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1801	3	35	9	N	32					52
05	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1833	3	13	9	N	12					64
06	1800	N	1757	-0-	-43	-0-	1749	3	8	9	N	7					71
07	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	1794	3			N	-0-					71

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
02	2800	X	2714	-0-	-86	-0-	2714	3			N	-0-					30
03	3069	X	3031	-0-	-38	-0-	3031	3			N	-0-					30
04	2970	X	2876	-0-	-94	-0-	2876	3			N	-0-					30
05	3069	X	3009	-0-	-60	-0-	3009	3			N	-0-					30
06	2940	X	2847	-0-	-93	-0-	2847	3			N	-0-					30
07	3038	X	2918	-0-	-120	-0-	2918	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
02	896	N	781	-0-	-115	-0-	61	1	720	2	N	-0-					-0-
03	992	N	416	-0-	-576	-0-	33	1	383	2	N	-0-					-0-
04	960	N	283	-0-	-677	-0-	22	1	261	2	N	-0-					-0-
05	868	N	426	-0-	-442	-0-	33	1	393	2	N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	39	1	462	2	N	-0-					-0-
*07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	2	N	-0-					-0-

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
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1724	-0-	-76	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1702	3			N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	672	N	649	-0-	-23	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03	682	N	398	-0-	-284	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	713	N	284	-0-	-429	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	390	N	294	-0-	-96	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	3			N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	600	N	134	-0-	-466	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	750	N	239	-0-	-511	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 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
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	434	N	110	-0-	-324	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	420	N	69	-0-	-351	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	434	N	58	-0-	-376	-0-	58	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 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
02	4060	X	3410	-0-	-650	-0-	3404	3	6	9	N	5					85
03	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5406	3	6	9	N	5					90
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3882	3	22	9	N	20					110
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					110
06	4440	X	3885	-0-	-555	-0-	3885	3			N	-0-					110
07	4588	X	3670	-0-	-918	-0-	3670	3			N	-0-					110

BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 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
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 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
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					75
03	806	N	570	-0-	-236	-0-	570	3			N	-0-					75
04	780	N	496	-0-	-284	-0-	496	3			N	-0-					75
05	744	N	517	-0-	-227	-0-	517	3			N	-0-					75
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-					75
*07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					75

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
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					30
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					30
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					30
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					30
06	360	N	196	-0-	-164	-0-	196	3			N	-0-					30
07	372	N	77	-0-	-295	-0-	77	3			N	-0-					30

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1820	N	1707	-0-	-113	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1824	-0-	-96	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	1745	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					156
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					156
04	1710	N	878	-0-	-832	-0-	878	3			N	-0-					156
05	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	1435	3			N	-0-					156
06	1470	N	1293	-0-	-177	-0-	1293	3			N	-0-					156
*07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					156

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 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
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 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
02	2128	X	2039	-0-	-89	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2143	-0-	-213	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1935	-0-	-315	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2182	-0-	-81	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
*07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

02	2548	N	2460	-0-	-88	-0-	2460	3			N	-0-					38
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					38
04	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					38
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					38
06	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					38
07	2852	N	2752	-0-	-100	-0-	2752	3			N	-0-					38

TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
04	690	N	456	-0-	-234	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	713	N	453	-0-	-260	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	690	N	433	-0-	-257	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	465	N	330	-0-	-135	-0-	330	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

02	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2190	-0-	-228	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1745	-0-	-595	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1960	-0-	-458	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1911	-0-	-219	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
*07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

02	5684	X	4915	-0-	-769	-0-	4915	3			N	-0-					68
03	6200	X	5536	-0-	-664	-0-	5536	3			N	-0-					68
04	5970	X	5769	-0-	-201	-0-	5769	3			N	-0-					68
05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3			N	-0-					68
06	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	3			N	-0-					68
07	5952	X	4475	-0-	-1477	-0-	4475	3			N	-0-					68

HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

02	2464	X	2238	-0-	-226	-0-	255	1	1983	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2493	-0-	-235	-0-	284	1	2209	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2323	-0-	-317	-0-	265	1	2058	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	2453	-0-	-151	-0-	279	1	2174	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	2241	-0-	-219	-0-	251	1	1990	2	N	-0-					-0-
*07	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	296	1	2342	2	N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

02	2268	X	759	-0-	-1509	-0-	759	3			N	-0-					73
03	2511	X	169	-0-	-2342	-0-	169	3			N	-0-					73
04	2430	X	88	-0-	-2342	-0-	88	3			N	-0-					73
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					73
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					73
07	837	X	6	-0-	-831	-0-	6	3			N	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

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
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					152
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					152
04	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	1424	3	10	9	N	9					161
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1532	3	19	9	N	17					178
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1422	3	4	9	N	4					182
07	1488	N	1338	-0-	-150	-0-	1338	3			N	-0-					182

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
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					2
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					2
04	2430	N	2147	-0-	-283	-0-	2147	3			N	-0-					2
05	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	2111	3			N	-0-					2
06	2190	N	1748	-0-	-442	-0-	1748	3			N	-0-					2
07	2232	N	1739	-0-	-493	-0-	1739	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
02	4816	X	4226	-0-	-590	-0-	4204	3	22	9	N	20					273
03	4774	X	4355	-0-	-419	-0-	4355	3			N	-0-					273
04	4620	X	4388	-0-	-232	-0-	4388	3			N	-0-					273
05	4774	X	4098	-0-	-676	-0-	4098	3			N	-0-	185	1			88
06	4560	X	3729	-0-	-831	-0-	3729	3			N	-0-					88
07	4681	X	3456	-0-	-1225	-0-	3454	3	2	9	N	2					90

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
02	756	N	697	-0-	-59	-0-	697	3			N	-0-					8
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					8
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					8
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					8
06	1380	N	818	-0-	-562	-0-	818	3			N	-0-					8
07	1705	N	631	-0-	-1074	-0-	631	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
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					181
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					181
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2284	3	21	9	N	19					200
05	3100	N	3698	-0-	598	598	3687	3	11	9	N	10					210
06	2994	N	2396	-0-	-598	-0-	2396	3			N	-0-					210
*07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2755	3	2	9	N	2					212

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
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					160
03	1891	N	1659	-0-	-232	-0-	1659	3			N	-0-					160
04	1830	N	1542	-0-	-288	-0-	1542	3			N	-0-					160
05	1767	N	1328	-0-	-439	-0-	1328	3			N	-0-					160
06	1620	N	974	-0-	-646	-0-	974	3			N	-0-					160
07	1581	N	1112	-0-	-469	-0-	1112	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
02	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					35
03	3224	X	2478	-0-	-746	-0-	2478	3			N	-0-					35
04	3120	X	2226	-0-	-894	-0-	2226	3			N	-0-					35
05	3224	X	2419	-0-	-805	-0-	2419	3			N	-0-					35
06	3120	X	2174	-0-	-946	-0-	2174	3			N	-0-					35
07	2852	X	2641	-0-	-211	-0-	2641	3			N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

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
02	1036	N	879	-0-	-157	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	534	-0-	-489	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	810	N	649	-0-	-161	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	961	N	527	-0-	-434	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	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
02	3892	X	3612	-0-	-280	-0-	382	1	3230	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4308	-0-	-32	-0-	456	1	3852	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4018	-0-	-272	-0-	425	1	3593	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3789	-0-	-644	-0-	400	1	3389	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	2487	-0-	-1803	-0-	258	1	2229	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	2687	-0-	-1622	-0-	279	1	2408	2	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
02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					75
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					75
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					75
05	1860	N	1461	-0-	-399	-0-	1461	3			N	-0-					75
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					75
07	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	3			N	-0-					75

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
02	6216	X	5878	-0-	-338	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6605	-0-	-277	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6302	-0-	-208	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6210	-0-	-300	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5760	-0-	-630	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5626	-0-	-977	-0-	5626	2			N	-0-					-0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 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
02	5712	X	38	-0-	-5674	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	329	-0-	-4538	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	68	-0-	-4642	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	13	-0-	-4854	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 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
02	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	3			N	-0-					124
03	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	3			N	-0-					124
04	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	3			N	-0-					124
05	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	3			N	-0-					124
06	6030	X	5772	-0-	-258	-0-	5772	3			N	-0-					124
07	6231	X	5408	-0-	-823	-0-	5408	3			N	-0-					124

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 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
02	20430	X	20430	-0-	-0-	-0-	20430	3			N	-0-					22
03	19530	X	18346	-0-	-1184	-0-	18346	3			N	-0-					22
04	16222	X	16222	-0-	-0-	-0-	16222	3			N	-0-					22
05	20119	X	18366	-0-	-1753	-0-	18366	3			N	-0-					22
06	19470	X	17435	-0-	-2035	-0-	17435	3			N	-0-					22
07	20119	X	17890	-0-	-2229	-0-	17890	3			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 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
02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					8
03	3596	X	1978	-0-	-1618	-0-	1978	3			N	-0-					8
04	3750	X	2012	-0-	-1738	-0-	2012	3			N	-0-					8
05	3875	X	2072	-0-	-1803	-0-	2072	3			N	-0-					8
06	3750	X	3489	-0-	-261	-0-	3489	3			N	-0-					8
07	3689	X	2131	-0-	-1558	-0-	2131	3			N	-0-					8

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 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
02	16763	X	16763	-0-	-0-	-0-	16644	3	119	9	N	108	188	1			313
03	16313	X	16313	-0-	-0-	-0-	16207	3	106	9	N	96	190	1			219
04	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	15238	3	235	9	N	214	183	1			250
05	18321	X	15509	-0-	-2812	-0-	15509	3			N	-0-					250
06	17730	X	14797	-0-	-2933	-0-	14797	3			N	-0-					250
07	18321	X	14986	-0-	-3335	-0-	14986	3			N	-0-					250

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 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
02	7084	X	6300	-0-	-784	-0-	6291	3	9	9	N	8					172
03	9021	X	7317	-0-	-1704	-0-	7284	3	33	9	N	30	182	1			20
04	8730	X	6870	-0-	-1860	-0-	6848	3	22	9	N	20					40
05	9021	X	6784	-0-	-2237	-0-	6749	3	35	9	N	32					72
06	7920	X	7032	-0-	-888	-0-	7018	3	14	9	N	13					85
07	7316	X	6431	-0-	-885	-0-	6431	3			N	-0-					85

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
02	7616	X	6651	-0-	-965	-0-	6585	3	66	9	N	60	188	1			47
03	8153	X	5028	-0-	-3125	-0-	5006	3	22	9	N	20					67
04	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	10982	3	13	9	N	12					79
05	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	3			N	-0-					79
06	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8846	3	10	9	N	9					88
07	8711	X	8379	-0-	-332	-0-	8379	3			N	-0-					88

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 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
02	9912	X	9686	-0-	-226	-0-	9686	3			N	-0-					76
03	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	3			N	-0-					76
04	11100	X	7661	-0-	-3439	-0-	7661	3			N	-0-					76
05	11470	X	8999	-0-	-2471	-0-	8999	3			N	-0-					76
06	11100	X	8005	-0-	-3095	-0-	8005	3			N	-0-					76
07	11191	X	8419	-0-	-2772	-0-	8401	3	18	9	N	16					92

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 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
02	5516	X	4266	-0-	-1250	-0-	4266	3			N	-0-					186
03	6107	X	927	-0-	-5180	-0-	927	3			N	-0-					186
04	4920	X	287	-0-	-4633	-0-	287	3			N	-0-					186
05	5022	X	38	-0-	-4984	-0-	38	3			N	-0-					186
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					186
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					186

NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13468	X	13162	-0-	-306	-0-	13073	3	89	9	N	81	186	1			470
03	14601	X	14196	-0-	-405	-0-	14177	3	19	9	N	17	191	1			296
04	14100	X	13186	-0-	-914	-0-	13031	3	155	9	N	141	182	1			255
05	14570	X	13688	-0-	-882	-0-	13663	3	25	9	N	23					278
06	14100	X	13072	-0-	-1028	-0-	13059	3	13	9	N	12					290
07	14570	X	13382	-0-	-1188	-0-	13371	3	11	9	N	10					300

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 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
02	8624	X	6134	-0-	-2490	-0-	6134	3			N	-0-					188
03	9548	X	5822	-0-	-3726	-0-	5822	3			N	-0-					188
04	9240	X	6596	-0-	-2644	-0-	6563	3	33	9	N	30					218
05	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7911	3	17	9	N	15					233
06	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7027	3	15	9	N	14					247
07	6820	X	1527	-0-	-5293	-0-	1515	3	12	9	N	11					258

SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4480	X	3756	-0-	-724	-0-	3745	3	11	9	N	10					110
03	5549	X	2706	-0-	-2843	-0-	2662	3	44	9	N	40					150
04	5370	X	2654	-0-	-2716	-0-	2643	3	11	9	N	10					160
05	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7437	3	25	9	N	23					183
06	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8168	3	33	9	N	30					213
*07	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	3			N	-0-	175	1			38

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7112 - 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
02	5264	X	4423	-0-	-841	-0-	4309	3	114	9	N	104	176	1			48
03	5828	X	4578	-0-	-1250	-0-	4523	3	55	9	N	50					98
04	5640	X	4472	-0-	-1168	-0-	4464	3	8	9	N	7					105
05	5270	X	4584	-0-	-686	-0-	4504	3	80	9	N	73					178
06	4740	X	4134	-0-	-606	-0-	4112	3	22	9	N	20					198
07	4898	X	4058	-0-	-840	-0-	4055	3	3	9	N	3	176	1			25

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
02	10416	X	9196	-0-	-1220	-0-	9179	3	17	9	N	15					156
03	11191	X	9727	-0-	-1464	-0-	9702	3	25	9	N	23					179
04	10620	X	9058	-0-	-1562	-0-	9022	3	36	9	N	33					212
05	10695	X	8992	-0-	-1703	-0-	8975	3	17	9	N	15					227
06	10170	X	8330	-0-	-1840	-0-	8330	3			N	-0-					227
07	10168	X	8201	-0-	-1967	-0-	8190	3	11	9	N	10					237

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
02	4788	X	4401	-0-	-387	-0-	4282	3	119	9	N	108					624
03	5084	X	4664	-0-	-420	-0-	4618	3	46	9	N	42	162	1			504
04	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4374	3	46	9	N	42	334	1			212
05	4867	X	4736	-0-	-131	-0-	4560	3	176	9	N	160					372
06	4710	X	4709	-0-	-1	-0-	4636	3	73	9	N	66					438
*07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4861	3	73	9	N	66					504

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
02	12152	X	9413	-0-	-2739	-0-	9392	3	21	9	N	19					230
03	12400	X	9338	-0-	-3062	-0-	9329	3	9	9	N	8					238
04	10680	X	10318	-0-	-362	-0-	10278	3	40	9	N	36	169	1			105
05	10416	X	10288	-0-	-128	-0-	10277	3	11	9	N	10					115
06	10080	X	7963	-0-	-2117	-0-	7955	3	8	9	N	7					122
07	10664	X	8068	-0-	-2596	-0-	8058	3	10	9	N	9					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
02	896	N	828	-0-	-68	-0-	143	1	671	3	N	13					134
							14	9									
03	992	N	902	-0-	-90	-0-	157	1	735	3	N	9					143
							10	9									
04	930	N	868	-0-	-62	-0-	151	1	688	3	N	26					169
							29	9									
05	992	X	791	-0-	-201	-0-	142	1	649	3	N	-0-					169
06	930	X	783	-0-	-147	-0-	141	1	642	3	N	-0-					169
07	930	X	764	-0-	-166	-0-	138	1	626	3	N	-0-					169

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
02	19012	X	15517	-0-	-3495	-0-	3120	1	12284	3	N	103					492
							113	9									
03	18104	X	15299	-0-	-2805	-0-	3088	1	12158	3	N	48	181	1			359
							53	9									
04	18300	X	17100	-0-	-1200	-0-	3446	1	13569	3	N	77	179	1			257
							85	9									
05	18910	X	16622	-0-	-2288	-0-	3379	1	13155	3	N	80					337
							88	9									
06	18300	X	13935	-0-	-4365	-0-	2831	1	11021	3	N	75					412
							83	9									
07	17670	X	14268	-0-	-3402	-0-	2899	1	11285	3	N	76					488
							84	9									

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
02	17332	X	14739	-0-	-2593	-0-	3050	1	11465	3	N	204	192	1			530
							224	9									
03	18600	X	16188	-0-	-2412	-0-	3335	1	12539	3	N	285	376	1			439
							314	9									
04	17700	X	14754	-0-	-2946	-0-	3051	1	11471	3	N	211	360	1			290
							232	9									
05	17546	X	14469	-0-	-3077	-0-	2998	1	11245	3	N	205					495
							226	9									
06	16410	X	13191	-0-	-3219	-0-	2736	1	10261	3	N	176	181	1			490
							194	9									
07	16306	X	12638	-0-	-3668	-0-	2651	1	9948	3	N	35					525
							39	9									

HG BLOUNT WELL #: 1H RRCID -> 285919 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 6967 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794

NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 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
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					45
03	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					45
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					45
05	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					45
06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					45
*07	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					45

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 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
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					40
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					40
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					40
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1260	2	4	9	N	4					44
06	1380	N	1172	-0-	-208	-0-	1169	2	3	9	N	3					47
07	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	1181	2			Y	-0-					47

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
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					89
03	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1080	2			N	-0-					89
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					89
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					89
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					89
07	1240	N	1071	-0-	-169	-0-	1071	2			Y	-0-					89

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 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
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					44
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					44
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					44
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					44
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					44
*07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					44

ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 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
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1896	2	8	9	N	7					7
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					7
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					7
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					7
*07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					7

STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1336	2	17	9	N	15					96
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1487	2	50	9	N	45	95	1			46
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					46
05	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	1480	2	3	9	N	3					49
06	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	1417	2			N	-0-					49
07	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	1468	2			Y	-0-					49

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 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
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					17
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1085	2	9	9	N	8					25
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					25
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1094	2	33	9	N	30					55
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	917	2	13	9	N	12					67
*07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1195	2	13	9	Y	12					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	73	1			14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 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
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					12
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1	9	N	1					13
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1387	2	3	9	N	3					16
05	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1420	2	25	9	N	23					39
06	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	1373	2	31	9	N	28					67
07	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1420	2			Y	-0-					67

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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1116	2	6	9	N	5					101
03	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1227	2	14	9	N	13					114
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-	101	1			13
05	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1199	2	2	9	N	2					15
06	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	1146	2	6	9	N	5					20
*07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					20

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 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
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1253	2	43	9	N	39	114	1			21
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1372	2	3	9	N	3					24
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1	9	N	1					25
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1334	2	4	9	N	4					29
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1319	2	1	9	N	1					30
*07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					30

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 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
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	840	2	2	9	N	2					24
03	899	N	803	-0-	-96	-0-	802	2	1	9	N	1					25
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	827	2	12	9	N	11					36
05	930	N	836	-0-	-94	-0-	829	2	7	9	N	6					42
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					42
*07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					42

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 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
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1539	2	46	9	N	42					50
03	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1646	2	52	9	N	47					97
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1587	2	2	9	N	2	85	1			14
05	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	1617	2	28	9	N	25					39
06	1650	N	1581	-0-	-69	-0-	1574	2	7	9	N	6					45
07	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	1596	2			Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 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
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	926	2	9	9	N	8					64
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1083	2	15	9	N	14					78
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1111	2	1	9	N	1	67	1			12
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1207	2	14	9	N	13					25
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1266	2	6	9	N	5					30
*07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					30

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600

02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1431	2	1	9	N	1					69
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1580	2	8	9	N	7					76
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					76
05	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	1568	2	6	9	N	5					81
06	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	1518	2			N	-0-					81
07	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1566	2			Y	-0-					81

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 182902 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7672 - 8496

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 8468

02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					14
03	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	1426	2	24	9	N	22					36
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1428	2	6	9	N	5					41
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1462	2	7	9	N	6					47
06	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	1405	2	4	9	N	4					51
07	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	1457	2			Y	-0-					51

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 8620

02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	170	2	13	9	N	12					46
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					46
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	376	2	11	9	N	10					56
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					56
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	402	2	3	9	N	3					59
*07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					59

BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7804 - 8610

02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					93
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1025	2	23	9	N	21	96	1			18
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	955	2	10	9	N	9					27
05	992	N	964	-0-	-28	-0-	961	2	3	9	N	3					30
06	960	N	927	-0-	-33	-0-	923	2	4	9	N	4					34
07	992	N	953	-0-	-39	-0-	950	2	3	9	Y	3					37

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 8480

02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1033	2	51	9	N	46	149	1			18
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1161	2	2	9	N	2					20
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1130	2	2	9	N	2					22
05	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	1112	2	11	9	N	10					32
06	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	1104	2	17	9	N	15					47
07	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1130	2	2	9	Y	2					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					31
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	N	1					32
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					32
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					32
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					32
*07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					32

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
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1325	2	8	9	N	7					56
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1491	2	30	9	N	27					83
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1443	2	1	9	N	1					84
05	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1429	2	11	9	N	10					94
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					94
*07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					94

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
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					50
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					50
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					50
05	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	1281	2			N	-0-					50
06	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	1208	2			N	-0-					50
07	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	1223	2			Y	-0-					50

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
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					25
03	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2			N	-0-					25
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					25
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1098	2	6	9	N	5					30
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1059	2	2	9	N	2					32
07	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	2			Y	-0-					32

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
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1587	2	11	9	N	10					82
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1097	2	29	9	N	26	86	1			22
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					22
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					22
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	2	1	9	N	1					23
*07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					23

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					60
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					60
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					60
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					60
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					60
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-					60

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
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-

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
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					50
03	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	1980	2	65	9	N	59	75	1			34
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1899	2	1	9	N	1					35
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1961	2	26	9	N	24					59
06	1980	N	1898	-0-	-82	-0-	1894	2	4	9	N	4					63
*07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1963	2	48	9	Y	44	98	1			9

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
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					20
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	405	2	9	9	N	8					28
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	360	2	2	9	N	2					30
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					30
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					30
*07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					30

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
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					27
03	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					27
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					27
05	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			N	-0-					27
06	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	2			N	-0-					27
07	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	2			Y	-0-					27

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
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	580	2	9	9	N	8					80
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	618	2	20	9	N	18					98
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	N	1	90	1			9
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	653	2	12	9	N	11					20
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	621	2	3	9	N	3					23
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			Y	-0-					23

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
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	533	2	12	9	N	11	101	1			32
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					32
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					32
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					32
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	586	2	2	9	N	2					34
*07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					34

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
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					81
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					81
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					81
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					81
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					81
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	291	2	7	9	Y	6	64	1			23

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
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					13
03	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					13
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					13
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					13
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					13
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			Y	-0-					13

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620

02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					95
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1755	2	6	9	N	5					100
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1765	2	21	9	N	19	100	1			19
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					19
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1782	2	1	9	N	1					20
07	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	2			Y	-0-					20

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					79
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					79
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					79
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					79
06	510	N	414	-0-	-96	-0-	414	2			N	-0-					79
07	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	2			Y	-0-					79

TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	789	2	10	9	N	9					71
03	899	N	889	-0-	-10	-0-	880	2	9	9	N	8					79
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	852	2	11	9	N	10					89
05	899	N	875	-0-	-24	-0-	866	2	9	9	N	8					97
06	870	N	864	-0-	-6	-0-	839	2	25	9	N	23	102	1			18
07	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			Y	-0-					18

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					63
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					63
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					63
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					63
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					63
*07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					63

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					77
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					77
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					77
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					27
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1149	2	22	9	N	20					47
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1115	2	3	9	N	3					50
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					50
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1174	2	24	9	N	22					72
07	1147	N	850	-0-	-297	-0-	843	2	7	9	Y	6					78

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
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			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
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					60
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					60
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	639	2	4	9	N	4					64
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					64
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	621	2	1	9	N	1					65
*07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	647	2	8	9	Y	7					72

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
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	662	2	32	9	N	29	109	1			4
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	748	2	3	9	N	3					7
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					7
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	722	2	6	9	N	5					12
06	720	N	700	-0-	-20	-0-	697	2	3	9	N	3					15
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	690	2	10	9	Y	9					24

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
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					72
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	272	2	9	9	N	8	62	1			18
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					18
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					18
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					18
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			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
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					62
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					62
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					62
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					62
06	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	1268	2			N	-0-					62
*07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					62

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 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
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					118
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					120
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	61	2	14	9	N	13					133
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	50	2	23	9	N	21	134	1			20
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					20

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 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
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					37
03	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4230	2	65	9	N	59					96
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2837	2	3	9	N	3					99
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3068	2	24	9	N	22					121
06	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					121
*07	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6919	2	2	9	Y	2					123

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 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
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					59
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					59
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					59
05	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					59
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					59
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					59

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 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
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1765	2	24	9	N	22					79
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1701	2	37	9	N	34					113
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1815	2	3	9	N	3	89	1			27
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1869	2	9	9	N	8					35
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1732	2	26	9	N	24					59
*07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					59

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 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
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1591	2	8	9	N	7					97
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1755	2	20	9	N	18					115
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1643	2	18	9	N	16	63	1			68
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1777	2	6	9	N	5					73
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1726	2	2	9	N	2					75
*07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					75

HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					96
03	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-					96
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	617	2	3	9	N	3	84	1			15
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					15
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					15
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			Y	-0-					15

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
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					25
03	1612	N	1383	-0-	-229	-0-	1383	2			N	-0-					25
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					25
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					25
06	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	1337	2			N	-0-					25
07	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1388	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
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					52
03	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1033	2	2	9	N	2					54
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					54
05	1054	N	887	-0-	-167	-0-	887	2			N	-0-					54
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					54
07	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			Y	-0-					54

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
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

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
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					47
03	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					47
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					47
05	1023	N	882	-0-	-141	-0-	882	2			N	-0-					47
06	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	2			N	-0-					47
07	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	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
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1735	2	7	9	N	6					56
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					56
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1667	2	1	9	N	1					57
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					57
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					57
*07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1644	2	1	9	Y	1					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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	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
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	503	2	14	9	N	13					73
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	553	2	17	9	N	15					88
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	535	2	17	9	N	15	85	1			18
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	548	2	2	9	N	2					20
06	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-					20
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			Y	-0-					20

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						N	-0-					-0-
07	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

02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			Y	-0-					-0-

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					22
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					22
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1011	2	9	9	N	8					30
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	976	2	7	9	N	6					36
06	1020	N	941	-0-	-79	-0-	922	2	19	9	N	17					53
07	1054	N	998	-0-	-56	-0-	997	2	1	9	Y	1					54

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					36
03	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					36
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	795	2	1	9	N	1					37
05	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2			N	-0-					37
06	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					37
07	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2			Y	-0-					37

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	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

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
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	705	2	3	9	N	3					60
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-					60
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					60
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					60
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					60
07	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			Y	-0-					60

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
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					77
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	434	2	9	9	N	8	67	1			18
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					18
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					18
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					18
*07	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
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-	66	1			13
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					13
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					13
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					13
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	773	2	2	9	N	2					15
*07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					15

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
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					60
03	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					60
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					60
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					60
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					60
*07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	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
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					23
03	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	2			N	-0-					23
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					23
05	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1100	2			N	-0-					23
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					23
*07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	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
02	14B2 EXT		2693	-0-	2693	2792	2693	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3003	-0-	3003	5795	3003	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5795					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5795					N	-0-					-0-
06	5836	X	41	-0-	-5795	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2	9	N	2					36
03	1054	N	993	-0-	-61	-0-	979	2	14	9	N	13					49
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	974	2	4	9	N	4					53
05	1178	N	984	-0-	-194	-0-	975	2	9	9	N	8					61
06	960	N	938	-0-	-22	-0-	927	2	11	9	N	10					71
07	1023	N	952	-0-	-71	-0-	948	2	4	9	Y	4					75

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690

02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	713	N	257	-0-	-456	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	240	N	118	-0-	-122	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	310	N	42	-0-	-268	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712

02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					10
03	1023	N	165	-0-	-858	-0-	165	2			N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					10
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					10
07	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

02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	474	2	7	9	N	6					50
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	543	2	2	9	N	2					52
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	505	2	6	9	N	5					57
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	518	2	2	9	N	2					59
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	483	2	3	9	N	3					62
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	508	2	3	9	Y	3					65

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1223	2	42	9	N	38					128
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1352	2	13	9	N	12					140
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1339	2	11	9	N	10					150
05	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	1336	2	4	9	N	4	146	1			8
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1368	2	4	9	N	4					12
07	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1386	2	1	9	Y	1					13

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
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					27
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					27
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					27
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					27
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					27
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					27

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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	623	2	11	9	N	10					98
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					98
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	662	2	6	9	N	5	85	1			18
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	680	2	2	9	N	2					20
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	657	2	2	9	N	2					22
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	674	2	1	9	Y	1					23

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					29
03	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-					29
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					29
05	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					29
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					29
07	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			Y	-0-					29

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
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					27
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					27
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					27
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					27
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	2			N	-0-					27
07	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	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
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					30
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	709	2	9	9	N	8					38
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					38
05	713	N	657	-0-	-56	-0-	649	2	8	9	N	7					45
06	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-					45
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	2			Y	-0-					45

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
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1220	2	8	9	N	7	70	1			36
03	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1201	2	1	9	N	1					37
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1136	2	2	9	N	2					39
05	1364	N	1144	-0-	-220	-0-	1141	2	3	9	N	3					42
06	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	1089	2			N	-0-					42
07	1178	N	851	-0-	-327	-0-	851	2			Y	-0-					42

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
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					45
03	868	N	817	-0-	-51	-0-	814	2	3	9	N	3					48
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					48
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	946	2	13	9	N	12					60
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					60
*07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	918	2	2	9	Y	2					62

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
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					75
03	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2			N	-0-					75
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					75
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					75
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					75
*07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	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
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					40
03	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2			N	-0-					40
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					40
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					40
06	1140	N	954	-0-	-186	-0-	954	2			N	-0-					40
07	1209	N	898	-0-	-311	-0-	898	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

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
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					59
03	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					59
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					59
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1001	2	1	9	N	1					60
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					60
*07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					60

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 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
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1163	2	11	9	N	10					79
03	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1286	2	30	9	N	27	86	1			20
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1337	2	3	9	N	3					23
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					23
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1299	2	6	9	N	5					28
07	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1338	2			Y	-0-					28

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					52
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					52
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					52

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 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
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	980	2	6	9	N	5					79
03	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	1023	2			N	-0-					79
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1022	2	33	9	N	30					109
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1064	2	14	9	N	13					122
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1036	2	3	9	N	3	48	1			77
07	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	2			Y	-0-					77

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 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
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 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
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					15
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					15
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					15
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					15
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	259	2	17	9	N	15					30
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					30

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 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
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					32
03	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			N	-0-					32
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1032	2	26	9	N	24					56
05	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	2			N	-0-					56
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					56
07	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	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
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					26
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					26
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					26
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					26
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					26
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					26

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
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					25
03	1085	N	856	-0-	-229	-0-	856	2			N	-0-					25
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					25
05	992	N	747	-0-	-245	-0-	747	2			N	-0-					25
06	840	N	759	-0-	-81	-0-	759	2			N	-0-					25
07	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	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
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					64
03	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	2			N	-0-					64
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					64
05	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	2			N	-0-					64
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					64
*07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					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
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					32
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					32
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					32
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					32
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					32
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	494	2	6	9	Y	5					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
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	765	2	11	9	N	10					100
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	778	2	32	9	N	29	109	1			20
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	822	2	4	9	N	4					24
05	868	N	849	-0-	-19	-0-	842	2	7	9	N	6					30
06	780	N	685	-0-	-95	-0-	681	2	4	9	N	4					34
07	868	N	505	-0-	-363	-0-	505	2			Y	-0-					34

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
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1068	2	1	9	N	1					54
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1219	2	1	9	N	1					55
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1176	2	8	9	N	7					62
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					62
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					62
*07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			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
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	N	1					33
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					33
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					33
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					33
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					33
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	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

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
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					38
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					38
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					38
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					38
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					38
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					38

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
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					39
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	347	2	6	9	N	5					44
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	506	2	14	9	N	13					57
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	530	2	3	9	N	3					60
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					60
*07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	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
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					27
03	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-					27
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	N	1					28
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	721	2	4	9	N	4					32
06	660	N	450	-0-	-210	-0-	450	2			N	-0-					32
07	682	N	122	-0-	-560	-0-	122	2			Y	-0-					32

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
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	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
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					114
03	837	N	223	-0-	-614	-0-	215	2	8	9	N	7					121
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	255	2	3	9	N	3					124
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	268	2	2	9	N	2					126
06	210	N	60	-0-	-150	-0-	47	2	13	9	N	12	96	1			42
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					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
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					101
03	961	N	827	-0-	-134	-0-	820	2	7	9	N	6					107
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					107
05	961	N	836	-0-	-125	-0-	811	2	25	9	N	23	115	1			15
06	810	N	798	-0-	-12	-0-	796	2	2	9	N	2					17
*07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					17

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
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					30
03	651	N	465	-0-	-186	-0-	465	2			N	-0-					30
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					30
05	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	2			N	-0-					30
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					30
07	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	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

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
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					40
03	589	N	368	-0-	-221	-0-	368	2			N	-0-					40
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	511	2	30	9	N	27					67
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	N	2					69
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					69
07	558	N	398	-0-	-160	-0-	398	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
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					92
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	242	2	1	9	N	1	78	1			15
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					15
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					15
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					15
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					15

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
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1256	2	1	9	N	1					65
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					65
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					65
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					65
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					65
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					65

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
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	883	2	2	9	N	2					24
03	961	N	889	-0-	-72	-0-	878	2	11	9	N	10					34
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	955	2	13	9	N	12					46
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	983	2	13	9	N	12					58
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					58
07	992	N	987	-0-	-5	-0-	976	2	11	9	Y	10					68

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
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	768	2	19	9	N	17					116
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	885	2	17	9	N	15					131
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	843	2	12	9	N	11	134	1			8
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					8
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	838	2	24	9	N	22					30
*07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					30

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
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					54
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					54
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					54
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					54
06	900	N	895	-0-	-5	-0-	894	2	1	9	N	1					55
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			Y	-0-					55

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
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	820	2	9	9	N	8					114
03	899	N	887	-0-	-12	-0-	874	2	13	9	N	12	109	1			17
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	834	2	3	9	N	3					20
05	899	N	851	-0-	-48	-0-	840	2	11	9	N	10					30
06	870	N	779	-0-	-91	-0-	777	2	2	9	N	2					32
07	868	N	683	-0-	-185	-0-	683	2			Y	-0-					32

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
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	191	2	3	9	N	3					55
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					55
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					55
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					55
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					55
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					55

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
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					54
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					54
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					54
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					54
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					54
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					54

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					33
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2599	2	2	9	N	2					35
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2604	2	17	9	N	15					50
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2697	2	11	9	N	10					60
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2489	2	6	9	N	5					65
*07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			Y	-0-					65

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
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					102
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					102
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					102
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					102
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					102
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			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
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					69
03	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024	2			N	-0-					69
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					69
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					69
06	990	N	785	-0-	-205	-0-	785	2			N	-0-					69
07	1054	N	704	-0-	-350	-0-	704	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					17
07	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
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					57
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					57
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					57
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					57
06	3000	N	3418	-0-	418	418	3418	2			N	-0-					57
*07	2940	N	2522	-0-	-418	-0-	2522	2			Y	-0-					57

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
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					70
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					70
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	410	2	6	9	N	5					75
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	417	2	11	9	N	10					85
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					85
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-					85

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
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					37
03	496	N	256	-0-	-240	-0-	256	2			N	-0-					37
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					37
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					37
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					37
*07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			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
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1696	2	2	9	N	2					82
03	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	1877	2			N	-0-					82
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1849	2	2	9	N	2					84
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					84
06	1830	N	1819	-0-	-11	-0-	1811	2	8	9	N	7					91
07	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1855	2			Y	-0-					91

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
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1162	2	22	9	N	20					57
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					57
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1114	2	2	9	N	2					59
05	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	1132	2	1	9	N	1					60
06	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	1089	2			N	-0-					60
07	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1105	2	22	9	Y	20					80

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
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					20
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					20
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					20
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-					20
06	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	2			N	-0-					20
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			Y	-0-					20

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
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					25
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					25
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					25
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					25
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					25
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					25

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
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					52
03	682	N	671	-0-	-11	-0-	660	2	11	9	N	10					62
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					62
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					62
06	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	2			N	-0-					62
*07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	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
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					42
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					42
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					42
05	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	2			N	-0-					42
06	690	N	550	-0-	-140	-0-	550	2			N	-0-					42
*07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	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
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					51
03	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1553	2	2	9	N	2					53
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					53
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					53
06	1500	N	1484	-0-	-16	-0-	1481	2	3	9	N	3					56
07	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	1521	2			Y	-0-					56

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
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	654	2	4	9	N	4					89
03	744	N	736	-0-	-8	-0-	733	2	3	9	N	3					92
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	690	2	8	9	N	7					99
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	735	2	13	9	N	12					111
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	2			N	-0-					111
*07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					111

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
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1195	2	2	9	N	2					74
03	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1218	2	6	9	N	5					79
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1310	2	13	9	N	12					91
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1481	2	1	9	N	1					92
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1639	2	2	9	N	2					94
*07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					94

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
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	591	2	3	9	N	3					72
03	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					72
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	617	2	11	9	N	10					82
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					82
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					82
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	626	2	11	9	Y	10	80	1			12

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
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	377	2	6	9	N	5					54
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					54
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					54
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					54
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					54
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-					54

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
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					57
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1562	2	3	9	N	3					60
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1550	2	4	9	N	4					64
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1689	2	9	9	N	8					72
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					72
*07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1825	2	9	9	Y	8					80

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					30
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					30
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					30
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					30
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					30
*07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					30

BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	631	2	13	9	N	12					54
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	695	2	1	9	N	1					55
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	668	2	8	9	N	7					62
05	713	N	577	-0-	-136	-0-	569	2	8	9	N	7					69
06	660	N	485	-0-	-175	-0-	479	2	6	9	N	5					74
07	713	N	486	-0-	-227	-0-	485	2	1	9	Y	1					75

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					125
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1352	2	14	9	N	13	123	1			15
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					15
05	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1314	2			N	-0-					15
06	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	1270	2	17	9	N	15					30
07	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1323	2	2	9	Y	2					32

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680

02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					27
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					27
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					27
05	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2			N	-0-					27
06	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	1159	2			N	-0-					27
*07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					27

STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875

02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	788	2	23	9	N	21	107	1			20
03	1054	N	868	-0-	-186	-0-	868	2			N	-0-					20
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					20
05	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	2			N	-0-					20
06	840	N	753	-0-	-87	-0-	747	2	6	9	N	5					25
07	837	N	737	-0-	-100	-0-	737	2			Y	-0-					25

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7872 - 8588

02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					55
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					55
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					55
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	566	2	11	9	N	10					65
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	522	2	2	9	N	2					67
*07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	638	2	3	9	Y	3					70

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
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					80
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					80
*04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	536	2	23	9	N	21					101
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	559	2	9	9	N	8					109
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	537	2	9	9	N	8					117
*07	651	N	567	-0-	-84	-0-	557	2	10	9	Y	9					126

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
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			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
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					50
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					50
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					50
05	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					50
06	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	2			N	-0-					50
07	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	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
02	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1537	2	7	9	N	6					35
03	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					35
04	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					35
05	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					35
06	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					35
*07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					35

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
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					57
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	373	2	19	9	N	17					74
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					74
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					74
06	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	2			N	-0-					74
07	372	N	153	-0-	-219	-0-	153	2			Y	-0-					74

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
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					32
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2441	2	20	9	N	18					50
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2296	2	13	9	N	12					62
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2344	2	14	9	N	13					75
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2474	2	12	9	N	11					86
*07	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	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
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1573	2	3	9	N	3					40
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1705	2	2	9	N	2					42
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1629	2	2	9	N	2					44
05	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1674	2	1	9	N	1					45
06	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	1616	2	6	9	N	5					50
07	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	1377	2	11	9	Y	10					60

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
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					27
03	558	N	506	-0-	-52	-0-	498	2	8	9	N	7					34
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	519	2	14	9	N	13					47
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	578	2	3	9	N	3					50
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	549	2	2	9	N	2					52
*07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					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
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					37
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					37
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	687	2	3	9	N	3					40
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					40
06	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	2			N	-0-					40
*07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					40

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
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					64
03	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	1000	2			N	-0-					64
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1040	2	6	9	N	5					69
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			N	-0-					69
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					69
07	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084	2			Y	-0-					69

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
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	678	2	3	9	N	3					98
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	754	2	6	9	N	5					103
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	727	2	28	9	N	25	81	1			47
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					47
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	720	2	2	9	N	2					49
07	775	N	760	-0-	-15	-0-	756	2	4	9	Y	4					53

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
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					28
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	610	2	2	9	N	2					30
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					30
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	595	2	2	9	N	2					32
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					32
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	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
02	14B2 EXT		356	-0-	356	458	356	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		360	-0-	360	818	360	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		334	-0-	334	1152	334	2			N	-0-					-0-
05	1453	X	301	-0-	-1152	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	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
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					29
03	620	N	320	-0-	-300	-0-	320	2			N	-0-					29
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					29
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					29
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					29
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	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

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1385	2	28	9	N	25					85
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					85
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1180	2	8	9	N	7					92
05	1550	N	1196	-0-	-354	-0-	1196	2			N	-0-					92
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1454	2	18	9	N	16	88	1			20
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					22
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					22
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					22
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					22
07	2418	N	2400	-0-	-18	-0-	2400	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2191	2	3	9	N	3					77
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					77
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					77
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					77
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					77
*07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	N	3					67
03	496	N	403	-0-	-93	-0-	400	2	3	9	N	3	50	1			20
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					20
05	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-					20
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					20
07	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					97
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	563	2	26	9	N	24					121
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					121
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					121
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					121
*07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	624	2	25	9	Y	23	70	1			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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					47
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					47
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	N	2					49
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					49
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					49
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			Y	-0-					49

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	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

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
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1093	2	2	9	N	2					62
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1174	2	2	9	N	2					64
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					64
05	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1170	2	3	9	N	3					67
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1143	2	14	9	N	13					80
07	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1139	2	29	9	Y	26					106

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
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					21
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					21
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					21
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					21
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	436	2	1	9	N	1					22
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					22

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
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	784	2	8	9	N	7					79
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	860	2	9	9	N	8					87
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	819	2	4	9	N	4					91
05	868	N	854	-0-	-14	-0-	822	2	32	9	N	29	59	1			61
06	840	N	799	-0-	-41	-0-	798	2	1	9	N	1					62
07	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	2			Y	-0-					62

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
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	763	2	17	9	N	15					54
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	842	2	41	9	N	37					91
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					91
05	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					91
06	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	2			N	-0-					91
07	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	2			Y	-0-					91

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
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	773	2	8	9	N	7					121
03	899	N	833	-0-	-66	-0-	830	2	3	9	N	3					124
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					124
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	889	2	8	9	N	7					131
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	882	2	31	9	N	28	139	1			20
*07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	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
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	909	2	1	9	N	1					70
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1013	2	11	9	N	10					80
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					80
05	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			N	-0-					80
06	990	N	971	-0-	-19	-0-	967	2	4	9	N	4					84
07	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			Y	-0-					84

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
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	421	2	9	9	N	8					99
03	527	N	481	-0-	-46	-0-	466	2	15	9	N	14	78	1			35
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					35
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					35
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	430	2	10	9	N	9					44
07	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2			Y	-0-					44

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
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					95
03	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1323	2	2	9	N	2					97
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1256	2	70	9	N	64	47	1			114
05	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	2			N	-0-					114
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1278	2	30	9	N	27					141
*07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1337	2	48	9	Y	44	103	1			82

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
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					8
03	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	1479	2			N	-0-					8
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1418	2	2	9	N	2					10
05	1519	N	977	-0-	-542	-0-	977	2			N	-0-					10
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					10
07	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	1401	2			Y	-0-					10

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
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					96
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					96
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					96
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					96
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					96
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					96

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
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					26
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	877	2	1	9	N	1					27
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	853	2	3	9	N	3					30
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	889	2	10	9	N	9					39
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	846	2	9	9	N	8					47
*07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					47

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
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1191	2	12	9	N	11					70
03	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1269	2	13	9	N	12					82
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1172	2	42	9	N	38	95	1			25
05	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	1185	2			N	-0-					25
06	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	1187	2			N	-0-					25
*07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					25

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
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	729	2	15	9	N	14					91
03	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					91
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					91
05	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	2			N	-0-					91
06	750	N	684	-0-	-66	-0-	670	2	14	9	N	13	79	1			25
*07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					25

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
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					77
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					77
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					77
05	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					77
06	750	N	749	-0-	-1	-0-	734	2	15	9	N	14					91
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	762	2	11	9	Y	10					101

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
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	783	2	3	9	N	3					20
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	808	2	4	9	N	4					24
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					24
05	868	N	783	-0-	-85	-0-	783	2			N	-0-					24
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	739	2	7	9	N	6					30
07	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	2			Y	-0-					30

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
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					55
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					55
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					55
05	1116	N	930	-0-	-186	-0-	926	2	4	9	N	4					59
06	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					59
07	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	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
02	2660	X	2260	-0-	-400	-0-	2257	2	3	9	N	3					40
03	2945	X	2501	-0-	-444	-0-	2495	2	6	9	N	5					45
04	2850	X	2207	-0-	-643	-0-	2205	2	2	9	N	2					47
05	2945	X	2350	-0-	-595	-0-	2339	2	11	9	N	10					57
06	2850	X	1979	-0-	-871	-0-	1977	2	2	9	N	2					59
07	2511	X	1638	-0-	-873	-0-	1638	2			Y	-0-					59

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
02	T. A.		979	-0-	979	5050	972	2	7	9	N	6					87
03	6104	X	1054	-0-	-5050	-0-	1050	2	4	9	N	4					91
04	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1002	2	29	9	N	26	104	1			13
05	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	1017	2			N	-0-					13
06	1020	N	958	-0-	-62	-0-	958	2			N	-0-					13
07	1054	N	995	-0-	-59	-0-	993	2	2	9	Y	2					15

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
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
*07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	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
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					42
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					42
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					42
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					42
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					42
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					42

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
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	695	2	46	9	N	42					42
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					42
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					42
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	2			N	-0-					42
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			Y	-0-					42

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
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					44
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	551	2	44	9	N	40					84
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	530	2	13	9	N	12					96
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	553	2	12	9	N	11					107
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	550	2	17	9	N	15					122
07	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			Y	-0-					122

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
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					70
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1855	2	67	9	N	61	114	1			17
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1802	2	11	9	N	10					27
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1866	2	3	9	N	3					30
06	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1783	2	22	9	N	20					50
*07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1840	2	50	9	Y	45	83	1			12

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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	722	2	1	9	N	1					27
03	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	2			N	-0-					27
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	N	5					32
05	806	N	724	-0-	-82	-0-	707	2	17	9	N	15					47
06	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	2			N	-0-					47
07	806	N	706	-0-	-100	-0-	704	2	2	9	Y	2					49

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
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					52
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	916	2	14	9	N	13					65
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					65
05	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-					65
06	900	N	844	-0-	-56	-0-	836	2	8	9	N	7					72
07	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			Y	-0-					72

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
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1080	2	7	9	N	6					60
03	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1114	2	8	9	N	7					67
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1075	2	14	9	N	13					80
05	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	1089	2	10	9	N	9					89
06	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1034	2	20	9	N	18	97	1			10
07	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1024	2	2	9	Y	2					12

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
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					37
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					37
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					37
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					37
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					37
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					37

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
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					62
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					62
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	N	2					64
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					64
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					64
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					64

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
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	832	2	25	9	N	23					134
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	899	2	3	9	N	3	115	1			22
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	871	2	2	9	N	2					24
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	907	2	7	9	N	6					30
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	905	2	2	9	N	2					32
*07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					32

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
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					39
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					39
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	331	2	6	9	N	5					44
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					44
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					44
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					44

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	486	2	3	9	N	3					23
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					23
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					23
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					23
06	570	N	448	-0-	-122	-0-	448	2			N	-0-					23
07	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			Y	-0-					23

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
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	740	2	6	9	N	5					42
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					42
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	794	2	9	9	N	8					50
05	837	N	830	-0-	-7	-0-	826	2	4	9	N	4					54
06	810	N	801	-0-	-9	-0-	783	2	18	9	N	16	50	1			20
07	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			Y	-0-					20

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
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					82
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	442	2	3	9	N	3					85
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					85
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					85
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					85
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			Y	-0-					85

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
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					13
03	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					13
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					13
05	1147	N	432	-0-	-715	-0-	432	2			N	-0-					13
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	423	2	30	9	N	27					40
07	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			Y	-0-					40

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
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	938	2	18	9	N	16					28
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					28
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	623	2	8	9	N	7					35
05	1054	N	627	-0-	-427	-0-	619	2	8	9	N	7					42
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					42
*07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1504	2	24	9	Y	22					64

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
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					74
03	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-					74
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	998	2	2	9	N	2	36	1			40
05	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1021	2			N	-0-					40
06	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1011	2			N	-0-					40
*07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1203	2	6	9	Y	5					45

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
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					87
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	830	2	17	9	N	15					102
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	816	2	4	9	N	4					106
05	837	N	726	-0-	-111	-0-	713	2	13	9	N	12	68	1			50
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	888	2	6	9	N	5					55
*07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	854	2	3	9	Y	3					58

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
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	692	2	6	9	N	5					70
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	822	2	6	9	N	5					75
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	791	2	8	9	N	7					82
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	828	2	8	9	N	7					89
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	806	2	21	9	N	19	97	1			11
*07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	838	2	1	9	Y	1					12

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
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	859	2	12	9	N	11					39
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1147	2	40	9	N	36	55	1			20
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					20
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					20
06	1080	N	988	-0-	-92	-0-	988	2			N	-0-					20
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			Y	-0-					20

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
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					87
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					87
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					87
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	534	2	2	9	N	2	64	1			25
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	474	2	2	9	N	2					27
07	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	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

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
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					39
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					39
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					39
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					39
06	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					39
*07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	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
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					23
03	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					23
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					23
05	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-					23
06	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	2			N	-0-					23
07	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	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
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					112
03	1798	N	1569	-0-	-229	-0-	1545	2	24	9	N	22	74	1			60
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					60
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					60
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					60
07	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	1585	2	15	9	Y	14					74

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
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	2	2	9	N	2					27
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	633	2	1	9	N	1					28
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	299	2	7	9	N	6					34
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	608	2	1	9	N	1					35
06	600	N	456	-0-	-144	-0-	446	2	10	9	N	9					44
*07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					44

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
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	9	N	1					45
03	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	2			N	-0-					45
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1312	2	15	9	N	14					59
05	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1332	2	1	9	N	1					60
06	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	1273	2	2	9	N	2					62
07	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2			Y	-0-					62

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
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					30
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					30
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					30
05	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	2			N	-0-					30
06	1140	N	993	-0-	-147	-0-	993	2			N	-0-					30
07	1178	N	794	-0-	-384	-0-	794	2			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
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1010	2	43	9	N	39	62	1			103
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1089	2	2	9	N	2	68	1			37
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	991	2	1	9	N	1					38
05	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	1028	2	2	9	N	2					40
06	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	994	2	6	9	N	5					45
*07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1013	2	11	9	Y	10					55

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
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					82
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					82
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	339	2	6	9	N	5					87
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					87
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					87
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-					87

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
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					91
03	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1400	2	36	9	N	33					124
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-	103	1			21
05	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1387	2	1	9	N	1					22
06	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	1344	2	3	9	N	3					25
07	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2			Y	-0-					25

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
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					82
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1254	2	28	9	N	25					107
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1160	2	1	9	N	1	87	1			21
05	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1201	2	1	9	N	1					22
06	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	1163	2			N	-0-					22
07	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	2			Y	-0-					22

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
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					94
03	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	2			N	-0-					94
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					94
05	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	2			N	-0-					94
06	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	2			N	-0-					94
07	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			Y	-0-					94

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
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	702	2	3	9	N	3					50
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	786	2	4	9	N	4					54
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					54
05	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-					54
06	750	N	743	-0-	-7	-0-	740	2	3	9	N	3					57
07	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			Y	-0-					57

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
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	974	2	56	9	N	51	123	1			5
03	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			N	-0-					5
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1073	2	2	9	N	2					7
05	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1133	2	3	9	N	3					10
06	1080	N	996	-0-	-84	-0-	993	2	3	9	N	3					13
*07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1329	2	23	9	Y	21					34

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
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1236	2	14	9	N	13					97
03	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1361	2	33	9	N	30	117	1			10
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1309	2	6	9	N	5					15
05	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1349	2	3	9	N	3					18
06	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	1301	2	4	9	N	4					22
07	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1344	2	13	9	Y	12					34

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
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1405	2	19	9	N	17					57
03	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1527	2	13	9	N	12					69
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1517	2	12	9	N	11					80
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1565	2	42	9	N	38	108	1			10
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					10
07	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	1550	2			Y	-0-					10

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
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			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
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					23
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					23
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					23
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					23
06	780	N	704	-0-	-76	-0-	704	2			N	-0-					23
07	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	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
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	448	2	8	9	N	7					52
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					52
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					52
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	617	2	11	9	N	10					62
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					62
*07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					62

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
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	909	2	11	9	N	10					30
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1118	2	11	9	N	10					40
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	785	2	10	9	N	9					49
05	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1006	2	1	9	N	1					50
06	1080	N	969	-0-	-111	-0-	963	2	6	9	N	5					55
*07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					55

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
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			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
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					28
03	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	2			N	-0-					28
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					28
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					28
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					28
07	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	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
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	819	2	2	9	N	2					99
03	961	N	902	-0-	-59	-0-	900	2	2	9	N	2					101
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					101
05	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	2			N	-0-					101
06	870	N	858	-0-	-12	-0-	846	2	12	9	N	11	90	1			22
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			Y	-0-					22

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
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	854	2	2	9	N	2					39
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	820	2	22	9	N	20					59
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					59
05	775	N	527	-0-	-248	-0-	527	2			N	-0-					59
06	750	N	459	-0-	-291	-0-	459	2			N	-0-					59
07	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	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
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					46
03	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	2			N	-0-					46
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1380	2	14	9	N	13					59
05	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1379	2	9	9	N	8					67
06	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	1343	2	2	9	N	2					69
07	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	2			Y	-0-					69

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
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					15
03	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	2			N	-0-					15
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	804	2	3	9	N	3					18
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	813	2	11	9	N	10					28
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					28
*07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					28

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
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	919	2	17	9	N	15					47
03	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	2			N	-0-					47
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					47
05	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1018	2	2	9	N	2					49
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	999	2	11	9	N	10					59
*07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	2	1	9	Y	1					60

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
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					11
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	717	2	2	9	N	2					13
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	681	2	3	9	N	3					16
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	708	2	8	9	N	7					23
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					23
*07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	759	2	2	9	Y	2					25

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
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					60
03	713	N	697	-0-	-16	-0-	680	2	17	9	N	15					75
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					75
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	744	2	2	9	N	2					77
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	722	2	3	9	N	3					80
*07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					80

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
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					32
03	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1266	2	3	9	N	3					35
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					35
05	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2			N	-0-					35
06	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	1221	2	6	9	N	5					40
07	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1271	2			Y	-0-					40

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					81
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	524	2	9	9	N	8					89
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	481	2	17	9	N	15					104
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					104
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	464	2	2	9	N	2					106
*07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					106

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
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1382	2	3	9	N	3					84
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					84
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					84
05	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	1479	2			N	-0-					84
06	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	1427	2			N	-0-					84
*07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1476	2	78	9	Y	71	137	1			18

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
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					28
03	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					28
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					28
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					28
06	570	N	458	-0-	-112	-0-	458	2			N	-0-					28
07	589	N	354	-0-	-235	-0-	354	2			Y	-0-					28

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
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					27
03	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	2			N	-0-					27
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1066	2	3	9	N	3					30
05	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1158	2			N	-0-					30
06	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			N	-0-					30
07	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1082	2	2	9	Y	2					32

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
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	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
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
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					30
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					30
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					30
05	2170	N	1767	-0-	-403	-0-	1767	2			N	-0-					30
06	2340	N	1531	-0-	-809	-0-	1531	2			N	-0-					30
07	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	1893	2			Y	-0-					30

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 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
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					67
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1511	2	11	9	N	10					77
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1440	2	13	9	N	12					89
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1534	2	39	9	N	35	102	1			22
06	1470	N	1108	-0-	-362	-0-	1108	2			N	-0-					22
07	1488	N	1171	-0-	-317	-0-	1170	2	1	9	Y	1					23

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 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
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					60
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					60
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					60
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1541	2	4	9	N	4					64
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	2	1	9	N	1					65
*07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					65

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 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
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1294	2	215	9	N	195					195
06	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1232	2			N	-0-					195
07	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			Y	-0-					195

TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7940 - 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
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					40
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					40
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					40
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					40
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					40
*07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					40

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 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
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					87
03	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	2			N	-0-					87
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					87
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					87
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					87
*07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					87

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 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
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	726	2	3	9	N	3					40
03	837	N	747	-0-	-90	-0-	741	2	6	9	N	5					45
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	747	2	25	9	N	23	60	1			8
05	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	2			N	-0-					8
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					8
07	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	2			Y	-0-					8

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
02	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5903	2	2	9	N	2					82
03	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6559	2	2	9	N	2					84
04	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6296	2	3	9	N	3					87
05	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6479	2	6	9	N	5					92
06	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					92
*07	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			Y	-0-					92

TINDLE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201617 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7938 - 8646

02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					22
03	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	2			N	-0-					22
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					22
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					22
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					22
07	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	2			Y	-0-					22

RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448

02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					27
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	973	2	6	9	N	5					32
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	887	2	9	9	N	8					40
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	889	2	11	9	N	10					50
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					50
*07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	875	2	10	9	Y	9					59

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432

02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					26
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					26
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					26
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					26
06	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	2			N	-0-					26
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	308	2	1	9	Y	1					27

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660

02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444

02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2197	2	33	9	N	30					85
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2465	2	44	9	N	40	113	1			12
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2346	2	13	9	N	12					24
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2582	2	34	9	N	31					55
06	2430	N	2393	-0-	-37	-0-	2328	2	65	9	N	59	110	1			4
07	2449	N	2414	-0-	-35	-0-	2402	2	12	9	Y	11					15

TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 8615

02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					27
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					27
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					27
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					27
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					27
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	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

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
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	862	2	6	9	N	5					119
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					119
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	982	2	3	9	N	3					122
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					122
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					122
*07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					122

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
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	501	2	10	9	N	9					130
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-	66	1			64
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	551	2	12	9	N	11					75
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	568	2	2	9	N	2					77
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	2	2	9	N	2					79
07	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			Y	-0-					79

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
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					12
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					12
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					12
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					12
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					12
*07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	436	2	17	9	Y	15					27

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					12
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	750	2	24	9	N	22					34
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	845	2	6	9	N	5					39
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	896	2	9	9	N	8					47
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	721	2	6	9	N	5					52
07	868	N	755	-0-	-113	-0-	741	2	14	9	Y	13					65

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
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					60
03	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1308	2	21	9	N	19					79
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1191	2	11	9	N	10					89
05	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	1140	2			N	-0-					89
06	1290	N	1167	-0-	-123	-0-	1167	2			N	-0-					89
*07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					89

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
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	595	2	7	9	N	6					45
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	646	2	2	9	N	2					47
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					47
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					47
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	582	2	20	9	N	18					65
*07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	582	2	6	9	Y	5					70

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
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	503	2	6	9	N	5					39
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					39
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					39
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	551	2	12	9	N	11					50
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	535	2	11	9	N	10					60
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	543	2	3	9	Y	3					63

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
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1376	2	2	9	N	2					30
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					30
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					30
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1474	2	2	9	N	2					32
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					32
*07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	836	2	19	9	N	17					76
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	968	2	17	9	N	15					91
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	891	2	1	9	N	1					92
05	961	N	921	-0-	-40	-0-	913	2	8	9	N	7					99
06	960	N	890	-0-	-70	-0-	887	2	3	9	N	3					102
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	908	2	22	9	Y	20	101	1			21

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
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	813	2	9	9	N	8					107
03	961	N	915	-0-	-46	-0-	896	2	19	9	N	17	107	1			17
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					17
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	896	2	3	9	N	3					20
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	864	2	8	9	N	7					27
*07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					27

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
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					40
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					40
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					40
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					40
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					40
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	870	2	9	9	N	8					50
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					50
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	943	2	11	9	N	10					60
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	967	2	4	9	N	4					64
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	935	2	3	9	N	3					67
07	992	N	967	-0-	-25	-0-	963	2	4	9	Y	4					71

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
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	328	2	6	9	N	5					95
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	363	2	4	9	N	4					99
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					99
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	364	2	13	9	N	12	39	1			72
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	346	2	2	9	N	2					74
*07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					74

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
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					68
03	992	N	930	-0-	-62	-0-	923	2	7	9	N	6					74
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	938	2	7	9	N	6					80
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	962	2	12	9	N	11					91
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	923	2	32	9	N	29	102	1			18
07	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	2			Y	-0-					18

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
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	747	2	12	9	N	11					100
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	805	2	32	9	N	29	114	1			15
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					15
05	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					15
06	810	N	805	-0-	-5	-0-	803	2	2	9	N	2					17
*07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					17

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
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	833	2	25	9	N	23	117	1			22
03	930	N	925	-0-	-5	-0-	919	2	6	9	N	5					27
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					27
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	909	2	1	9	N	1					28
06	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	2			N	-0-					28
*07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	903	2	4	9	Y	4					32

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
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3136	2	6	9	N	5					15
03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3613	2	22	9	N	20					35
04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3505	2	15	9	N	14					49
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3640	2	75	9	N	68	106	1			11
06	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3497	2	1	9	N	1					12
*07	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3344	2	17	9	Y	15					27

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
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					37
03	1519	N	684	-0-	-835	-0-	684	2			N	-0-					37
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					37
05	868	N	497	-0-	-371	-0-	497	2			N	-0-					37
06	660	N	438	-0-	-222	-0-	438	2			N	-0-					37
07	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	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
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					30
03	3100	N	3907	-0-	807	807	3907	2			N	-0-					30
04	3000	N	3346	-0-	346	1153	3346	2			N	-0-					30
05	3100	N	3733	-0-	633	1786	3733	2			N	-0-					30
06	4985	X	3199	-0-	-1786	-0-	3197	2	2	9	N	2					32
*07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2927	2	1	9	Y	1					33

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
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1747	2	22	9	N	20					50
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1875	2	55	9	N	50					100
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1790	2	25	9	N	23	111	1			12
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1780	2	25	9	N	23					35
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1794	2	30	9	N	27					62
*07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1833	2	47	9	Y	43	90	1			15

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 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
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	743	2	17	9	N	15					43
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	807	2	8	9	N	7					50
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	785	2	11	9	N	10					60
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	812	2	8	9	N	7					67
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	758	2	9	9	N	8					75
*07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	803	2	6	9	Y	5					80

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 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
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	N	2					92
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	762	2	22	9	N	20					112
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	747	2	1	9	N	1	99	1			14
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	767	2	1	9	N	1					15
06	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	2			N	-0-					15
07	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			Y	-0-					15

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 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
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	910	2	6	9	N	5					57
03	1054	N	992	-0-	-62	-0-	975	2	17	9	N	15					72
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	998	2	8	9	N	7					79
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1008	2	22	9	N	20	79	1			20
06	960	N	956	-0-	-4	-0-	954	2	2	9	N	2					22
07	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	2			Y	-0-					22

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7368 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 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
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					55
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	404	2	4	9	N	4					59
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	N	1					60
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	N	2					62
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	396	2	6	9	N	5					67
*07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	Y	3					70

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					113
03	899	N	880	-0-	-19	-0-	855	2	25	9	N	23					136
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	840	2	1	9	N	1					137
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	885	2	6	9	N	5					142
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	867	2	2	9	N	2					144
*07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	880	2	6	9	Y	5					149

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
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	855	2	23	9	N	21					37
03	992	N	944	-0-	-48	-0-	927	2	17	9	N	15					52
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	914	2	3	9	N	3					55
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1528	2	30	9	N	27					82
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1378	2	10	9	N	9					91
*07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1352	2	24	9	Y	22					113

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					91
03	775	N	765	-0-	-10	-0-	764	2	1	9	N	1					92
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					92
05	775	N	761	-0-	-14	-0-	757	2	4	9	N	4					96
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	721	2	1	9	N	1					97
07	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	2			Y	-0-					97

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1074	2	40	9	N	36	44	1			84
03	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1193	2	9	9	N	8	72	1			20
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					20
05	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1181	2	2	9	N	2					22
06	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	1137	2	3	9	N	3					25
*07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1174	2	13	9	Y	12					37

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722

02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1053	2	2	9	N	2					99
03	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	2			N	-0-					99
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					99
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1200	2	8	9	N	7					106
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1152	2	37	9	N	34	126	1			14
*07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					14

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 8702

02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					28
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					28
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					28
05	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	2			N	-0-					28
06	840	N	697	-0-	-143	-0-	687	2	10	9	N	9					37
07	868	N	625	-0-	-243	-0-	625	2			Y	-0-					37

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	913	2	3	9	N	3					111
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1090	2	62	9	N	56	142	1			25
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					25
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1928	2	9	9	N	8					33
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1731	2	3	9	N	3					36
*07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					36

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

02	3836	X	3613	-0-	-223	-0-	3601	2	12	9	N	11					30
03	4247	X	3904	-0-	-343	-0-	3869	2	35	9	N	32					62
04	4020	X	3608	-0-	-412	-0-	3595	2	13	9	N	12					74
05	4092	X	3873	-0-	-219	-0-	3867	2	6	9	N	5	69	1			10
06	3930	X	3695	-0-	-235	-0-	3678	2	17	9	N	15					25
07	3999	X	3892	-0-	-107	-0-	3881	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

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					25
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1254	2	17	9	N	15					40
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1162	2	2	9	N	2					42
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1133	2	3	9	N	3					45
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					45
*07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1287	2	11	9	Y	10					55

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					66
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					66
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					66
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					66
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	2			N	-0-					66
*07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					66

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					18
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1636	2	50	9	N	45					63
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1591	2	9	9	N	8					71
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1640	2	64	9	N	58	49	1			80
06	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	1564	2	7	9	N	6					86
07	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	1598	2	1	9	Y	1					87

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1593	2	20	9	N	18	139	1			16
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1772	2	4	9	N	4					20
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1724	2	4	9	N	4					24
05	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	1743	2	18	9	N	16					40
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1778	2	24	9	N	22					62
07	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	1787	2	6	9	Y	5					67

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2169	2	24	9	N	22	56	1			80
03	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	2406	2	11	9	N	10					90
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2188	2	25	9	N	23					113
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2434	2	40	9	N	36	109	1			40
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2341	2	6	9	N	5					45
*07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2413	2	3	9	Y	3					48

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					59
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1328	2	50	9	N	45					104
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1283	2	8	9	N	7					111
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1327	2	43	9	N	39	130	1			20
06	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	1265	2	6	9	N	5					25
07	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1302	2	2	9	Y	2					27

C. W. "B" WELL #: 21 RRCID -> 205239 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7375 - 7990

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					67
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1169	2	4	9	N	4					71
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1115	2	6	9	N	5					76
05	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	1052	2			N	-0-					76
06	1140	N	859	-0-	-281	-0-	859	2			N	-0-					76
07	1147	N	822	-0-	-325	-0-	822	2			Y	-0-					76

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					77
03	2542	N	2448	-0-	-94	-0-	2411	2	37	9	N	34					111
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2394	2	9	9	N	8					119
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					119
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2451	2	21	9	N	19	72	1			66
*07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2510	2	9	9	Y	8					74

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 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
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-	65	1			9
03	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	1553	2	7	9	N	6					15
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1516	2	19	9	N	17					32
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1554	2	18	9	N	16					48
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1500	2	24	9	N	22					70
07	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1522	2	8	9	Y	7					77

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 28B RRCID -> 205404 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7338 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340	X	4013	-0-	-327	-0-	4013	2			N	-0-					50
03	4743	X	4562	-0-	-181	-0-	4430	2	132	9	N	120					170
04	4500	X	4371	-0-	-129	-0-	4340	2	31	9	N	28	178	1			20
05	4650	X	4626	-0-	-24	-0-	4600	2	26	9	N	24					44
06	4440	X	4284	-0-	-156	-0-	4237	2	47	9	N	43					87
*07	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4848	2	34	9	Y	31					118

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					10
03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					10
04	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					10
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					10
06	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					10
*07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			Y	-0-					10

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					26
03	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1386	2	20	9	N	18					44
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1346	2	22	9	N	20					64
05	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1350	2	1	9	N	1					65
06	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1289	2	13	9	N	12					77
07	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1389	2	2	9	Y	2					79

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
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					27
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					27
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1238	2	17	9	N	15					42
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1276	2	6	9	N	5					47
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1226	2	4	9	N	4					51
*07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					51

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
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					32
03	2046	N	1682	-0-	-364	-0-	1682	2			N	-0-					32
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					32
05	1829	N	1591	-0-	-238	-0-	1591	2			N	-0-					32
06	1620	N	1502	-0-	-118	-0-	1502	2			N	-0-					32
*07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	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
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1283	2	2	9	N	2					30
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					30
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					30
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					30
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					30
07	1519	N	1328	-0-	-191	-0-	1328	2			Y	-0-					30

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	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
02	2828	X	150	-0-	-2678	-0-	150	2			N	-0-					24
03	2759	X	167	-0-	-2592	-0-	167	2			N	-0-					24
04	990	X	93	-0-	-897	-0-	93	2			N	-0-					24
05	465	X	57	-0-	-408	-0-	57	2			N	-0-					24
06	300	X	53	-0-	-247	-0-	53	2			N	-0-					24
*07	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					24

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
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2015	2	29	9	N	26					135
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2725	2	2	9	N	2	122	1			15
04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					15
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2507	2	8	9	N	7					22
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2364	2	1	9	N	1					23
*07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2428	2	2	9	Y	2					25

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
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					27
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-					27
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					27
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					27
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					27
*07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	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

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
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					28
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					28
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					28
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					28
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					28
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					28

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 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
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					42
03	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	2			N	-0-					42
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					42
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					42
06	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			N	-0-					42
07	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			Y	-0-					42

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 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
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	529	2	17	9	N	15					117
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	594	2	7	9	N	6	107	1			16
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					16
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	715	2	7	9	N	6					22
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	833	2	8	9	N	7					29
*07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	853	2	9	9	Y	8					37

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 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
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					21
03	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	2271	2			N	-0-					21
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2178	2	1	9	N	1					22
05	2294	N	2246	-0-	-48	-0-	2246	2			N	-0-					22
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2208	2	7	9	N	6					28
*07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2267	2	10	9	Y	9					37

STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					80
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4411	2	6	9	N	5					85
04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4255	2	6	9	N	5					90
05	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4319	2	3	9	N	3					93
06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					93
*07	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			Y	-0-					93

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 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
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					20
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					20
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					20
05	1054	N	973	-0-	-81	-0-	967	2	6	9	N	5					25
06	990	N	904	-0-	-86	-0-	904	2			N	-0-					25
07	992	N	914	-0-	-78	-0-	914	2			Y	-0-					25

PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 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
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					71
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					71
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					71
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					71
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					71
*07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					71

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
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1239	2	9	9	N	8					33
03	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1367	2	8	9	N	7					40
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1331	2	4	9	N	4					44
05	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1364	2	14	9	N	13					57
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1355	2	17	9	N	15	65	1			7
*07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1402	2	1	9	Y	1					8

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
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1634	2	33	9	N	30	161	5			-0-
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1843	2	46	9	N	42					42
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1888	2	3	9	N	3					45
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1804	2	13	9	N	12					57
07	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1854	2	28	9	Y	25					82

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
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1988	2	52	9	N	47					60
03	2263	N	2226	-0-	-37	-0-	2196	2	30	9	N	27					87
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2127	2	55	9	N	50	119	1			18
05	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	2194	2			N	-0-					18
06	2160	N	2119	-0-	-41	-0-	2106	2	13	9	N	12					30
07	2263	N	2197	-0-	-66	-0-	2167	2	30	9	Y	27					57

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
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					27
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					27
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					27
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					27
06	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1002	2			N	-0-					27
07	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1023	2	6	9	Y	5					32

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
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	982	2	34	9	N	31	107	1			13
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6					19
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					19
05	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1102	2	7	9	N	6					25
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1067	2	15	9	N	14					39
*07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1106	2	1	9	Y	1					40

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
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1013	2	12	9	N	11					95
03	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	1093	2	2	9	N	2					97
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1131	2	11	9	N	10					107
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1152	2	6	9	N	5					112
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1110	2	23	9	N	21	84	1			49
07	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1120	2			Y	-0-					49

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
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					27
03	1302	N	1052	-0-	-250	-0-	1052	2			N	-0-					27
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					27
05	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	1072	2			N	-0-					27
06	1020	N	984	-0-	-36	-0-	982	2	2	9	N	2					29
*07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	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

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
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					53
03	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	2275	2	48	9	N	44					97
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2324	2	7	9	N	6					103
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2361	2	41	9	N	37	54	1			86
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2271	2	3	9	N	3					89
07	2418	N	2333	-0-	-85	-0-	2333	2			Y	-0-					89

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					50
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					50
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					50
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					50
06	2160	N	2118	-0-	-42	-0-	2118	2			N	-0-					50
07	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	2027	2			Y	-0-					50

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

02	2156	X	1649	-0-	-507	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	2098	-0-	-289	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1965	-0-	-225	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
06	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
*07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					28
03	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					28
04	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					28
05	3100	N	3382	-0-	282	282	3382	2			N	-0-					28
06	1062	N	780	-0-	-282	-0-	780	2			N	-0-					28
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					28

TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209938 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7859 - 8680

02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					55
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					55
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					55
05	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1440	2			N	-0-					55
06	1410	N	1379	-0-	-31	-0-	1379	2			N	-0-					55
07	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	1408	2			Y	-0-					55

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524

02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1071	2	6	9	N	5					57
03	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1045	2	3	9	N	3					60
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1006	2	2	9	N	2					62
05	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1050	2	10	9	N	9					71
06	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	1007	2	9	9	N	8					79
07	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1023	2	3	9	Y	3					82

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480

02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2004	2	10	9	N	9					104
03	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	1195	2	29	9	N	26	121	1			9
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1146	2	7	9	N	6					15
05	1519	N	1190	-0-	-329	-0-	1179	2	11	9	N	10					25
06	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1130	2	4	9	N	4					29
07	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1134	2	1	9	Y	1					30

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					57
03	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2			N	-0-					57
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1069	2	6	9	N	5					62
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1122	2	19	9	N	17					79
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					79
*07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1148	2	3	9	Y	3					82

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 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
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					52
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					52
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1378	2	21	9	N	19					71
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					71
06	1350	N	1224	-0-	-126	-0-	1224	2			N	-0-					71
07	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	1258	2	1	9	Y	1					72

FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 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
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					59
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					59
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1212	2	22	9	N	20					79
05	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	1063	2	6	9	N	5					84
06	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	1041	2	8	9	N	7					91
07	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1107	2	8	9	Y	7	82	1			16

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 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
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3173	2	46	9	N	42					64
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					64
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3293	2	52	9	N	47					111
05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3268	2	50	9	N	45	100	1			56
06	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3242	2	3	9	N	3					59
*07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			Y	-0-					59

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 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
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1192	2	28	9	N	25	95	1			16
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1323	2	2	9	N	2					18
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1278	2	2	9	N	2					20
05	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	1305	2	2	9	N	2					22
06	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1248	2	9	9	N	8					30
07	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	1286	2	9	9	Y	8					38

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 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
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					74
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1032	2	22	9	N	20	35	1			59
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1004	2	7	9	N	6					65
05	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1032	2	10	9	N	9					74
06	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	1007	2	6	9	N	5					79
07	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1032	2	6	9	Y	5					84

LANGLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210625 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 7750 - 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
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1972	2	35	9	N	32					60
03	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	2196	2	65	9	N	59					119
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2074	2	32	9	N	29	130	1			18
05	2232	N	2118	-0-	-114	-0-	2118	2			N	-0-					18
06	2190	N	2084	-0-	-106	-0-	2058	2	26	9	N	24					42
07	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	2075	2	24	9	Y	22					64

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
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1227	2	6	9	N	5					90
03	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1351	2	42	9	N	38	110	1			18
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1282	2	2	9	N	2					20
05	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2			N	-0-					20
06	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	1264	2	8	9	N	7					27
07	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1289	2	9	9	Y	8					35

BUREL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210629 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7804 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1741	2	33	9	N	30					131
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1932	2	51	9	N	46	152	1			25
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					25
05	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	1930	2	19	9	N	17					42
06	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	1865	2	25	9	N	23					65
*07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1927	2	17	9	Y	15					80

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7900 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 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
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	958	2	24	9	N	22	76	1			75
03	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1067	2	2	9	N	2					77
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1028	2	2	9	N	2					79
05	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1067	2	7	9	N	6					85
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1023	2	17	9	N	15	74	1			26
*07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	2	1	9	Y	1					27

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 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
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	620	2	19	9	N	17					17
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	687	2	3	9	N	3					20
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	681	2	8	9	N	7					27
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	715	2	3	9	N	3					30
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	N	2					32
07	713	N	705	-0-	-8	-0-	696	2	9	9	Y	8					40

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 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
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					40
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					40
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					40
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					40
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					40
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			Y	-0-					40

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					57
03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3601	2	79	9	N	72	95	1			34
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3394	2	25	9	N	23					57
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3658	2	63	9	N	57					114
06	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3507	2	44	9	N	40	86	1			68
*07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3627	2	2	9	Y	2					70

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 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
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1132	2	6	9	N	5					112
03	1054	N	940	-0-	-114	-0-	929	2	11	9	N	10					122
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1053	2	3	9	N	3	107	1			18
05	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	1114	2	2	9	N	2					20
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	996	2	6	9	N	5					25
07	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1024	2	8	9	Y	7					32

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 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
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1566	2	6	9	N	5	85	1			64
03	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	2003	2	23	9	N	21					85
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1920	2	10	9	N	9					94
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1975	2	11	9	N	10					104
06	1950	N	1929	-0-	-21	-0-	1905	2	24	9	N	22	56	1			70
07	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	1957	2			Y	-0-					70

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					75
03	1705	N	1433	-0-	-272	-0-	1433	2			N	-0-					75
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					75
05	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1305	2			N	-0-					75
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					75
*07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					75

STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 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
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					49
03	1798	N	1465	-0-	-333	-0-	1465	2			N	-0-					49
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					49
05	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	1384	2			N	-0-					49
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					49
*07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					49

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 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
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					25
03	868	N	837	-0-	-31	-0-	835	2	2	9	N	2					27
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	792	2	3	9	N	3					30
05	837	N	410	-0-	-427	-0-	410	2			N	-0-					30
06	810	N	335	-0-	-475	-0-	335	2			N	-0-					30
*07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	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

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
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	900	2	7	9	N	6					92
03	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	987	2	19	9	N	17					109
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					109
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	985	2	8	9	N	7					116
06	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	2			N	-0-					116
07	992	N	991	-0-	-1	-0-	969	2	22	9	Y	20	81	1			55

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
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1509	2	6	9	N	5					44
03	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1660	2	3	9	N	3					47
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1603	2	20	9	N	18					65
05	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1639	2	10	9	N	9					74
06	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	1585	2	2	9	N	2					76
07	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	1627	2			Y	-0-					76

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
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					27
03	527	N	148	-0-	-379	-0-	147	2	1	9	N	1					28
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					28
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28
06	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	2			N	-0-					28
*07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					28

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
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					74
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					74
04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					74
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					74
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					74
*07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			Y	-0-					74

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
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					71
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2202	2	7	9	N	6					77
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1990	2	42	9	N	38	91	1			24
05	2108	N	1953	-0-	-155	-0-	1953	2			N	-0-					24
06	2040	N	1870	-0-	-170	-0-	1870	2			N	-0-					24
07	2108	N	1901	-0-	-207	-0-	1901	2			Y	-0-					24

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
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1091	2	8	9	N	7					82
03	1364	N	1012	-0-	-352	-0-	1012	2			N	-0-					82
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	963	2	3	9	N	3					85
05	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	1010	2			N	-0-					85
06	990	N	968	-0-	-22	-0-	964	2	4	9	N	4					89
07	992	N	562	-0-	-430	-0-	562	2			Y	-0-					89

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1344	2	9	9	N	8					15
03	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	1516	2	13	9	N	12					27
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1472	2	22	9	N	20					47
05	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	1439	2	8	9	N	7					54
06	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	1367	2	18	9	N	16					70
*07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1553	2	4	9	Y	4					74

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
02	2352	X	1814	-0-	-538	-0-	1811	2	3	9	Y	3					55
03	2604	X	2309	-0-	-295	-0-	2298	2	11	9	Y	10					65
04	2250	X	2207	-0-	-43	-0-	2194	2	13	9	Y	12					77
05	2294	X	2133	-0-	-161	-0-	2133	2			Y	-0-					77
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					77
*07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					77

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
02	2912	X	753	-0-	-2159	-0-	722	2	31	9	N	28					114
03	2635	X	84	-0-	-2551	-0-	82	2	2	9	N	2	90	1			26
04	2550	X	871	-0-	-1679	-0-	871	2			N	-0-					26
05	2449	X	1743	-0-	-706	-0-	1743	2			N	-0-					26
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					26
*07	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5184	2	55	9	Y	50					76

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
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1250	2	2	9	N	2					74
03	1457	N	1253	-0-	-204	-0-	1213	2	40	9	N	36					110
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-	97	1			13
05	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	1286	2	6	9	N	5					18
06	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	1134	2	8	9	N	7					25
07	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	1219	2	11	9	Y	10					35

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
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1002	2	1	9	N	1					72
03	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1093	2	10	9	N	9					81
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1056	2	15	9	N	14	77	1			18
05	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1107	2	1	9	N	1					19
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					19
*07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1130	2	3	9	Y	3					22

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
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					50
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1074	2	19	9	N	17					67
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1015	2	20	9	N	18	43	1			42
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					42
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1048	2	2	9	N	2					44
*07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1091	2	11	9	Y	10					54

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
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					10
03	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1603	2	9	9	N	8					18
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1480	2	2	9	N	2					20
05	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	1458	2	10	9	N	9					29
06	1560	N	1505	-0-	-55	-0-	1466	2	39	9	N	35					64
07	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	1461	2	9	9	Y	8					72

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
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					90
03	1488	N	1283	-0-	-205	-0-	1258	2	25	9	N	23	103	1			10
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1474	2	2	9	N	2					12
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1487	2	1	9	N	1					13
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1427	2	21	9	N	19					32
07	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1468	2	13	9	Y	12					44

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
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					37
03	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	1946	2			N	-0-					37
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1887	2	31	9	N	28					65
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1936	2	19	9	N	17					82
06	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	1869	2	6	9	N	5					87
07	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	1928	2	43	9	Y	39	104	1			22

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
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					54
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					54
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					54
05	1798	N	1515	-0-	-283	-0-	1515	2			N	-0-					54
06	1560	N	1453	-0-	-107	-0-	1453	2			N	-0-					54
07	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	1471	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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1046	2	28	9	N	25	90	1			42
03	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1143	2	3	9	N	3					45
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1084	2	2	9	N	2					47
05	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1124	2	2	9	N	2					49
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1137	2	9	9	N	8					57
*07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1166	2	11	9	Y	10					67

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
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1240	2	28	9	N	25					50
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1457	2	11	9	N	10					60
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2055	2	13	9	N	12					72
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2031	2	10	9	N	9					81
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2273	2	6	9	N	5					86
*07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					86

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
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1494	2	53	9	N	48	28	1			74
03	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	1501	2	10	9	N	9					83
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1418	2	8	9	N	7					90
05	1705	N	1501	-0-	-204	-0-	1480	2	21	9	N	19	78	1			31
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1502	2	2	9	N	2					33
*07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1601	2	4	9	Y	4					37

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
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2433	2	15	9	N	14	86	1			32
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					32
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2632	2	31	9	N	28					60
05	2697	N	2687	-0-	-10	-0-	2665	2	22	9	N	20					80
06	2670	N	2541	-0-	-129	-0-	2539	2	2	9	N	2					82
07	2759	N	2669	-0-	-90	-0-	2618	2	51	9	Y	46	78	1			50

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 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
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					89
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					89
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					89
05	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	1725	2			N	-0-					89
06	1710	N	1588	-0-	-122	-0-	1588	2			N	-0-					89
07	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	1646	2	76	9	Y	69	131	1			27

C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 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
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1451	2	25	9	N	23					92
03	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1609	2	8	9	N	7					99
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1513	2	3	9	N	3					102
05	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1588	2	41	9	N	37	124	1			15
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					15
*07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1603	2	2	9	Y	2					17

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 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
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					84
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					84
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					84
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					84
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	299	2	11	9	N	10	84	1			10
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					10

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 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
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					75
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1107	2	29	9	N	26	67	1			34
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1091	2	1	9	N	1					35
05	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2			N	-0-					35
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1109	2	2	9	N	2					37
*07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1168	2	3	9	Y	3					40

MCKISSICK UNIT WELL #: 7B RRCID -> 216322 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7086 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 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
02	4088	X	3847	-0-	-241	-0-	3847	2			N	-0-					35
03	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4472	2	68	9	N	62					97
04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4245	2	55	9	N	50	51	1			96
05	4495	X	4076	-0-	-419	-0-	4029	2	47	9	N	43	79	1			60
06	4380	X	3593	-0-	-787	-0-	3579	2	14	9	N	13					73
07	4526	X	4057	-0-	-469	-0-	3995	2	62	9	Y	56	74	1			55

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
02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2361	2	13	9	N	12	139	1			9
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2534	2	7	9	N	6					15
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2621	2	6	9	N	5					20
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					20
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					20
*07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2443	2	52	9	Y	47					67

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
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					22
03	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	2			N	-0-					22
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					22
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					22
06	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	1180	2			N	-0-					22
*07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					22

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
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					91
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2616	2	25	9	N	23					114
04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2568	2	20	9	N	18					132
05	2480	N	2476	-0-	-4	-0-	2465	2	11	9	N	10					142
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2444	2	18	9	N	16					158
*07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2491	2	14	9	Y	13					171

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
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					32
03	2015	N	1912	-0-	-103	-0-	1912	2			N	-0-					32
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					32
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					32
06	1860	N	919	-0-	-941	-0-	919	2			N	-0-					32
*07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					32

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
02	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					84
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					84
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					84
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3429	2	23	9	N	21	85	1			20
06	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3220	2	2	9	N	2					22
*07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			Y	-0-					22

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	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
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1312	2	15	9	N	14					111
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1521	2	11	9	N	10					121
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1429	2	41	9	N	37	151	1			7
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1529	2	11	9	N	10					17
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1606	2	11	9	N	10					27
*07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1648	2	9	9	Y	8					35

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
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					26
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					26
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	887	2	1	9	N	1					27
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					27
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					27
*07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					27

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
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					49
03	372	N	36	-0-	-336	-0-	27	2	9	9	N	8					57
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	592	2	6	9	N	5					62
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1371	2	32	9	N	29					91
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2516	2	19	9	N	17	90	1			18
*07	3100	N	3605	-0-	505	505	3605	2			Y	-0-					18

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	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
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2117	2	3	9	N	3					60
03	2387	N	2322	-0-	-65	-0-	2314	2	8	9	N	7					67
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2198	2	30	9	N	27	29	1			65
05	2356	N	2254	-0-	-102	-0-	2254	2			N	-0-					65
06	2250	N	2126	-0-	-124	-0-	2126	2			N	-0-					65
07	2294	N	2184	-0-	-110	-0-	2182	2	2	9	Y	2					67

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	930	2	3	9	N	3					60
03	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1014	2	11	9	N	10					70
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	975	2	2	9	N	2					72
05	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					72
06	990	N	951	-0-	-39	-0-	948	2	3	9	N	3					75
07	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	2			Y	-0-					75

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
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					102
03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					102
04	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					102
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4074	2	2	9	N	2					104
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					104
*07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			Y	-0-					104

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
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2976	2	36	9	N	33	157	1			17
03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3209	2	14	9	N	13					30
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3107	2	14	9	N	13					43
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3276	2	11	9	N	10					53
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3175	2	10	9	N	9					62
*07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3141	2	18	9	Y	16					78

C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 8080

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29

C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2254	2	4	9	N	4					96
03	2635	N	2453	-0-	-182	-0-	2435	2	18	9	N	16					112
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2309	2	13	9	N	12					124
05	2511	N	2354	-0-	-157	-0-	2322	2	32	9	N	29	125	1			28
06	2370	N	2351	-0-	-19	-0-	2350	2	1	9	N	1					29
07	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	2362	2			Y	-0-					29

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266

02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					20
03	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	2			N	-0-					20
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					20
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					20
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					20
*07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					20

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					29
03	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	1418	2			N	-0-					29
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					29
05	1519	N	1258	-0-	-261	-0-	1258	2			N	-0-					29
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					29
*07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					29

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

02	10584	X	10302	-0-	-282	-0-	10302	2			N	-0-					144
03	11718	X	4587	-0-	-7131	-0-	4543	2	44	9	N	40	157	1			27
04	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	12220	2			N	-0-					27
05	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	13694	2			N	-0-					27
06	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	12945	2	24	9	N	22					49
*07	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	13066	2	28	9	Y	25					74

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12

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
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					32
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					32
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					32
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					32
06	2460	N	2224	-0-	-236	-0-	2224	2			N	-0-					32
07	2325	N	2076	-0-	-249	-0-	2076	2			Y	-0-					32

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
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					35
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					35
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					35
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					35
06	840	N	792	-0-	-48	-0-	792	2			N	-0-					35
*07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	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
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2830	-0-	-22	-0-	2822	2	8	9	N	7					7
04	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					7
05	2821	N	2802	-0-	-19	-0-	2802	2			N	-0-					7
06	2730	N	2680	-0-	-50	-0-	2680	2			N	-0-					7
07	2821	N	2779	-0-	-42	-0-	2779	2			Y	-0-					7

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
02	3332	X	3099	-0-	-233	-0-	3096	2	3	9	N	3					15
03	3689	X	3427	-0-	-262	-0-	3427	2			N	-0-					15
04	3450	X	3167	-0-	-283	-0-	3167	2			N	-0-					15
05	3503	X	3217	-0-	-286	-0-	3217	2			N	-0-					15
06	3360	X	3206	-0-	-154	-0-	3206	2			N	-0-					15
07	3441	X	3282	-0-	-159	-0-	3282	2			Y	-0-					15

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
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					54
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					54
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	905	2	1	9	N	1					55
05	1054	N	898	-0-	-156	-0-	898	2			N	-0-					55
06	1050	N	859	-0-	-191	-0-	859	2			N	-0-					55
07	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	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
02	4060	X	3457	-0-	-603	-0-	3457	2			N	-0-					7
03	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					7
04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					7
05	4278	X	3873	-0-	-405	-0-	3873	2			N	-0-					7
06	4320	X	4191	-0-	-129	-0-	4191	2			N	-0-					7
07	4464	X	4291	-0-	-173	-0-	4291	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
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					50
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					50
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					50
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					50
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					50
07	2201	N	1575	-0-	-626	-0-	1575	2			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
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					11
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3539	2	10	9	N	9					20
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3441	2	65	9	N	59					79
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3555	2	12	9	N	11					90
06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3506	2	2	9	N	2					92
*07	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3601	2	22	9	Y	20	99	1			13

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
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					28
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					28
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	884	2	8	9	N	7					35
05	1023	N	831	-0-	-192	-0-	825	2	6	9	N	5					40
06	990	N	771	-0-	-219	-0-	765	2	6	9	N	5					45
07	930	N	770	-0-	-160	-0-	770	2			Y	-0-					45

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
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	675	2	9	9	N	8					87
03	806	N	758	-0-	-48	-0-	755	2	3	9	N	3					90
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	N	7					97
05	744	N	740	-0-	-4	-0-	732	2	8	9	N	7					104
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	657	2	11	9	N	10					114
07	744	N	727	-0-	-17	-0-	715	2	12	9	Y	11	105	1			20

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
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1250	2	34	9	N	31	67	1			65
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					65
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1426	2	2	9	N	2					67
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1449	2	11	9	N	10					77
06	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	1383	2	3	9	N	3					80
07	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1427	2			Y	-0-					80

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
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					25
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					25
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					25
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					25
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					25
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			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
02	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8212	2	22	9	N	20					74
03	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8590	2	3	9	N	3					77
04	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8093	2	75	9	N	68	123	1			22
05	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8596	2	17	9	N	15					37
06	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	2			N	-0-					37
*07	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			Y	-0-					37

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
02	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4567	2	35	9	N	32					47
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5048	2	19	9	N	17					64
04	3270	X	2807	-0-	-463	-0-	2749	2	58	9	N	53					117
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6048	2	10	9	N	9					126
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4733	2	17	9	N	15	128	1			13
*07	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4936	2	13	9	Y	12					25

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
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					64
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					64
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					64
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					64
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					64
*07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					64

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
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2052	2	8	9	N	7					47
03	2387	N	2054	-0-	-333	-0-	2054	2			N	-0-					47
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1811	2	2	9	N	2					49
05	2294	N	1889	-0-	-405	-0-	1888	2	1	9	N	1					50
06	1980	N	1812	-0-	-168	-0-	1810	2	2	9	N	2					52
07	1860	N	1617	-0-	-243	-0-	1617	2			Y	-0-					52

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
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					55
03	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	1821	2	6	9	N	5					60
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1833	2	4	9	N	4					64
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1872	2	6	9	N	5					69
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1773	2	13	9	N	12					81
07	1891	N	1834	-0-	-57	-0-	1827	2	7	9	Y	6					87

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	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
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					40
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					40
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					40
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					40
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					40
*07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	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
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					40
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					40
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					40
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					40
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					40
*07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-	116	1			15
03	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	2			N	-0-					15
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1343	2	10	9	N	9					24
05	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	1387	2	12	9	N	11					35
06	1350	N	1345	-0-	-5	-0-	1343	2	2	9	N	2					37
07	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1376	2	6	9	Y	5					42

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1552	2	8	9	N	7					7
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					7
05	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	2			N	-0-					7
06	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1485	2			N	-0-					7
*07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					7

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

02	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					38
03	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					38
04	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8811	2	62	9	N	56					94
05	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	9045	2			N	-0-					94
06	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9158	2	7	9	N	6					100
*07	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9326	2	4	9	Y	4					104

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					86
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4199	2	86	9	N	78					164
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3964	2	9	9	N	8	148	1			24
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4245	2	11	9	N	10					34
06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4040	2	47	9	N	43					77
*07	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4110	2	33	9	Y	30	87	1			20

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					19
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1554	2	18	9	N	16					35
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1485	2	19	9	N	17					52
05	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1528	2	2	9	N	2					54
06	1530	N	1461	-0-	-69	-0-	1450	2	11	9	N	10					64
07	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1479	2	11	9	Y	10					74

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	581	2	2	9	N	2					23
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					23
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	612	2	4	9	N	4					27
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	647	2	6	9	N	5					32
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	636	2	3	9	N	3					35
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	Y	2					37

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					42
03	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1548	2			N	-0-					42
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					42
05	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1534	2			N	-0-					42
06	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1456	2			N	-0-					42
*07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1515	2	11	9	N	10					96
03	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1609	2			N	-0-					96
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1555	2	14	9	N	13					109
05	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	1601	2	6	9	N	5					114
06	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	1528	2	22	9	N	20	94	1			40
07	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	1599	2			Y	-0-					40

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2337	2	9	9	N	8					60
03	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					60
04	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2232	2	10	9	N	9					69
05	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2170	2	1	9	N	1					70
06	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2197	2	2	9	N	2					72
*07	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					72

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					13
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					13
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	757	2	11	9	N	10					23
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					23
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					23
07	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					91
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					91
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1467	2	2	9	N	2	76	1			17
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					17
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					17
07	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1354	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1235	2	6	9	N	5					30
03	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	2			N	-0-					30
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					30
05	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	2			N	-0-					30
06	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	1283	2			N	-0-					30
07	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1307	2			Y	-0-					30

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					28
03	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-					28
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					28
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					28
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					28
*07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	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
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					78
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-					78
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					78
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					78
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	2			N	-0-					78
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			Y	-0-					78

HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 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
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1906	2	41	9	N	37	164	1			17
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2149	2	1	9	N	1					18
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2080	2	8	9	N	7					25
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2002	2	8	9	N	7					32
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2118	2	7	9	N	6					38
*07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2197	2	23	9	Y	21					59

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 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
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	976	2	6	9	N	5					100
03	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1059	2	15	9	N	14					114
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1056	2	1	9	N	1					115
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1098	2	28	9	N	25	127	1			13
06	1050	N	984	-0-	-66	-0-	984	2			N	-0-					13
07	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2			Y	-0-					13

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 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
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1035	2	14	9	N	13					97
03	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1149	2	8	9	N	7					104
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1109	2	9	9	N	8					112
05	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1099	2	35	9	N	32	122	1			22
06	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	2			N	-0-					22
07	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	2			Y	-0-					22

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 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
02	6328	X	5404	-0-	-924	-0-	5404	2			N	-0-					41
03	7006	X	4762	-0-	-2244	-0-	4762	2			N	-0-					41
04	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					41
05	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7149	2	86	9	N	78					119
06	6690	X	6440	-0-	-250	-0-	6430	2	10	9	N	9	109	1			19
07	7006	X	6293	-0-	-713	-0-	6292	2	1	9	Y	1					20

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 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
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					72
03	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					72
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					72
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	239	2	2	9	N	2	62	1			12
06	270	N	204	-0-	-66	-0-	203	2	1	9	N	1					13
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			Y	-0-					13

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 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
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					44
03	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	1543	2			N	-0-					44
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1457	2	76	9	N	69					113
05	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	1475	2	3	9	N	3					116
06	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1448	2	8	9	N	7					123
07	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	1481	2			Y	-0-					123

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
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2101	2	30	9	N	27					92
03	2604	N	2307	-0-	-297	-0-	2262	2	45	9	N	41	118	1			15
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2274	2	3	9	N	3					18
05	2356	N	2353	-0-	-3	-0-	2351	2	2	9	N	2					20
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2278	2	22	9	N	20					40
*07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2345	2	15	9	Y	14					54

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
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					39
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					39
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					39
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					39
06	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	2			N	-0-					39
*07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					39

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
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4037	2	114	9	N	104	184	1			47
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3517	2	66	9	N	60					107
04	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3105	2	34	9	N	31	113	1			25
05	3596	X	3100	-0-	-496	-0-	3065	2	35	9	N	32					57
06	3480	X	3411	-0-	-69	-0-	3389	2	22	9	N	20					77
*07	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3574	2	54	9	Y	49					126

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
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					25
03	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					25
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	957	2	2	9	N	2					27
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					27
06	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	2			N	-0-					27
07	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	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
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1650	2	68	9	N	62					132
03	1953	N	1798	-0-	-155	-0-	1797	2	1	9	N	1	74	1			59
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1724	2	4	9	N	4					63
05	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	1763	2	15	9	N	14					77
06	1740	N	1700	-0-	-40	-0-	1697	2	3	9	N	3					80
07	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	1623	2	2	9	Y	2					82

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
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	869	2	6	9	N	5					82
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	785	2	21	9	N	19	86	1			15
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					15
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1014	2	2	9	N	2					17
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					17
07	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			Y	-0-					17

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
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					70
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					70
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1910	2	21	9	N	19					89
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1938	2	9	9	N	8					97
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1844	2	2	9	N	2					99
*07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					99

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					15
03	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1220	2	9	9	N	8					23
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1205	2	10	9	N	9					32
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1245	2	6	9	N	5					37
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1229	2	3	9	N	3					40
*07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1288	2	8	9	Y	7					47

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1781	2	3	9	N	3					102
03	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	1962	2	35	9	N	32	57	1			77
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					77
05	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	1940	2			N	-0-					77
06	1920	N	1893	-0-	-27	-0-	1874	2	19	9	N	17					94
07	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	1930	2	22	9	Y	20	77	1			37

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					40
03	1550	N	1352	-0-	-198	-0-	1348	2	4	9	N	4					44
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1547	2	14	9	N	13					57
05	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	1389	2	20	9	N	18					75
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1481	2	11	9	N	10					85
*07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1583	2	45	9	Y	41	109	1			17

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					30
03	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1191	2	15	9	N	14					44
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1149	2	7	9	N	6					50
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					50
06	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1149	2	4	9	N	4					54
07	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			Y	-0-					54

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					72
03	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1389	2	4	9	N	4					76
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					76
05	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	1230	2			N	-0-					76
06	1350	N	1152	-0-	-198	-0-	1149	2	3	9	N	3					79
07	1395	N	1177	-0-	-218	-0-	1177	2			Y	-0-					79

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1486	2	2	9	N	2					47
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1599	2	19	9	N	17					64
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1513	2	12	9	N	11					75
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1530	2	7	9	N	6					81
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1435	2	23	9	N	21	45	1			57
*07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1471	2	2	9	Y	2					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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	3786	-0-	-806	-0-	3786	2			Y	-0-					17
03	5177	X	4460	-0-	-717	-0-	4387	2	73	9	Y	66	67	1			16
04	5010	X	3946	-0-	-1064	-0-	3915	2	31	9	Y	28					44
05	5001	X	4008	-0-	-993	-0-	3991	2	17	9	Y	15	52	1			7
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3798	2	41	9	Y	37					44
07	4464	X	3855	-0-	-609	-0-	3845	2	10	9	Y	9	38	1			15

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
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1823	2	13	9	N	12					77
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2038	2	6	9	N	5					82
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1931	2	6	9	N	5					87
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1990	2	33	9	N	30	87	1			30
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1882	2	4	9	N	4					34
*07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1944	2	3	9	Y	3					37

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
02	2800	N	1972	-0-	-828	7472	1972	2			Y	-0-					11
03	3100	N	2972	-0-	-128	7344	2927	2	45	9	Y	41	42	1			10
04	3000	N	2819	-0-	-181	7163	2799	2	20	9	Y	18					28
05	10556	X	3393	-0-	-7163	-0-	3384	2	9	9	Y	8	32	1			4
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3244	2	25	9	Y	23					27
*07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3446	2	7	9	Y	6	24	1			9

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
02	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3762	2	6	9	N	5					65
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4082	2	32	9	N	29					94
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3902	2	47	9	N	43	107	1			30
05	3875	X	3831	-0-	-44	-0-	3801	2	30	9	N	27					57
06	3750	X	3223	-0-	-527	-0-	3223	2			N	-0-					57
07	3875	X	3656	-0-	-219	-0-	3606	2	50	9	Y	45	84	1			18

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
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					127
03	682	N	621	-0-	-61	-0-	620	2	1	9	N	1	60	1			68
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	512	2	4	9	N	4					72
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	646	2	9	9	N	8					80
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	611	2	139	9	N	126	182	1			24
*07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	2	1	9	Y	1					25

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
02	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5198	2	84	9	N	76	180	1			31
03	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-					31
04	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6092	2	87	9	N	79					110
05	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5938	2	36	9	N	33					143
06	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5593	2	39	9	N	35	161	1			17
*07	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5793	2	42	9	Y	38					55

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
02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	5962	2	120	9	N	109					159
03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6290	2	78	9	N	71	183	1			47
04	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6243	2	3	9	N	3					50
05	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					50
06	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6622	2	125	9	N	114					164
*07	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6920	2	34	9	Y	31	180	1			15

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
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					91
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1646	2	22	9	N	20					111
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1613	2	3	9	N	3					114
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					114
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1532	2	6	9	N	5					119
*07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1542	2	17	9	Y	15					134

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
02	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	504 46	1 9	8608	2	N	42					62
03	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	558 66	1 9	9327	2	N	60					122
04	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	540 8	1 9	8803	2	N	7					129
05	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	558 44	1 9	9594	2	N	40	117	1			52
06	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	540 47	1 9	8101	2	N	43					95
*07	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	558 4	1 9	8105	2	Y	4					99

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
02	4396	X	4360	-0-	-36	-0-	4358	2	2	9	N	2					109
03	4867	X	4771	-0-	-96	-0-	4770	2	1	9	N	1					110
04	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4861	2	15	9	N	14					124
05	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5469	2	23	9	N	21					145
06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5272	2	2	9	N	2					147
07	5053	X	4861	-0-	-192	-0-	4827	2	34	9	Y	31	155	1			23

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	713	N	553	-0-	-160	-0-	545	2	8	9	N	7					7
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					7
05	713	N	517	-0-	-196	-0-	517	2			N	-0-					7
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	2			N	-0-					7
07	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	2			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
02	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5781	2	90	9	N	82					122
03	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6386	2	133	9	N	121	184	1			59
04	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6799	2	99	9	N	90					149
05	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6875	2	100	9	N	91	178	1			62
06	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6892	2	74	9	N	67					129
*07	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6308	2	35	9	Y	32					161

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
02	4620	X	2938	-0-	-1682	-0-	2938	2			N	-0-					65
03	5177	X	2955	-0-	-2222	-0-	2951	2	4	9	N	4					69
04	5010	X	3162	-0-	-1848	-0-	3155	2	7	9	N	6					75
05	5177	X	4995	-0-	-182	-0-	4989	2	6	9	N	5					80
06	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					80
*07	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5322	2	11	9	Y	10					90

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
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					96
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					96
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					96
05	1116	N	782	-0-	-334	-0-	782	2			N	-0-					96
06	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	2			N	-0-					96
07	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	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
02	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6340	2	19	9	N	17					77
03	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7945	2	48	9	N	44					121
04	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6888	2	25	9	N	23					144
05	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9438	2	88	9	N	80	187	1			37
06	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10647	2	44	9	N	40					77
*07	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	11365	2	67	9	Y	61	88	1			50

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
02	7056	X	6694	-0-	-362	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7423	-0-	-389	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7325	-0-	-175	-0-	7169	2	156	9	N	142	142	1			-0-
05	7657	X	7366	-0-	-291	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7072	-0-	-338	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7467	-0-	-97	-0-	7277	2	190	9	Y	173	173	1			-0-

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
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1891	2	9	9	N	8	55	1			80
03	2077	N	1787	-0-	-290	-0-	1757	2	30	9	N	27					107
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1674	2	4	9	N	4					111
05	2108	N	2024	-0-	-84	-0-	2015	2	9	9	N	8					119
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1848	2	14	9	N	13	119	1			13
*07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1900	2	2	9	Y	2					15

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
02	5068	X	4971	-0-	-97	-0-	4912	2	59	9	N	54					79
03	5611	X	5516	-0-	-95	-0-	5385	2	131	9	N	119	179	1			19
04	5310	X	5098	-0-	-212	-0-	5098	2			N	-0-					19
05	5518	X	5511	-0-	-7	-0-	5428	2	83	9	N	75					94
06	5340	X	5258	-0-	-82	-0-	5229	2	29	9	N	26					120
*07	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5514	2	51	9	Y	46	153	1			13

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
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4329	2	26	9	N	24					79
03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					79
04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4609	2	186	9	N	169	188	1			60
05	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4733	2	13	9	N	12					72
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4520	2	68	9	N	62					134
*07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4710	2	78	9	Y	71	171	1			34

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
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					55
03	1953	N	1530	-0-	-423	-0-	1506	2	24	9	N	22					77
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1444	2	6	9	N	5					82
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1832	2	6	9	N	5					87
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1733	2	12	9	N	11	67	1			31
*07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1620	2	1	9	Y	1					32

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2768	-0-	-32	-0-	2768	2			N	-0-					20
03	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	2915	2	14	9	N	13					33
04	3000	X	2719	-0-	-281	-0-	2706	2	13	9	N	12					45
05	3100	X	2005	-0-	-1095	-0-	2002	2	3	9	N	3					48
06	3000	X	2176	-0-	-824	-0-	2176	2			N	-0-					48
07	3069	X	2673	-0-	-396	-0-	2673	2			Y	-0-					48

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3381	-0-	-595	-0-	3381	2			N	-0-					12
03	4991	X	2953	-0-	-2038	-0-	2850	2	103	9	N	94					106
04	4830	X	2779	-0-	-2051	-0-	2768	2	11	9	N	10					116
05	4154	X	2378	-0-	-1776	-0-	2297	2	81	9	N	74	180	1			10
06	3630	X	2677	-0-	-953	-0-	2675	2	2	9	N	2					12
07	3751	X	3332	-0-	-419	-0-	3332	2			Y	-0-					12

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6524	X	5832	-0-	-692	-0-	5832	2			N	-0-					144
03	7192	X	6314	-0-	-878	-0-	6239	2	75	9	N	68	188	1			24
04	6720	X	6271	-0-	-449	-0-	6261	2	10	9	N	9					33
05	6820	X	6512	-0-	-308	-0-	6482	2	30	9	N	27					60
06	6360	X	6162	-0-	-198	-0-	6100	2	62	9	N	56					116
07	6479	X	5565	-0-	-914	-0-	5565	2			Y	-0-					116

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6608	X	6108	-0-	-500	-0-	6108	2			N	-0-					207
03	7316	X	6419	-0-	-897	-0-	6401	2	18	9	N	16	176	1			47
04	6840	X	6220	-0-	-620	-0-	6176	2	44	9	N	40					87
05	7068	X	6319	-0-	-749	-0-	6294	2	25	9	N	23	81	1			29
06	6540	X	6077	-0-	-463	-0-	6076	2	1	9	N	1					30
07	6758	X	4889	-0-	-1869	-0-	4870	2	19	9	Y	17					47

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7868	X	6872	-0-	-996	-0-	6826	2	46	9	N	42					88
03	8928	X	5774	-0-	-3154	-0-	5733	2	41	9	N	37					125
04	8640	X	7316	-0-	-1324	-0-	7293	2	23	9	N	21					146
05	8928	X	3559	-0-	-5369	-0-	3496	2	63	9	N	57	186	1			17
06	8400	X	3935	-0-	-4465	-0-	3932	2	3	9	N	3					20
07	7595	X	4713	-0-	-2882	-0-	4707	2	6	9	Y	5					25

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			Y	-0-					25
03	24810	X	24810	-0-	-0-	-0-	24700	2	110	9	Y	100	101	1			24
04	19707	X	19707	-0-	-0-	-0-	19660	2	47	9	Y	43					67
05	18578	X	18578	-0-	-0-	-0-	18554	2	24	9	Y	22	78	1			11
06	16830	X	16830	-0-	-0-	-0-	16769	2	61	9	Y	55					66
07	24800	X	16413	-0-	-8387	-0-	16399	2	14	9	Y	13	57	1			22

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5032	2	88	9	N	80	96	1			51
03	5611	X	5582	-0-	-29	-0-	5531	2	51	9	N	46					97
04	5430	X	5227	-0-	-203	-0-	5226	2	1	9	N	1	80	1			18
05	5673	X	5525	-0-	-148	-0-	5475	2	50	9	N	45					63
06	5490	X	5272	-0-	-218	-0-	5248	2	24	9	N	22					85
07	5673	X	5485	-0-	-188	-0-	5380	2	105	9	Y	95	138	1			42

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
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1775	2	53	9	N	48					75
03	2046	N	1992	-0-	-54	-0-	1967	2	25	9	N	23	79	1			19
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1954	2	1	9	N	1					20
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2018	2	3	9	N	3					23
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1933	2	15	9	N	14					37
*07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2010	2	15	9	Y	14	43	1			8

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
02	8960	X	8695	-0-	-265	-0-	8551	2	144	9	N	131	159	1			29
03	9827	X	9339	-0-	-488	-0-	9339	2			N	-0-					29
04	9210	X	9007	-0-	-203	-0-	8954	2	53	9	N	48					77
05	9641	X	9353	-0-	-288	-0-	9333	2	20	9	N	18					95
06	9330	X	8940	-0-	-390	-0-	8932	2	8	9	N	7					102
07	9641	X	9196	-0-	-445	-0-	9174	2	22	9	Y	20					122

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
02	7420	X	6272	-0-	-1148	-0-	6140	2	132	9	N	120	118	1			22
03	8091	X	8085	-0-	-6	-0-	8041	2	44	9	N	40					62
04	7830	X	7376	-0-	-454	-0-	7304	2	72	9	N	65	117	1			10
05	8060	X	7564	-0-	-496	-0-	7523	2	41	9	N	37					47
06	7830	X	7171	-0-	-659	-0-	7151	2	20	9	N	18					65
07	8091	X	7534	-0-	-557	-0-	7486	2	48	9	Y	44					109

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
02	8288	X	7870	-0-	-418	-0-	7866	2	4	9	N	4					20
03	9176	X	8183	-0-	-993	-0-	8183	2			N	-0-					20
04	8460	X	7640	-0-	-820	-0-	7588	2	52	9	N	47					67
05	8711	X	7887	-0-	-824	-0-	7879	2	8	9	N	7					74
06	8430	X	8099	-0-	-331	-0-	8085	2	14	9	N	13					87
07	8711	X	7626	-0-	-1085	-0-	7626	2			Y	-0-					87

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
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	61	156	1			12
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	15					27
04	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2422	2	13	9	N	12					39
05	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					39
06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2935	2	7	9	N	6					45
*07	3100	N	5708	-0-	2608	2608	5622	2	86	9	Y	78	106	1			17

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
02	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6024	2	179	9	N	163	180	1			18
03	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6376	2	68	9	N	62					80
04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6098	2	117	9	N	106	176	1			10
05	6200	X	6180	-0-	-20	-0-	6099	2	81	9	N	74					84
06	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6526	2	87	9	N	79	149	1			14
*07	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6746	2	15	9	Y	14					28

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
02	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					32
03	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					32
04	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6346	2	2	9	N	2					34
05	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8795	2	1	9	N	1					35
06	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10411	2	91	9	N	83	110	1			8
*07	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	322	1	10494	2	Y	-0-					8

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
02	8484	X	8181	-0-	-303	-0-	8146	2	35	9	N	32					186
03	9145	X	9010	-0-	-135	-0-	8987	2	23	9	N	21	143	1			64
04	8850	X	8628	-0-	-222	-0-	8605	2	23	9	N	21					85
05	9052	X	8798	-0-	-254	-0-	8764	2	34	9	N	31					116
06	8760	X	8310	-0-	-450	-0-	8277	2	33	9	N	30					146
07	9052	X	7296	-0-	-1756	-0-	7288	2	8	9	Y	7					153

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
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					29
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					29
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					29
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					29
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					29
07	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-0-					29

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
02	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					51
03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5116	2	22	9	N	20					71
04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5261	2	6	9	N	5					76
05	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5039	2	17	9	N	15					91
06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4560	2	33	9	N	30	82	1			39
*07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4267	2	1	9	Y	1					40

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
02	8400	X	7055	-0-	-1345	-0-	7055	2			N	-0-					17
03	9269	X	6994	-0-	-2275	-0-	6994	2			N	-0-					17
04	8700	X	7361	-0-	-1339	-0-	7214	2	147	9	N	134	134	1			17
05	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8728	2			N	-0-					17
06	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			N	-0-					17
*07	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			Y	-0-					17

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
02	7420	X	6911	-0-	-509	-0-	6738	2	173	9	N	157	68	1			104
03	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8486	2	88	9	N	80	167	1			17
04	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7606	2	85	9	N	77	70	1			24
05	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8082	2	47	9	N	43					67
06	7950	X	7925	-0-	-25	-0-	7903	2	22	9	N	20					87
07	8215	X	8086	-0-	-129	-0-	8001	2	85	9	Y	77					164

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
02	7056	X	4800	-0-	-2256	-0-	504	1	4202	2	N	85	95	1			20
							94	9									
03	5797	X	5288	-0-	-509	-0-	558	1	4697	2	N	30					50
							33	9									
04	5250	X	5132	-0-	-118	-0-	540	1	4559	2	N	30					80
							33	9									
05	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	558	1	6390	2	N	41	89	1			32
							45	9									
06	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	540	1	6081	2	N	20					52
							22	9									
*07	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	558	1	6025	2	Y	78					130
							86	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4704	X	3623	-0-	-1081	-0-	3587	2	36	9	N	33	158	1			12
03	4867	X	4009	-0-	-858	-0-	3976	2	33	9	N	30					42
04	4110	X	3714	-0-	-396	-0-	3700	2	14	9	N	13					55
05	3999	X	3689	-0-	-310	-0-	3672	2	17	9	N	15					70
06	3870	X	3483	-0-	-387	-0-	3470	2	13	9	N	12					82
07	3999	X	3448	-0-	-551	-0-	3437	2	11	9	Y	10					92

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 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
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					20
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					20
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					20
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					20
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					20
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					20

EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 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
02	7112	X	6712	-0-	-400	-0-	6697	2	15	9	N	14					106
03	7843	X	7519	-0-	-324	-0-	7504	2	15	9	N	14	111	1			9
04	7560	X	7039	-0-	-521	-0-	7036	2	3	9	N	3					12
05	7657	X	7358	-0-	-299	-0-	7357	2	1	9	N	1					13
06	7410	X	7140	-0-	-270	-0-	7110	2	30	9	N	27					40
07	7533	X	7304	-0-	-229	-0-	7289	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	318	1	1408	2	N	145	183	1			56
							160	9									
03	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	383	1	1368	2	N	3					59
							3	9									
04	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	363	1	1320	2	N	3					62
							3	9									
05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	358	1	1662	2	N	5					67
							6	9									
06	300	X	241	-0-	-59	-0-	238	1	3	9	N	3					70
07	310	X	274	-0-	-36	-0-	255	1	19	9	Y	17					87

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 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
02	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	341	1	6683	2	N	-0-					154
03	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	343	1	6502	2	N	111	188	1			77
							122	9									
04	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	320	1	6717	2	N	37					114
							41	9									
05	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	395	1	7153	2	N	14					128
							15	9									
06	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	394	1	7220	2	N	32					160
							35	9									
07	5921	X	5905	-0-	-16	-0-	342	1	5538	2	Y	23					183
							25	9									

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
02	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	321	1	5862	2	N	-0-					54
03	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	359	1	6856	2	N	-0-					54
04	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	367	1	7603	2	N	-0-					54
05	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	332	1	6235	2	N	-0-					54
06	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	356	1	5592	2	N	6					60
							7	9									
*07	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	308	1	5700	2	Y	12					72
							13	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
02	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	644	1	5826	2	N	-0-					127
03	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	713	1	6645	2	N	64	182	1			9
							70	9									
04	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	690	1	6031	2	N	4					13
							4	9									
05	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	713	1	5642	2	N	-0-					13
06	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	690	1	5137	2	N	-0-					13
*07	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	713	1	5799	2	Y	-0-					13

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3500	X	3407	-0-	-93	-0-	3316	2	91	9	N	83	192	1			28
03	3813	X	3738	-0-	-75	-0-	3738	2			N	-0-					28
04	3630	X	3566	-0-	-64	-0-	3566	2			N	-0-					28
05	3782	X	3756	-0-	-26	-0-	3666	2	90	9	N	82					110
06	3660	X	3533	-0-	-127	-0-	3533	2			N	-0-					110
07	3782	X	3692	-0-	-90	-0-	3600	2	92	9	Y	84	179	1			15

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
02	6104	X	5902	-0-	-202	-0-	5770	2	132	9	N	120	189	1			18
03	6758	X	6497	-0-	-261	-0-	6388	2	109	9	N	99					117
04	6450	X	6288	-0-	-162	-0-	6156	2	132	9	N	120					237
05	6634	X	6338	-0-	-296	-0-	6308	2	30	9	N	27	184	1			80
06	6330	X	6173	-0-	-157	-0-	6066	2	107	9	N	97	167	1			10
07	6541	X	6367	-0-	-174	-0-	6246	2	121	9	Y	110					120

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
02	14140	X	3722	-0-	-10418	-0-	299	1	3378	2	N	41	182	1			17
							45	9									
03	15562	X	38	-0-	-15524	-0-	24	1	14	2	N	-0-					17
04	15060	X	5280	-0-	-9780	-0-	506	1	4774	2	N	-0-					17
05	15562	X	13032	-0-	-2530	-0-	598	1	12434	2	N	-0-					17
06	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	15923	2			N	-0-					17
*07	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	16411	2			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	8947	2	118	9	N	107	164	1			40
03	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9602	2	65	9	N	59					99
04	8820	X	8531	-0-	-289	-0-	8468	2	63	9	N	57	76	1			80
05	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	9927	2	76	9	N	69	79	1			70
06	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9281	2	32	9	N	29	71	1			28
*07	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9541	2	52	9	Y	47					75

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					26
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	321	2	1	9	N	1					27
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					27
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					27
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					27
07	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			Y	-0-					27

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

02	7084	X	5527	-0-	-1557	-0-	5449	2	78	9	N	71	162	1			103
03	7471	X	6060	-0-	-1411	-0-	6006	2	54	9	N	49	68	1			84
04	6330	X	5998	-0-	-332	-0-	5985	2	13	9	N	12					96
05	6138	X	5927	-0-	-211	-0-	5872	2	55	9	N	50					146
06	5940	X	5481	-0-	-459	-0-	5438	2	43	9	N	39	144	1			41
07	6200	X	5466	-0-	-734	-0-	5457	2	9	9	Y	8					49

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

02	5320	X	4966	-0-	-354	-0-	298	1	4596	2	N	65	80	1			25
							72	9									
03	5890	X	4998	-0-	-892	-0-	348	1	4611	2	N	35					60
							39	9									
04	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	334	1	5326	2	N	80	108	1			32
							88	9									
05	5487	X	5432	-0-	-55	-0-	346	1	5040	2	N	42					74
							46	9									
06	5310	X	4793	-0-	-517	-0-	327	1	4431	2	N	32					106
							35	9									
07	5890	X	5059	-0-	-831	-0-	377	1	4627	2	Y	50	126	1			30
							55	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
02	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	346	1	4347	2	N	52	105	1			33
							57	9									
03	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	365	1	4889	2	N	16					49
							18	9									
04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	356	1	4418	2	N	54	73	1			30
							59	9									
05	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	367	1	4641	2	N	12					42
							13	9									
06	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	363	1	4327	2	N	13					55
							14	9									
*07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	336	1	4041	2	Y	25	50	1			30
							28	9									

STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	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

02	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9572	2	111	9	N	101	102	1			24
03	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	10801	2	132	9	N	120	112	1			32
04	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	10404	2	144	9	N	131	106	1			57
05	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	11081	2	212	9	N	193	104	1			146
06	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10890	2	8	9	N	7					153
*07	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10748	2	156	9	Y	142	182	1			113

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

02	2660	X	2289	-0-	-371	-0-	79	1	2188	2	N	20					82
							22	9									
03	3100	X	1364	-0-	-1736	-0-	71	1	1274	2	N	17					99
							19	9									
04	3000	X	313	-0-	-2687	-0-	10	1	300	2	N	3	75	1			27
							3	9									
05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	167	1	4634	2	N	-0-					27
06	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	108	1	5908	2	N	30					57
							33	9									
*07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	442	1	4342	2	Y	64					121
							70	9									

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628

02	3584	X	3441	-0-	-143	-0-	459	1	2934	2	N	44	73	1			46
							48	9									
03	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	524	1	4545	2	N	31					77
							34	9									
04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	523	1	4027	2	N	31					108
							34	9									
05	3968	X	1967	-0-	-2001	-0-	439	1	1474	2	N	49	100	1			57
							54	9									
06	3840	X	3037	-0-	-803	-0-	487	1	2550	2	N	-0-					57
07	3968	X	3900	-0-	-68	-0-	351	1	3475	2	Y	67	69	1			55
							74	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
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					121
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					121
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					121
05	3534	X	3427	-0-	-107	-0-	3423	2	4	9	N	4					125
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3750	2	95	9	N	86	173	1			38
*07	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3615	2	1	9	Y	1					39

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 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
02	4900	X	3789	-0-	-1111	-0-	442	1	3299	2	N	44	106	1			32
							48	9									
03	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	490	1	5078	2	N	7					39
							8	9									
04	5250	X	4691	-0-	-559	-0-	517	1	4130	2	N	40					79
							44	9									
05	5084	X	3740	-0-	-1344	-0-	479	1	3226	2	N	32	73	1			38
							35	9									
06	5250	X	3324	-0-	-1926	-0-	455	1	2867	2	N	2					40
							2	9									
07	5425	X	3508	-0-	-1917	-0-	291	1	3189	2	Y	25	29	1			36
							28	9									

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 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
02	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	23	1	13355	2	N	73					114
							80	9									
03	15949	X	15949	-0-	-0-	-0-	15877	2	72	9	N	65	155	1			24
04	15102	X	15102	-0-	-0-	-0-	23	1	15040	2	N	35					59
							39	9									
05	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	14707	2	55	9	N	50					109
06	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	12264	2	22	9	N	20	102	1			27
*07	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	12356	2	26	9	Y	24					51

ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 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
02	840	X	719	-0-	-121	-0-	644	1	57	2	N	16					94
							18	9									
03	930	X	368	-0-	-562	-0-	345	1	23	9	N	21					115
04	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	506	1	820	2	N	3					118
							3	9									
05	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	713	1	5007	2	N	17					135
							19	9									
06	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	690	1	5380	2	N	18	79	1			74
							20	9									
*07	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	713	1	6019	2	Y	2					76
							2	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 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
02	5712	X	5276	-0-	-436	-0-	644	1	4632	2	N	-0-					58
03	6293	X	5599	-0-	-694	-0-	713	1	4869	2	N	15					73
							17	9									
04	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	690	1	5117	2	N	3					76
							3	9									
05	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	713	1	5386	2	N	7					83
							8	9									
06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	690	1	5056	2	N	83	150	1			16
							91	9									
07	6014	X	5841	-0-	-173	-0-	667	1	5173	2	Y	1					17
							1	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
02	8680	X	8253	-0-	-427	-0-	8253	2			N	-0-					142
03	9238	X	8852	-0-	-386	-0-	8852	2			N	-0-					142
04	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8523	2	28	9	N	25					167
05	9145	X	8726	-0-	-419	-0-	8701	2	25	9	N	23	177	1			13
06	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9085	2	2	9	N	2					15
07	9145	X	5442	-0-	-3703	-0-	5425	2	17	9	Y	15					30

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
02	11228	X	10397	-0-	-831	-0-	10397	2			N	-0-					47
03	12400	X	12085	-0-	-315	-0-	12085	2			N	-0-					47
04	11790	X	11315	-0-	-475	-0-	11315	2			N	-0-					47
05	12245	X	11776	-0-	-469	-0-	11776	2			N	-0-					47
06	11850	X	11242	-0-	-608	-0-	11242	2			N	-0-					47
07	12090	X	11478	-0-	-612	-0-	11478	2			Y	-0-					47

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
02	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6711	2	19	9	N	17					117
03	7378	X	7076	-0-	-302	-0-	7076	2			N	-0-					117
04	7080	X	6766	-0-	-314	-0-	6763	2	3	9	N	3					120
05	7440	X	6808	-0-	-632	-0-	6808	2			N	-0-					120
06	7200	X	6582	-0-	-618	-0-	6580	2	2	9	N	2					122
07	7440	X	6768	-0-	-672	-0-	6757	2	11	9	Y	10					132

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
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					27
03	417	X	417	-0-	-0-	-0-	368	1	49	2	N	-0-					27
04	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	46	1	2489	2	N	-0-					27
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	92	1	4105	2	N	-0-					27
06	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	1			N	-0-					27
07	2635	X	4	-0-	-2631	-0-	4	2			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
02	7980	X	7792	-0-	-188	-0-	7792	2			N	-0-					87
03	8835	X	8132	-0-	-703	-0-	8109	2	23	9	N	21					108
04	8550	X	8044	-0-	-506	-0-	8036	2	8	9	N	7	75	1			40
05	8680	X	8313	-0-	-367	-0-	8310	2	3	9	N	3					43
06	8340	X	7974	-0-	-366	-0-	7963	2	11	9	N	10					53
07	8618	X	7891	-0-	-727	-0-	7883	2	8	9	Y	7					60

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
02	6272	X	5254	-0-	-1018	-0-	5254	2			N	-0-					85
03	6696	X	4562	-0-	-2134	-0-	4562	2			N	-0-					85
04	6480	X	5504	-0-	-976	-0-	5504	2			N	-0-					85
05	6169	X	3501	-0-	-2668	-0-	3490	2	11	9	N	10					95
06	5640	X	2743	-0-	-2897	-0-	2743	2			N	-0-					95
07	5828	X	2082	-0-	-3746	-0-	2082	2			Y	-0-					95

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
02	6356	X	2224	-0-	-4132	-0-	476	1	1748	2	N	-0-					134
03	6882	X	5455	-0-	-1427	-0-	527	1	4900	2	N	25					159
							28	9									
04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	510	1	4326	2	N	24					183
							26	9									
05	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	527	1	4634	2	N	18	74	1			127
							20	9									
06	5280	X	4841	-0-	-439	-0-	510	1	4306	2	N	23	85	1			65
							25	9									
07	5456	X	4077	-0-	-1379	-0-	527	1	3550	2	Y	-0-					65

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
02	5964	X	4423	-0-	-1541	-0-	312	1	4111	2	Y	-0-					20
03	6603	X	4237	-0-	-2366	-0-	342	1	3788	2	Y	97	98	1			19
							107	9									
04	5070	X	4664	-0-	-406	-0-	334	1	4307	2	Y	21					40
							23	9									
05	5239	X	4825	-0-	-414	-0-	357	1	4468	2	Y	-0-					40
06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	356	1	4289	2	Y	12					52
							13	9									
*07	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	375	1	5655	2	Y	27					79
							30	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
02	10388	X	9377	-0-	-1011	-0-	1	1	9245	2	N	119	177	1			11
							131	9									
03	10726	X	9556	-0-	-1170	-0-	2	1	9481	2	N	66					77
							73	9									
04	10050	X	9313	-0-	-737	-0-	4	1	9226	2	N	75	136	1			16
							83	9									
05	10385	X	9704	-0-	-681	-0-	13	1	9651	2	N	36					52
							40	9									
06	10050	X	9901	-0-	-149	-0-	74	1	9757	2	N	64	99	1			17
							70	9									
*07	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11946	2	6	9	Y	5					22

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
02	9016	X	5654	-0-	-3362	-0-	643	1	4946	2	N	59	177	1			17
							65	9									
03	9982	X	6760	-0-	-3222	-0-	711	1	6030	2	N	17					34
							19	9									
04	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	686	1	6071	2	N	23					57
							25	9									
05	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	700	1	8137	2	N	35					92
							39	9									
06	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	524	1	8339	2	N	24	33	1			83
							26	9									
*07	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	15146	2	1	9	Y	1					84

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
02	8876	X	7574	-0-	-1302	-0-	7517	2	57	9	N	52	158	1			13
03	10230	X	9036	-0-	-1194	-0-	9036	2			N	-0-					13
04	9900	X	8736	-0-	-1164	-0-	8685	2	51	9	N	46					59
05	9951	X	9493	-0-	-458	-0-	9493	2			N	-0-					59
06	9300	X	9222	-0-	-78	-0-	9222	2			N	-0-					59
*07	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	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
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
02	5824	X	5751	-0-	-73	-0-	332	1	5416	2	Y	3	52	1			97
							3	9									
03	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	371	1	6389	2	Y	34	87	1			44
							37	9									
04	6240	X	5966	-0-	-274	-0-	356	1	5570	2	Y	36					80
							40	9									
05	6208	X	5492	-0-	-716	-0-	356	1	5084	2	Y	47					127
							52	9									
06	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	334	1	4865	2	Y	50	159	1			18
							55	9									
07	5983	X	4409	-0-	-1574	-0-	338	1	4042	2	Y	26					44
							29	9									

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 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
02	9940	X	9164	-0-	-776	-0-	9164	2			N	-0-					67
03	10757	X	10454	-0-	-303	-0-	10452	2	2	9	N	2					69
04	10410	X	10175	-0-	-235	-0-	10062	2	113	9	N	103					172
05	10571	X	10289	-0-	-282	-0-	10287	2	2	9	N	2					174
06	10230	X	9974	-0-	-256	-0-	9908	2	66	9	N	60	188	1			46
07	10509	X	10195	-0-	-314	-0-	10194	2	1	9	Y	1					47

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	68	1	6909	2	N	-0-					180
03	6820	X	5293	-0-	-1527	-0-	17	1	5148	2	N	116	168	1			128
							128	9									
04	6600	X	4383	-0-	-2217	-0-	4383	2			N	-0-					128
05	6820	X	6223	-0-	-597	-0-	6106	2	117	9	N	106	168	1			66
06	6600	X	6411	-0-	-189	-0-	17	1	6336	2	N	53	85	1			34
							58	9									
*07	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6862	2	9	9	Y	8					42

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7728	X	6972	-0-	-756	-0-	34	1	6923	2	N	14	176	1			59
							15	9									
03	8401	X	5953	-0-	-2448	-0-	211	1	5668	2	N	67					126
							74	9									
04	7500	X	7453	-0-	-47	-0-	510	1	6903	2	N	36					162
							40	9									
05	7750	X	7292	-0-	-458	-0-	527	1	6730	2	N	32	163	1			31
							35	9									
06	7470	X	6588	-0-	-882	-0-	510	1	6067	2	N	10					41
							11	9									
07	7719	X	6757	-0-	-962	-0-	527	1	6211	2	Y	17					58
							19	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6596	2	22	9	N	20	184	1			122
03	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7553	2	99	9	N	90	167	1			45
04	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6773	2	26	9	N	24					69
05	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7240	2	23	9	N	21					90
06	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6724	2	59	9	N	54	113	1			31
07	6758	X	6632	-0-	-126	-0-	6622	2	10	9	Y	9					40

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
02	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	470	1	11755	2	N	-0-					103
03	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	548	1	13711	2	N	-0-					103
04	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	487	1	11317	2	N	46					149
							51	9									
05	10385	X	3643	-0-	-6742	-0-	558	1	3039	2	N	42					191
							46	9									
06	10050	X	3111	-0-	-6939	-0-	540	1	2539	2	N	29	134	1			86
							32	9									
07	10385	X	5483	-0-	-4902	-0-	558	1	4924	2	Y	1					87
							1	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-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

02	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	2			N	-0-					93
03	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	10899	2	165	9	N	150	168	1			75
04	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9669	2	55	9	N	50					125
05	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9461	2	34	9	N	31	106	1			50
06	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	17	1	9193	2	N	-0-					50
*07	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8894	2	97	9	Y	88	103	1			35

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910

02	6356	X	-0-	-0-	-6356	-0-					N	37	182	1			37
03	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	33					70
04	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	48					118
05	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	558	1	4882	2	N	5					123
							6	9									
06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	216	1	4564	2	N	-0-					123
*07	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5574	2	15	9	Y	14	86	1			51

DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

02	6552	X	3841	-0-	-2711	-0-	184	1	3541	2	N	105					144
							116	9									
03	7254	X	3892	-0-	-3362	-0-	184	1	3610	2	N	89	186	1			47
							98	9									
04	6330	X	3859	-0-	-2471	-0-	240	1	3617	2	N	2					49
							2	9									
05	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	445	1	7313	2	N	62					111
							68	9									
06	4110	X	3732	-0-	-378	-0-	134	1	3579	2	N	17					128
							19	9									
*07	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	621	1	7902	2	Y	24					152
							26	9									

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
02	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	644	1	6314	2	N	117					176
							129	9									
03	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	713	1	6103	2	N	52	190	1			38
							57	9									
04	6270	X	5909	-0-	-361	-0-	690	1	5178	2	N	37					75
							41	9									
05	7843	X	6136	-0-	-1707	-0-	713	1	5371	2	N	47	90	1			32
							52	9									
06	7590	X	6660	-0-	-930	-0-	690	1	5918	2	N	47					79
							52	9									
07	7843	X	4300	-0-	-3543	-0-	713	1	3575	2	Y	11					90
							12	9									

ROCK RANCH A UNIT 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
02	8456	X	7900	-0-	-556	-0-	504	1	7393	2	N	3					22
							3	9									
03	9362	X	6958	-0-	-2404	-0-	558	1	6344	2	N	51					73
							56	9									
04	9060	X	6197	-0-	-2863	-0-	540	1	5637	2	N	18					91
							20	9									
05	9362	X	4596	-0-	-4766	-0-	558	1	4002	2	N	33					124
							36	9									
06	8460	X	1817	-0-	-6643	-0-	540	1	1277	2	N	-0-					124
07	8742	X	2884	-0-	-5858	-0-	558	1	2307	2	Y	17	123	1			18
							19	9									

ROCK RANCH A UNIT 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
02	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	504	1	5135	2	N	61					73
							67	9									
03	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	558	1	6153	2	N	42					115
							46	9									
04	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	540	1	5837	2	N	29					144
							32	9									
05	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	558	1	6275	2	N	35	161	1			18
							39	9									
06	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	540	1	6195	2	N	-0-					18
*07	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	558	1	6288	2	Y	21					39
							23	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
02	6272	X	6107	-0-	-165	-0-	6107	2			N	-0-					166
03	6975	X	6950	-0-	-25	-0-	6887	2	63	9	N	57	133	1			90
04	6750	X	6447	-0-	-303	-0-	6447	2			N	-0-					90
05	6913	X	6621	-0-	-292	-0-	6593	2	28	9	N	25					115
06	6720	X	6375	-0-	-345	-0-	6340	2	35	9	N	32					147
07	6944	X	6601	-0-	-343	-0-	6572	2	29	9	Y	26	98	1			75

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	70

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

MO	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63	1			8

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8522 - 9026

MO	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

MO	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
02	5964	X	5312	-0-	-652	-0-	5303	2	9	9	N	8					125
03	6603	X	5946	-0-	-657	-0-	5944	2	2	9	N	2	115	1			12
04	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6186	2	3	9	N	3					15
05	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6374	2	4	9	N	4					19
06	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6071	2	11	9	N	10					29
07	6386	X	6100	-0-	-286	-0-	6094	2	6	9	Y	5					34

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

MO	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
02	5880	X	5663	-0-	-217	-0-	5663	2			Y	-0-					64
03	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6499	2	118	9	Y	107	166	1			5
04	6090	X	6053	-0-	-37	-0-	6045	2	8	9	Y	7					12
05	6510	X	5585	-0-	-925	-0-	5571	2	14	9	Y	13					25
06	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5091	2	2	9	Y	2					27
07	6603	X	4480	-0-	-2123	-0-	4469	2	11	9	Y	10					37

FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 11059

MO	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

MO	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
02	8176	X	1244	-0-	-6932	-0-	632	1	612	2	Y	-0-					155
03	9052	X	2254	-0-	-6798	-0-	1088	1	1166	2	Y	-0-					155
04	7410	X	6391	-0-	-1019	-0-	1054	1	5325	2	Y	11					166
							12	9									
05	6417	X	800	-0-	-5617	-0-	747	1	53	2	Y	-0-					166
06	661	X	661	-0-	-0-	-0-	648	1	13	9	Y	12	136	1			42
07	5673	X	795	-0-	-4878	-0-	792	1	3	9	Y	3					45

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 #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6328	X	6233	-0-	-95	-0-	6189	2	44	9	N	40	107	1			66
03	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6680	2	139	9	N	126	122	1			70
04	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6428	2	70	9	N	64					134
05	7595	X	6671	-0-	-924	-0-	6588	2	83	9	N	75	169	1			40
06	7350	X	6433	-0-	-917	-0-	6394	2	39	9	N	35					75
07	6913	X	6693	-0-	-220	-0-	6667	2	26	9	Y	24					99

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
02	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5921	2	40	9	N	36	81	1			47
03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6556	2	99	9	N	90					137
04	6210	X	6109	-0-	-101	-0-	6109	2			N	-0-					137
05	6696	X	6548	-0-	-148	-0-	6423	2	125	9	N	114	191	1			60
06	6480	X	5283	-0-	-1197	-0-	5185	2	98	9	N	89					149
07	6665	X	5517	-0-	-1148	-0-	5517	2			Y	-0-					149

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
02	8792	X	7680	-0-	-1112	-0-	7659	2	21	9	N	19					117
03	9734	X	9042	-0-	-692	-0-	8964	2	78	9	N	71					188
04	9090	X	4801	-0-	-4289	-0-	4769	2	32	9	N	29	180	1			37
05	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8844	2	11	9	N	10					47
06	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8748	2	12	9	N	11					58
*07	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9433	2	22	9	Y	20					78

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
02	9576	X	7943	-0-	-1633	-0-	7943	2			N	-0-					100
03	10602	X	9538	-0-	-1064	-0-	9436	2	102	9	N	93					193
04	9870	X	8426	-0-	-1444	-0-	8407	2	19	9	N	17					210
05	9734	X	8994	-0-	-740	-0-	8929	2	65	9	N	59	189	1			80
06	9240	X	8442	-0-	-798	-0-	8408	2	34	9	N	31	89	1			22
07	9548	X	8573	-0-	-975	-0-	8573	2			Y	-0-					22

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
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					92
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					92
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					92
05	3100	N	7111	-0-	4011	4011	7059	2	52	9	Y	47					139
06	3000	N	7112	-0-	4112	8123	7021	2	91	9	Y	83	180	1			42
*07	3100	N	8154	-0-	5054	13177	8148	2	6	9	Y	5					47

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
02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	644	1	3027	2	N	11					120
							12	9									
03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	713	1	3360	2	N	43					163
							47	9									
04	3900	X	3802	-0-	-98	-0-	690	1	3016	2	N	87	186	1			64
							96	9									
05	4030	X	3424	-0-	-606	-0-	713	1	2664	2	N	43					107
							47	9									
06	3900	X	3621	-0-	-279	-0-	690	1	2923	2	N	7					114
							8	9									
07	4030	X	2733	-0-	-1297	-0-	713	1	2017	2	Y	3					117
							3	9									

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
02	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	359	1	12044	2	Y	71	182	1			62
							78	9									
03	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	9	1	11962	2	Y	-0-					62
04	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	8	1	6712	2	Y	169	184	1			47
							186	9									
05	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	350	1	10591	2	Y	77					124
							85	9									
06	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	317	1	9713	2	Y	29	99	1			54
							32	9									
07	12710	X	12432	-0-	-278	-0-	147	1	12195	2	Y	82					136
							90	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
02	8176	X	5568	-0-	-2608	-0-	344	1	5183	2	N	37					115
							41	9									
03	9021	X	6595	-0-	-2426	-0-	381	1	6161	2	N	48					163
							53	9									
04	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	369	1	5660	2	N	13					176
							14	9									
05	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	399	1	6379	2	N	34	165	1			45
							37	9									
06	6390	X	5883	-0-	-507	-0-	408	1	5428	2	N	43	61	1			27
							47	9									
07	6603	X	6441	-0-	-162	-0-	643	1	5791	2	Y	6					33
							7	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
02	10388	X	9755	-0-	-633	-0-	508	1	9247	2	N	-0-					78
03	11501	X	10569	-0-	-932	-0-	563	1	9930	2	N	69					147
							76	9									
04	10590	X	7796	-0-	-2794	-0-	527	1	7202	2	N	61					208
							67	9									
05	10881	X	9668	-0-	-1213	-0-	561	1	9104	2	N	3	182	1			29
							3	9									
06	10440	X	8552	-0-	-1888	-0-	543	1	8008	2	N	1					30
							1	9									
07	10788	X	8350	-0-	-2438	-0-	543	1	7807	2	Y	-0-					30

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
02	7840	X	6721	-0-	-1119	-0-	6	1	6715	2	N	-0-					81
03	8060	X	7963	-0-	-97	-0-	7	1	7873	2	N	75					156
							83	9									
04	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	7	1	8079	2	N	-0-					156
05	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	9	1	8213	2	N	43	181	1			18
							47	9									
06	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	26	1	7675	2	N	51					69
							56	9									
07	8370	X	7129	-0-	-1241	-0-	8	1	7121	2	Y	-0-					69

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
02	9072	X	8576	-0-	-496	-0-	8570	2	6	9	N	5					71
03	9951	X	9884	-0-	-67	-0-	9782	2	102	9	N	93					164
04	9510	X	9288	-0-	-222	-0-	9252	2	36	9	N	33					197
05	9920	X	6811	-0-	-3109	-0-	6794	2	17	9	N	15					212
06	9600	X	8723	-0-	-877	-0-	8654	2	69	9	N	63	187	1			88
07	9889	X	8905	-0-	-984	-0-	8904	2	1	9	Y	1					89

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. 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
02	5656	X	4960	-0-		-696	-0-	356	1	4546	2	N	53					261
								58	9									
03	6014	X	5509	-0-		-505	-0-	394	1	5075	2	N	36	172	1			125
								40	9									
04	5700	X	4767	-0-		-933	-0-	381	1	4384	2	N	2					127
								2	9									
05	5890	X	4835	-0-		-1055	-0-	376	1	4444	2	N	14	105	1			36
								15	9									
06	5610	X	4846	-0-		-764	-0-	342	1	4501	2	N	3					39
								3	9									
07	5518	X	4324	-0-		-1194	-0-	133	1	4190	2	Y	1					40
								1	9									

FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

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
02	6597	X	6597	-0-		-0-	-0-	644	1	5940	2	N	12					92
								13	9									
03	9211	X	9211	-0-		-0-	-0-	713	1	8395	2	N	94					186
								103	9									
04	8828	X	8828	-0-		-0-	-0-	690	1	8085	2	N	48	180	1			54
								53	9									
05	8853	X	8853	-0-		-0-	-0-	713	1	8068	2	N	65					119
								72	9									
06	7327	X	7327	-0-		-0-	-0-	690	1	6613	2	N	22	113	1			28
								24	9									
*07	8889	X	8889	-0-		-0-	-0-	713	1	8131	2	Y	41					69
								45	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. 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
02	3270	X	3270	-0-		-0-	-0-	644	1	2606	2	Y	18					120
								20	9									
03	6076	X	6076	-0-		-0-	-0-	713	1	5361	2	Y	2					122
								2	9									
04	6743	X	6743	-0-		-0-	-0-	690	1	6050	2	Y	3					125
								3	9									
05	7384	X	7384	-0-		-0-	-0-	713	1	6659	2	Y	11					136
								12	9									
06	6256	X	6256	-0-		-0-	-0-	690	1	5560	2	Y	5					141
								6	9									
*07	7214	X	7214	-0-		-0-	-0-	713	1	6495	2	Y	5					146
								6	9									

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. 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
02	6076	X	3097	-0-		-2979	-0-	644	1	2450	2	N	3					210
								3	9									
03	6479	X	3732	-0-		-2747	-0-	713	1	2998	2	N	19	161	1			68
								21	9									
04	4237	X	4237	-0-		-0-	-0-	690	1	3428	2	N	108					176
								119	9									
05	3847	X	3847	-0-		-0-	-0-	690	1	3123	2	N	31	93	1			114
								34	9									
06	5834	X	5834	-0-		-0-	-0-	690	1	5102	2	N	38					152
								42	9									
*07	5830	X	5830	-0-		-0-	-0-	713	1	5113	2	Y	4					156
								4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4575	2	79	9	N	72	97	1			61
03	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5533	2	9	9	N	8					69
04	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5243	2	1	9	N	1					70
05	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4906	2	52	9	N	47	97	1			20
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4200	2	9	9	N	8					28
*07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4554	2	10	9	Y	9					37

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	667	1	1275	2	N	-0-					30
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	713	1	1653	2	N	-0-					30
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	690	1	1520	2	N	-0-					30
*07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	713	1	1597	2	Y	-0-					30

FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4004	X	510	-0-	-3494	-0-	491	2	19	9	Y	17					71
03	3999	X	13	-0-	-3986	-0-	13	2			Y	-0-					71
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					71
05	3348	X	16	-0-	-3332	-0-	16	2			Y	-0-					71
06	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			Y	-0-					71
*07	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8712	2	37	9	Y	34					105

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	-0-					134
03	3441	X	47	-0-	-3394	-0-	3	1	44	2	N	-0-					134
04	3330	X	380	-0-	-2950	-0-	23	1	357	2	N	-0-					134
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					134
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					134
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					134

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	329 29	1 9	3189	2	Y	26					58
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	364 47	1 9	3265	2	Y	43	80	1			21
04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	352	1	2850	2	Y	-0-					21
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	368 23	1 9	3056	2	Y	21					42
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	359 29	1 9	2780	2	Y	26					68
07	3937	X	3095	-0-	-842	-0-	370	1	2725	2	Y	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
02	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			N	-0-					39
03	9455	X	8895	-0-	-560	-0-	8811	2	84	9	N	76					115
04	9150	X	8316	-0-	-834	-0-	8279	2	37	9	N	34					149
05	9021	X	8723	-0-	-298	-0-	8688	2	35	9	N	32	163	1			18
06	8610	X	8353	-0-	-257	-0-	8353	2			N	-0-					18
07	8897	X	8806	-0-	-91	-0-	8794	2	12	9	Y	11					29

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
02	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	288	1	11531	2	N	91	171	1			39
							100	9									
03	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	252	1	13520	2	N	-0-					39
04	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	198	1	12135	2	N	94					133
							103	9									
05	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	198	1	12390	2	N	66	168	1			31
							73	9									
06	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	36	1	12039	2	N	8					39
							9	9									
*07	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11287	2	40	9	Y	36					75

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
02	8316	X	7209	-0-	-1107	-0-	655	1	6554	2	N	-0-					14
03	9207	X	8117	-0-	-1090	-0-	725	1	7273	2	N	108					122
							119	9									
04	8610	X	6670	-0-	-1940	-0-	333	1	6320	2	N	15					137
							17	9									
05	8370	X	8116	-0-	-254	-0-	58	1	7982	2	N	69	180	1			26
							76	9									
06	8100	X	7761	-0-	-339	-0-	11	1	7724	2	N	24					50
							26	9									
07	8122	X	8028	-0-	-94	-0-	35	1	7982	2	Y	10					60
							11	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
02	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	644	1	5959	2	N	41					165
							45	9									
03	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	713	1	6396	2	N	50	167	1			48
							55	9									
04	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	690	1	5886	2	N	13					61
							14	9									
05	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	713	1	5932	2	N	15					76
							17	9									
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	690	1	3971	2	N	2					78
							2	9									
*07	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	713	1	6552	2	Y	12					90
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
02	6636	X	6266	-0-	-370	-0-	472	1	5727	2	N	61					154
							67	9									
03	9331	X	6810	-0-	-2521	-0-	498	1	6255	2	N	52	186	1			20
							57	9									
04	9030	X	7087	-0-	-1943	-0-	521	1	6523	2	N	39					59
							43	9									
05	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	569	1	8645	2	N	41	63	1			37
							45	9									
06	8670	X	8535	-0-	-135	-0-	538	1	7920	2	N	70					107
							77	9									
*07	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	531	1	7187	2	Y	30					137
							33	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
02	5432	X	4062	-0-	-1370	-0-	3982	2	80	9	N	73					129
03	5921	X	4625	-0-	-1296	-0-	4516	2	109	9	N	99	171	1			57
04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	540	1	4349	2	N	4					61
							4	9									
05	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	558	1	4360	2	N	73					134
							80	9									
06	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	540	1	4429	2	N	66					200
							73	9									
07	5053	X	4884	-0-	-169	-0-	396	1	4442	2	Y	42	177	1			65
							46	9									

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
02	5544	X	5512	-0-	-32	-0-	519	1	4967	2	N	24					71
							26	9									
03	6138	X	4696	-0-	-1442	-0-	599	1	4033	2	N	58					129
							64	9									
04	5940	X	5515	-0-	-425	-0-	541	1	4954	2	N	18					147
							20	9									
05	6107	X	2443	-0-	-3664	-0-	527	1	1802	2	N	104	112	1			139
							114	9									
06	5910	X	3620	-0-	-2290	-0-	523	1	3091	2	N	5					144
							6	9									
07	6107	X	4137	-0-	-1970	-0-	566	1	3554	2	Y	15					159
							17	9									

ROCK RANCH H UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4228	X	-0-	-0-	-4228	-0-					N	37					47
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	58					105
04	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1782	2	11	9	N	10					115
05	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	558	1	10953	2	N	84	177	1			22
							92	9									
06	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	540	1	9752	2	N	3					25
							3	9									
07	1860	X	1451	-0-	-409	-0-	18	1	1270	2	Y	148	55	1			118
							163	9									

BLAKE-ALLISON B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10192	X	9433	-0-	-759	-0-	9433	2			N	-0-					106
03	11222	X	10305	-0-	-917	-0-	10230	2	75	9	N	68					174
04	10470	X	9679	-0-	-791	-0-	9627	2	52	9	N	47	107	1			114
05	10819	X	10315	-0-	-504	-0-	10296	2	19	9	N	17					131
06	10110	X	9444	-0-	-666	-0-	9423	2	21	9	N	19					150
07	10447	X	9014	-0-	-1433	-0-	8991	2	23	9	Y	21	124	1			47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BLAKE-ALLISON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10108	X	9193	-0-	-915	-0-	9193	2			N	-0-					130
03	10726	X	9906	-0-	-820	-0-	9819	2	87	9	N	79	188	1			21
04	10350	X	10125	-0-	-225	-0-	10122	2	3	9	N	3					24
05	10664	X	10510	-0-	-154	-0-	10488	2	22	9	N	20					44
06	10080	X	9657	-0-	-423	-0-	9649	2	8	9	N	7					51
07	10478	X	9741	-0-	-737	-0-	9712	2	29	9	Y	26	59	1			18

EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	2430	-0-	-1042	-0-	315	1	2072	2	Y	39					79
							43	9									
03	3844	X	2630	-0-	-1214	-0-	349	1	2238	2	Y	39	107	1			11
							43	9									
04	2820	X	2513	-0-	-307	-0-	338	1	2175	2	Y	-0-					11
05	3069	X	1918	-0-	-1151	-0-	345	1	1520	2	Y	48					59
							53	9									
06	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	331	1	1472	2	Y	34					93
							37	9									
07	2604	N	2161	-0-	-443	-0-	343	1	1792	2	Y	24	104	1			13
							26	9									

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
02	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	11	1	8979	2	N	-0-					31
03	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	12	1	10455	2	N	228	173	1			86
							251	9									
04	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	11	1	10194	2	N	51					137
							56	9									
05	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	12	1	10759	2	N	102	175	1			64
							112	9									
06	8880	X	116	-0-	-8764	-0-	11	1	105	9	N	95	81	1			78
*07	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	12	1	11811	2	Y	6					84
							7	9									

FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	644	1	1994	2	N	35					132
							39	9									
03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	713	1	2012	2	N	22					154
							24	9									
04	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	690	1	1761	2	N	70					224
							77	9									
05	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	713	1	1487	2	N	4	177	1			51
							4	9									
06	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	690	1	1561	2	N	14					65
							15	9									
*07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	713	1	1992	2	Y	22					87
							24	9									

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 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
02	2912	X	2594	-0-	-318	-0-	2594	2			N	-0-					17
03	3224	X	2851	-0-	-373	-0-	2800	2	51	9	N	46					63
04	3120	X	2676	-0-	-444	-0-	2675	2	1	9	N	1					64
05	3131	X	2779	-0-	-352	-0-	2738	2	41	9	N	37	84	1			17
06	2790	X	2563	-0-	-227	-0-	2552	2	11	9	N	10					27
*07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2909	2	42	9	Y	38					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 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
02	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6845	2	26	9	N	24					74
03	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7626	2	28	9	N	25					99
04	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					99
05	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	2			N	-0-					99
06	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7305	2	30	9	N	27	65	1			61
07	7068	X	6873	-0-	-195	-0-	6873	2			Y	-0-					61

EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2414	2	84	9	N	76	129	1			69
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2788	2	1	9	N	1					70
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2591	2	8	9	N	7					77
05	2759	N	2728	-0-	-31	-0-	2642	2	86	9	N	78	101	1			54
06	2700	N	2488	-0-	-212	-0-	2438	2	50	9	N	45					99
07	2697	N	2598	-0-	-99	-0-	2587	2	11	9	Y	10					109

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
02	9800	X	9104	-0-	-696	-0-	5	1	9021	2	N	71					177
							78	9									
03	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	6	1	10949	2	N	74					251
							81	9									
04	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	6	1	10589	2	N	61	173	1			139
							67	9									
05	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	6	1	11027	2	N	88	178	1			49
							97	9									
06	10680	X	10416	-0-	-264	-0-	6	1	10351	2	N	54	63	1			40
							59	9									
07	11036	X	9643	-0-	-1393	-0-	6	1	9615	2	Y	20					60
							22	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
02	12348	X	11080	-0-	-1268	-0-	5	1	10899	2	N	160					256
							176	9									
03	13485	X	10730	-0-	-2755	-0-	6	1	10588	2	N	124	181	1			199
							136	9									
04	12750	X	10791	-0-	-1959	-0-	6	1	10781	2	N	4	154	1			49
							4	9									
05	12834	X	11628	-0-	-1206	-0-	6	1	11569	2	N	48					97
							53	9									
06	12090	X	11553	-0-	-537	-0-	6	1	11416	2	N	119	128	1			88
							131	9									
07	12276	X	11308	-0-	-968	-0-	6	1	11287	2	Y	14					102
							15	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
02	12208	X	11409	-0-	-799	-0-	11328	2	81	9	N	74					147
03	13115	X	13115	-0-	-0-	-0-	13034	2	81	9	N	74	181	1			40
04	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	12012	2	32	9	N	29					69
05	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12596	2	56	9	N	51					120
06	12690	X	11610	-0-	-1080	-0-	11576	2	34	9	N	31	65	1			86
07	13113	X	12997	-0-	-116	-0-	161	1	12833	2	Y	3					89
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
02	6300	X	5099	-0-	-1201	-0-	644	1	4397	2	N	53					158
							58	9									
03	6975	X	4043	-0-	-2932	-0-	713	1	3279	2	N	46	185	1			19
							51	9									
04	5010	X	4431	-0-	-579	-0-	690	1	3727	2	N	13					32
							14	9									
05	5642	X	4875	-0-	-767	-0-	713	1	4134	2	N	25					57
							28	9									
06	5460	X	4900	-0-	-560	-0-	690	1	4119	2	N	83	123	1			17
							91	9									
07	5642	X	5105	-0-	-537	-0-	713	1	4389	2	Y	3					20
							3	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	3360	X	1340	-0-	-2020	-0-	504	1	830	2	N	5					80
							6	9									
03	3596	X	3243	-0-	-353	-0-	558	1	2652	2	N	30					110
							33	9									
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	540	1	2359	2	N	9					119
							10	9									
05	2759	X	2100	-0-	-659	-0-	558	1	1506	2	N	33					152
							36	9									
06	3150	X	2178	-0-	-972	-0-	540	1	1628	2	N	9					161
							10	9									
07	3255	X	2735	-0-	-520	-0-	558	1	2121	2	Y	51	178	1			34
							56	9									

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
02	13048	X	11405	-0-	-1643	-0-	5	1	11400	2	N	-0-					269
03	14446	X	13284	-0-	-1162	-0-	6	1	13213	2	N	59	165	1			163
							65	9									
04	13950	X	12449	-0-	-1501	-0-	6	1	12434	2	N	8					171
							9	9									
05	13733	X	13349	-0-	-384	-0-	6	1	13176	2	N	152	169	1			154
							167	9									
06	12870	X	12404	-0-	-466	-0-	6	1	12328	2	N	64	179	1			39
							70	9									
07	13299	X	12750	-0-	-549	-0-	6	1	12741	2	Y	3					42
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
02	14168	X	13755	-0-	-413	-0-	5	1	13339	2	N	374	374	1			41
							411	9									
03	15562	X	14679	-0-	-883	-0-	6	1	14509	2	N	149					190
							164	9									
04	14910	X	14209	-0-	-701	-0-	6	1	14128	2	N	68	188	1			70
							75	9									
05	15221	X	14738	-0-	-483	-0-	6	1	14563	2	N	154					224
							169	9									
06	14730	X	14007	-0-	-723	-0-	6	1	13870	2	N	119	261	1			82
							131	9									
07	15221	X	14440	-0-	-781	-0-	6	1	14399	2	Y	32					114
							35	9									

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612

02	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	320	1	7961	2	N	-0-					61
03	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	204	1	9382	2	N	-0-					61
04	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	3	1	10377	2	N	-0-					61
05	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	11158	2			N	-0-					61
06	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	9	1	10282	2	N	-0-					61
*07	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	13	1	10064	2	Y	-0-					61

MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

02	8120	X	6139	-0-	-1981	-0-	65	1	5965	2	N	99	180	1			36
							109	9									
03	8990	X	6886	-0-	-2104	-0-	66	1	6820	2	N	-0-					36
04	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	83	1	6569	2	N	233	175	1			94
							256	9									
05	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	138	1	7015	2	N	46					140
							51	9									
06	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	245	1	6773	2	N	3					143
							3	9									
*07	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	552	1	6636	2	Y	57	170	1			30
							63	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

02	14B2 EXT		840	-0-	840	840	324	1	516	2	N	-0-					26
03	14B2 EXT		2455	-0-	2455	3295	509	1	1946	2	N	-0-					26
04	14B2 EXT		9053	-0-	9053	12348	687	1	8366	2	N	-0-					26
05	20467	X	8119	-0-	-12348	-0-	713	1	7406	2	N	-0-					26
06	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	681	1	10381	2	N	-0-					26
*07	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	700	1	6979	2	Y	-0-					26

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

*11	2070	X	124	-0-	-1946	-0-	124	1			N	-0-					42
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					42
*01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					42
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*03	2139	X	148	-0-	-1991	-0-	148	1			N	-0-					42
*04	2070	X	690	-0-	-1380	-0-	690	1			N	-0-					42
*05	1581	X	713	-0-	-868	-0-	713	1			N	-0-					42
*06	2070	X	667	-0-	-1403	-0-	667	1			N	-0-					42
07	2139	X	1791	-0-	-348	-0-	460	1	1331	2	Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
02	7448	X	7066	-0-	-382	-0-	7029	2	37	9	N	34					161
03	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	22	1	8854	2	N	13					174
							14	9									
04	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	11323	2	15	9	N	14					188
05	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10690	2	12	9	N	11	70	1			129
06	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	76					205
*07	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9945	2	13	9	Y	12					217

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
02	24817	X	24817	-0-	-0-	-0-	649	1	24168	2	Y	-0-					74
03	17876	X	17876	-0-	-0-	-0-	719	1	17099	2	Y	53					127
							58	9									
04	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	696	1	7889	2	Y	137	178	1			86
							151	9									
05	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	717	1	8437	2	Y	-0-					86
06	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	694	1	6024	2	Y	-0-					86
*07	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	718	1	8191	2	Y	34					120
							37	9									

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
02	9716	X	8157	-0-	-1559	-0-	504	1	7645	2	N	7					181
							8	9									
03	10757	X	9566	-0-	-1191	-0-	558	1	9000	2	N	7					188
							8	9									
04	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	540	1	10076	2	N	10					198
							11	9									
05	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	558	1	10514	2	N	26	153	1			71
							29	9									
06	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	540	1	9448	2	N	6					77
							7	9									
07	10757	X	10360	-0-	-397	-0-	558	1	9802	2	Y	-0-					77

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					80
04	34	X	25	-0-	-9	-0-	25	2			Y	-0-					80
05	14B2 EXT		47	-0-	47	47	47	1			Y	-0-					80
*06	270	X	223	-0-	-47	-0-	161	1	62	2	Y	-0-					80
07	14B2 EXT		471	-0-	471	471	471	1			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
02	7112	X	-0-	-0-	-7112	-0-					Y	77	200	1			60
03	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					60
04	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	6	1	7894	2	Y	96					156
							106	9									
05	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	7	1	8030	2	Y	29					185
							32	9									
06	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7	1	7325	2	Y	85	186	1			84
							94	9									
07	8277	X	7542	-0-	-735	-0-	7	1	7535	2	Y	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
02	12908	X	8152	-0-	-4756	-0-	591	1	7560	2	Y	1					98
							1	9									
03	14291	X	13347	-0-	-944	-0-	713	1	12630	2	Y	4					102
							4	9									
04	16432	X	16432	-0-	-0-	-0-	529	1	15884	2	Y	17					119
							19	9									
05	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	91	1	15026	2	Y	22	87	1			54
							24	9									
06	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	414	1	12944	2	Y	5					59
							6	9									
*07	17295	X	17295	-0-	-0-	-0-	17295	2			Y	-0-					59

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
02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	486	1	4303	2	N	72					197
							79	9									
03	3875	X	2441	-0-	-1434	-0-	558	1	1880	2	N	3					200
							3	9									
04	3750	X	3518	-0-	-232	-0-	540	1	2959	2	N	17					217
							19	9									
05	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	558	1	6906	2	N	27	173	1			71
							30	9									
06	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	540	1	4710	2	N	3					74
							3	9									
*07	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	558	1	5369	2	Y	47					121
							52	9									

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
02	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	644	1	6509	2	N	1					70
							1	9									
03	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	713	1	5632	2	N	8					78
							9	9									
04	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	690	1	6457	2	N	9					87
							10	9									
05	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	713	1	6073	2	N	1					88
							1	9									
06	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	690	1	5761	2	N	9					97
							10	9									
07	6262	X	5802	-0-	-460	-0-	529	1	5264	2	Y	8					105
							9	9									

BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7140	X	6581	-0-	-559	-0-	6515	2	66	9	N	60	85	1			77
03	8153	X	7374	-0-	-779	-0-	7282	2	92	9	N	84	78	1			83
04	7890	X	7120	-0-	-770	-0-	7010	2	110	9	N	100	144	1			39
05	7936	X	7268	-0-	-668	-0-	7181	2	87	9	N	79					118
06	7140	X	6898	-0-	-242	-0-	6885	2	13	9	N	12					130
07	7378	X	7080	-0-	-298	-0-	6993	2	87	9	Y	79	179	1			30

HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4816	X	4699	-0-	-117	-0-	644	1	4029	2	N	24					166
							26	9									
03	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	713	1	4764	2	N	18					184
							20	9									
04	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	690	1	4646	2	N	5					189
							6	9									
05	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	713	1	4959	2	N	20	160	1			49
							22	9									
06	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	690	1	4581	2	N	18					67
							20	9									
07	5332	X	5151	-0-	-181	-0-	690	1	4440	2	Y	19					86
							21	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 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
02	3640	X	483	-0-	-3157	-0-	483	1			N	-0-					159
03	3968	X	1257	-0-	-2711	-0-	542	1	715	2	N	-0-					159
04	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	540	1	5184	2	N	-0-					159
05	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	558	1	5425	2	N	7	99	1			67
							8	9									
06	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	540	1	5139	2	N	4					71
							4	9									
07	5704	X	5063	-0-	-641	-0-	558	1	4505	2	Y	-0-					71

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
02	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	11	1	16941	2	N	-0-					59
03	18583	X	18583	-0-	-0-	-0-	12	1	18469	2	N	93					152
							102	9									
04	6390	X	6232	-0-	-158	-0-	701	1	5465	2	N	60					212
							66	9									
05	6603	X	6129	-0-	-474	-0-	725	1	5373	2	N	28	165	1			75
							31	9									
06	6390	X	5883	-0-	-507	-0-	701	1	5091	2	N	83					158
							91	9									
07	6603	X	6073	-0-	-530	-0-	725	1	5263	2	Y	77	174	1			61
							85	9									

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
02	11452	X	5956	-0-	-5496	-0-	631	1	5258	2	N	61					180
							67	9									
03	10881	X	6530	-0-	-4351	-0-	1088	1	5442	2	N	-0-					180
04	10530	X	8025	-0-	-2505	-0-	1035	1	6990	2	N	-0-					180
05	7161	X	6835	-0-	-326	-0-	1083	1	5685	2	N	61	172	1			69
							67	9									
06	6930	X	6200	-0-	-730	-0-	1053	1	5146	2	N	1					70
							1	9									
07	8308	X	3987	-0-	-4321	-0-	547	1	3417	2	Y	21					91
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
02	4480	X	896	-0-	-3584	-0-	352	1	391	2	N	139	185	1			91
							153	9									
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					91
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					91
05	3069	X	5	-0-	-3064	-0-	5	1			N	-0-					91
06	960	X	19	-0-	-941	-0-	19	2			N	-0-					91
*07	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	549	1	7149	2	Y	20					111
							22	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
02	15848	X	12035	-0-	-3813	-0-	540	1	11367	2	N	116					191
							128	9									
03	17546	X	12076	-0-	-5470	-0-	725	1	11286	2	N	59	186	1			64
							65	9									
04	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	701	1	11963	2	N	58					122
							64	9									
05	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	725	1	11755	2	N	56					178
							62	9									
06	12900	X	11928	-0-	-972	-0-	701	1	11141	2	N	78	178	1			78
							86	9									
07	13330	X	11941	-0-	-1389	-0-	725	1	11136	2	Y	73					151
							80	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1			12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
02	10164	X	8390	-0-	-1774	-0-	8390	2			N	-0-					26
03	11811	X	9709	-0-	-2102	-0-	9609	2	100	9	N	91					117
04	11430	X	8867	-0-	-2563	-0-	8771	2	96	9	N	87	184	1			20
05	10695	X	7876	-0-	-2819	-0-	7865	2	11	9	N	10					30
06	9390	X	7276	-0-	-2114	-0-	7265	2	11	9	N	10					40
07	9703	X	8183	-0-	-1520	-0-	8172	2	11	9	Y	10					50

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					60
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	14	2	2	9	N	2					62
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					62
06	3000	N	6060	-0-	3060	3060	690	1	5370	2	N	-0-					62
*07	3100	N	5967	-0-	2867	5927	69	1	5898	2	Y	-0-					62

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
02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3091	2	31	9	Y	28	166	1			11
03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			Y	-0-					11
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			Y	-0-					11
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			Y	-0-					11
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			Y	-0-					11
*07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
02	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	554	1	5099	2	Y	55	160	1			25
							61	9									
03	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	712	1	5671	2	Y	114					139
							125	9									
04	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	688	1	4972	2	Y	48	159	1			28
							53	9									
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	717	1	4498	2	Y	111					139
							122	9									
06	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	694	1	4502	2	Y	58	149	1			48
							64	9									
07	5270	X	5247	-0-	-23	-0-	235	1	4932	2	Y	73	86	1			35
							80	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
02	5712	X	4442	-0-	-1270	-0-	101	1	4143	2	Y	180	180	1			41
							198	9									
03	6324	X	4590	-0-	-1734	-0-	13	1	4434	2	Y	130					171
							143	9									
04	5910	X	4677	-0-	-1233	-0-	13	1	4599	2	Y	59	185	1			45
							65	9									
05	6244	X	5630	-0-	-614	-0-	7	1	5495	2	Y	116					161
							128	9									
06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	7	1	4821	2	Y	51	169	1			43
							56	9									
*07	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	6	1	5850	2	Y	97	103	1			37
							107	9									

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
02	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	655	1	1175	2	Y	27	83	1			164
							30	9									
03	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	725	1	1011	2	Y	-0-					164
04	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	701	1	980	2	Y	11					175
							12	9									
05	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	725	1	712	2	Y	5					180
							6	9									
06	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	448	1	677	2	Y	2					182
							2	9									
07	2046	X	3	-0-	-2043	-0-	3	1			Y	-0-					182

FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					63
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	2	35	9	N	32					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	85	1			14
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	24	2	1	9	Y	1					15

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 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
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					121
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					121
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	475	2	1	9	N	1					122
05	527	N	412	-0-	-115	-0-	410	2	2	9	N	2					124
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					124
*07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	403	2	96	9	Y	87	105	1			106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONE STAR LAND & ENERGY II, LLC 507230
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
02	15876	X	15750	-0-	-126	-0-	450	1	15221	2	N	72	160	1			63
							79	9									
03	17577	X	17334	-0-	-243	-0-	17224	2	110	9	N	100					163
04	18033	X	18033	-0-	-0-	-0-	504	1	17466	2	N	57	180	1			40
							63	9									
05	17484	X	17217	-0-	-267	-0-	432	1	16544	2	N	219					259
							241	9									
06	16890	X	14402	-0-	-2488	-0-	14333	1	69	9	N	63					322
07	17453	X	16091	-0-	-1362	-0-	16012	2	79	9	N	72	176	1			218

MADISON AND WRIGHT LLC 521182
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3098	2	1	9	N	1					70
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3629	2	1	9	N	1					71
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3584	2	1	9	N	1					72
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					72
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					72
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					72

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

02	7336	X	5354	-0-	-1982	-0-	5304	2	50	9	N	45	166	1			44
03	6634	X	6314	-0-	-320	-0-	6313	2	1	9	N	1					45
04	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6572	2	1	9	N	1					46
05	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6953	2	2	9	N	2					48
06	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					48
07	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					48

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					6
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					6
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					6
05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					6
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					6
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					6

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

02	7868	X	7396	-0-	-472	-0-	7344	2	52	9	N	47	169	1			47
03	8711	X	7754	-0-	-957	-0-	7664	2	90	9	N	82					129
04	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9068	2	1	9	N	1					130
05	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8651	2	15	9	N	14					144
06	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8583	2	1	9	N	1					145
07	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					145

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

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
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5556	2	6	9	N	5					165
03	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5907	2	46	9	N	42					207
04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-	171	1			36
05	5580	X	5570	-0-	-10	-0-	5566	2	4	9	N	4					40
06	5400	X	5032	-0-	-368	-0-	5021	2	11	9	N	10					50
07	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					50

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	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

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
02	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	11194	2	1	9	N	1					157
03	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	13417	2	1	9	N	1					158
04	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	13612	2			N	-0-					158
05	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	13664	2			N	-0-					158
06	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	12883	2			N	-0-					158
07	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT					158

J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050

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
02	1652	N	1479	-0-	-173	-0-	1473	2	6	9	N	5					175
03	1891	N	821	-0-	-1070	-0-	802	2	19	9	N	17					192
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-	157	1			35
05	1643	N	144	-0-	-1499	-0-	144	2			N	-0-					35
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	931	2	6	9	N	5					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

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
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2567	2	6	9	N	5					165
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3076	2	17	9	N	15					180
04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2630	2	1	9	N	1	164	1			17
05	2170	X	2061	-0-	-109	-0-	2027	2	34	9	N	31					48
06	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2899	2	4	9	N	4					52
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 10375

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
02	8596	X	7800	-0-	-796	-0-	7778	2	22	9	N	20					120
03	9517	X	8280	-0-	-1237	-0-	8203	2	77	9	N	70	160	1			30
04	9210	X	8126	-0-	-1084	-0-	8125	2	1	9	N	1					31
05	9331	X	7696	-0-	-1635	-0-	7675	2	21	9	N	19					50
06	9030	X	7951	-0-	-1079	-0-	7940	2	11	9	N	10					60
07	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					60

DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880

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
02	5796	X	4949	-0-	-847	-0-	4895	2	54	9	N	49					82
03	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6325	2	97	9	N	88					170
04	6150	X	5939	-0-	-211	-0-	5921	2	18	9	N	16	166	1			20
05	6293	X	6130	-0-	-163	-0-	6042	2	88	9	N	80					100
06	6030	X	4309	-0-	-1721	-0-	4261	2	48	9	N	44					144
07	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					144

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	1			28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

02	1232	N	1048	-0-	-184	-0-	71	1	977	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1187	-0-	-301	-0-	82	1	1105	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	896	-0-	-244	-0-	63	1	833	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	930	-0-	-217	-0-	69	1	861	2	N	-0-					-0-
*06	1140	N	841	-0-	-299	-0-	59	1	782	2	N	-0-					-0-
*07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	69	1	881	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

02	2184	N	2089	-0-	-95	-0-	142	1	1947	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	158	1	2118	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2167	-0-	-233	-0-	153	1	2014	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	1939	-0-	-386	-0-	143	1	1796	2	N	-0-					-0-
*06	2190	N	1961	-0-	-229	-0-	138	1	1823	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	1820	-0-	-412	-0-	131	1	1689	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	409	1	1637	2	N	-0-					-0-
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	458	1	1837	2	N	-0-					-0-
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	421	1	1643	2	N	-0-					-0-
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	442	1	1706	2	N	-0-					-0-
*06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	437	1	1688	2	N	-0-					-0-
*07	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	458	1	1777	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

02	3780	X	3598	-0-	-182	-0-	244	1	3354	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	4064	-0-	-90	-0-	282	1	3782	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3906	-0-	-24	-0-	276	1	3630	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3922	-0-	-139	-0-	289	1	3633	2	N	-0-					-0-
*06	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	291	1	3831	2	N	-0-					-0-
*07	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	295	1	3789	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	431	1	1724	2	N	-0-					-0-
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	472	1	1891	2	N	-0-					-0-
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	479	1	1867	2	N	-0-					-0-
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	488	1	1887	2	N	-0-					-0-
*06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	463	1	1788	2	N	-0-					-0-
*07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	472	1	1834	2	N	-0-					-0-

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
02	1596	N	1422	-0-	-174	-0-	96	1	1326	2	N	-0-					-0-
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	114	1	1535	2	N	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	113	1	1495	2	N	-0-					-0-
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	127	1	1589	2	N	-0-					-0-
*06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	124	1	1639	2	N	-0-					-0-
*07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	127	1	1625	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 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
02	2968	X	2739	-0-	-229	-0-	186	1	2553	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3023	-0-	-263	-0-	210	1	2813	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2964	-0-	-216	-0-	209	1	2755	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	216	1	2713	2	N	-0-					-0-
*06	3000	X	2930	-0-	-70	-0-	207	1	2723	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2994	-0-	-75	-0-	216	1	2778	2	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
02	2744	X	2654	-0-	-90	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2857	-0-	-181	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2770	-0-	-170	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2878	-0-	-160	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2803	-0-	-107	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2768	-0-	-177	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

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
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	101	1	1386	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1211	-0-	-339	-0-	84	1	1127	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1218	-0-	-282	-0-	86	1	1132	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1166	-0-	-477	-0-	86	1	1080	2	N	-0-					-0-
*06	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	80	1	1061	2	N	-0-					-0-
*07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	92	1	1187	2	N	-0-					-0-

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
02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4734	2	61	9	N	55					170
03	5301	X	5188	-0-	-113	-0-	5133	2	55	9	N	50					220
04	5130	X	4649	-0-	-481	-0-	4605	2	44	9	N	40	188	1			72
05	5301	X	5270	-0-	-31	-0-	5220	2	50	9	N	45					117
06	5130	X	5004	-0-	-126	-0-	4959	2	45	9	N	41					158
*07	5301	X	5022	-0-	-279	-0-	4976	2	46	9	N	42					200

NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 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
02	6048	X	5811	-0-	-237	-0-	5775	2	36	9	N	33					180
03	6696	X	6382	-0-	-314	-0-	6342	2	40	9	N	36					216
04	6420	X	6021	-0-	-399	-0-	5990	2	31	9	N	28					244
05	6572	X	6178	-0-	-394	-0-	6145	2	33	9	N	30	184	1			90
06	6330	X	6072	-0-	-258	-0-	6048	2	24	9	N	22					112
07	6448	X	6277	-0-	-171	-0-	6246	2	31	9	N	28					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

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
02	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4751	2	40	9	N	36					194
03	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5315	2	40	9	N	36					230
04	5100	X	5073	-0-	-27	-0-	5037	2	36	9	N	33					263
05	5270	X	2973	-0-	-2297	-0-	2944	2	29	9	N	26	181	1			108
06	5100	X	4611	-0-	-489	-0-	4583	2	28	9	N	25					133
07	5270	X	4842	-0-	-428	-0-	4830	2	12	9	N	11					144

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

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
02	10556	X	10295	-0-	-261	-0-	10200	2	95	9	N	86					261
03	11594	X	11155	-0-	-439	-0-	11019	2	136	9	N	124	187	1			198
04	11250	X	8468	-0-	-2782	-0-	8392	2	76	9	N	69					267
05	11625	X	10611	-0-	-1014	-0-	10513	2	98	9	N	89	187	1			169
06	11250	X	10777	-0-	-473	-0-	10676	2	101	9	N	92					261
07	11408	X	10495	-0-	-913	-0-	10408	2	87	9	N	79	176	1			164

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

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
02	9016	X	8720	-0-	-296	-0-	8665	2	55	9	N	50					217
03	9982	X	9535	-0-	-447	-0-	9484	2	51	9	N	46	188	1			75
04	9660	X	9501	-0-	-159	-0-	9443	2	58	9	N	53					128
05	9858	X	9753	-0-	-105	-0-	9683	2	70	9	N	64					192
06	9540	X	9369	-0-	-171	-0-	9332	2	37	9	N	34	179	1			47
07	9641	X	9593	-0-	-48	-0-	9547	2	46	9	N	42					89

R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

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
02	6412	X	6343	-0-	-69	-0-	6295	2	48	9	N	44					144
03	7161	X	6595	-0-	-566	-0-	6542	2	53	9	N	48					192
04	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	2			N	-0-					192
05	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	12709	2			N	-0-					192
06	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7801	2	6	9	N	5					197
*07	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					197

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

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
02	5656	X	5571	-0-	-85	-0-	5549	2	22	9	N	20					128
03	6231	X	6151	-0-	-80	-0-	6133	2	18	9	N	16					144
04	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6002	2	13	9	N	12					156
05	6200	X	6102	-0-	-98	-0-	6102	2			N	-0-					156
06	5970	X	5842	-0-	-128	-0-	5840	2	2	9	N	2					158
07	6231	X	6162	-0-	-69	-0-	6159	2	3	9	N	3					161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

02	5068	X	4948	-0-	-120	-0-	4918	2	30	9	N	27	181	1			79
03	5580	X	5041	-0-	-539	-0-	5010	2	31	9	N	28					107
04	5400	X	5040	-0-	-360	-0-	900	1	4128	2	N	11					118
							12	9									
05	5580	X	5376	-0-	-204	-0-	930	1	4422	2	N	22					140
							24	9									
06	5340	X	4947	-0-	-393	-0-	900	1	4026	2	N	19					159
							21	9									
07	5487	X	5052	-0-	-435	-0-	930	1	4115	2	N	6					165
							7	9									

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

02	7112	X	6713	-0-	-399	-0-	6556	2	157	9	N	143	182	1			92
03	7750	X	7167	-0-	-583	-0-	7005	2	162	9	N	147					239
04	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7523	2	161	9	N	146	185	1			200
05	7564	X	4835	-0-	-2729	-0-	4685	2	150	9	N	136	178	1			158
06	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7661	2	140	9	N	127	177	1			108
*07	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7630	2	129	9	N	117					225

MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

02	12796	X	12401	-0-	-395	-0-	1061	1	11253	2	N	79					154
							87	9									
03	14291	X	12171	-0-	-2120	-0-	944	1	11120	2	N	97					251
							107	9									
04	13830	X	12941	-0-	-889	-0-	1303	1	11592	2	N	42	182	1			111
							46	9									
05	14291	X	12952	-0-	-1339	-0-	1227	1	11626	2	N	90					201
							99	9									
06	13830	X	12908	-0-	-922	-0-	1537	1	11317	2	N	49	178	1			72
							54	9									
07	13733	X	13500	-0-	-233	-0-	1669	1	11759	2	N	65					137
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

02	7560	X	7195	-0-	-365	-0-	490	1	6697	2	N	7					151
							8	9									
03	8277	X	8016	-0-	-261	-0-	1230	1	6775	2	N	10					161
							11	9									
04	7950	X	7609	-0-	-341	-0-	501	1	7100	2	N	7					168
							8	9									
05	8153	X	7647	-0-	-506	-0-	333	1	7300	2	N	13					181
							14	9									
06	7770	X	7724	-0-	-46	-0-	605	1	7116	2	N	3					184
							3	9									
07	8029	X	8009	-0-	-20	-0-	581	1	7374	2	N	49	179	1			54
							54	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

02	3808	X	3399	-0-	-409	-0-	232	1	3167	2	N	-0-					211
03	4216	X	3607	-0-	-609	-0-	554	1	3053	2	N	-0-					211
04	4050	X	3302	-0-	-748	-0-	218	1	3084	2	N	-0-					211
05	4185	X	2615	-0-	-1570	-0-	114	1	2501	2	N	-0-					211
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	298	1	3506	2	N	-0-					211
*07	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	312	1	3965	2	N	12	178	1			45
							13	9									

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	379	1	1311	2	N	-0-					124
03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	134	1	2736	2	N	7					131
							8	9									
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2279	2	7	9	N	6					137
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2338	2	35	9	N	32					169
06	3000	N	3437	-0-	437	437	6	1	3418	2	N	12					181
							13	9									
*07	3100	N	3361	-0-	261	698	40	1	3318	2	N	3					184
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
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
02	8680	X	8411	-0-	-269	-0-	723	1	7663	2	N	23					184
							25	9									
03	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	753	1	8874	2	N	30					214
							33	9									
04	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	966	1	8590	2	N	37	186	1			65
							41	9									
05	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	912	1	8643	2	N	55					120
							61	9									
06	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	1167	1	8599	2	N	24					144
							26	9									
*07	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	1242	1	8756	2	N	27					171
							30	9									

NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 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
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					1031
03	3100	X	2810	-0-	-290	-0-	2810	2			N	-0-					1031
04	3000	X	2561	-0-	-439	-0-	2561	2			N	-0-					1031
05	3100	X	2498	-0-	-602	-0-	2498	2			N	-0-					1031
06	3000	X	2397	-0-	-603	-0-	2397	2			N	-0-					1031
07	3100	X	2356	-0-	-744	-0-	2356	2			N	-0-					1031

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					46
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					46
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					46
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			N	-0-					46
06	750	N	675	-0-	-75	-0-	675	2			N	-0-					46
07	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	2			N	-0-					46

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 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
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 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
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 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
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					19
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					19
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1098	2	176	9	N	160	153	1			26
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					26
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					26
07	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 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
02	1596	N	1402	-0-	-194	-0-	1402	2			N	-0-					318
03	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	1541	2			N	-0-					318
04	1650	N	1133	-0-	-517	-0-	1133	2			N	-0-					318
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					318
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					318
*07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					318

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 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
02	1596	N	1402	-0-	-194	-0-	1402	2			N	-0-					501
03	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	1541	2			N	-0-					501
04	1650	N	1133	-0-	-517	-0-	1133	2			N	-0-					501
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					501
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					501
*07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					501

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
02	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					531
03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					531
04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					531
05	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					531
06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					531
*07	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					531

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
MAGUIRE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254061 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7881 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7			6
03	T. A.		-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	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
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	1			Y	-0-	19	7			73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

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
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	80	1	25	9	Y	23					145
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	619	2	417	9	Y	379	331	1			193
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	854	2	462	9	Y	420	503	1			110
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1099	2	422	9	Y	384	338	1			156
*06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	724	2	167	9	Y	152	162	1			146
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					146

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					73
03	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	64	31	1			106
04	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	96	1			10
05	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					10
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	3					3
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 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
02	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	12	7			13
03	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	2					15
04	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					15
05	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					15

CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 221076 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5864 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	45	7			-0-
03	14B2 EXT		32	-0-		32	32	32	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		729	-0-		729	761	729	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		676	-0-		676	1437	676	2			Y	-0-					-0-
*06	2113	X	676	-0-		-1437	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	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 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

COCA COLA WELL #: 5 RRCID -> 225598 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6100 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 1H RRCID -> 225599 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 6030 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 2 H RRCID -> 225600 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6750 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
COCA COLA WELL #: 4 RRCID -> 225604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 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
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	3					39
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					42
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 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
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	131	1			10
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	68	2	7	9	Y	6					16
07	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					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
02	3668	X	2161	-0-	-1507	-0-	2161	1			Y	-0-	32	7			40
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2756	2	36	9	Y	33					73
04	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					73
05	1550	X	168	-0-	-1382	-0-	168	2			Y	-0-					73
*06	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					73
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	17	7			-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	7			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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

COCA COLA WELL #: 8 H RRCID -> 231797 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6900 - 9072

02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	7		18
03		1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				18
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
06	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
07	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				18

WIMBERLY B WELL #: 1 H RRCID -> 231826 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 7722

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		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

02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
03		4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	11	53	1		15
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
06	T. A.			1	-0-	1	1	1	1	2		Y	-0-				15
07	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT				15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CRAINSHAW 128 WELL #: 3 RRCID -> 233080 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5884 - 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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2	EXT	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

02	1848	N	1725	-0-	-123	-0-	1725	2			N	-0-	6	7			12
03	2077	N	1873	-0-	-204	-0-	1873	2			N	-0-					12
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1911	2	3	9	N	3					15
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1749	2	1	9	N	1					16
*06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1712	2	2	9	N	2					18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE) WELL #: 2 H RRCID -> 233583 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 8055

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1			16
07	14B2	EXT	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	139	7			28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
02	1932	N	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					77
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					77
04	3000	N	3004	-0-	4	4	3004	2			N	-0-					77
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					77
*06	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					77
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 25 H RRCID -> 234590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6350 - 7505

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					17
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					17

COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 8053

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

D. C. CRANFORD HEIRS WELL #: 2 H RRCID -> 234638 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 6050 - 7442

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1627	2	7	9	N	6					79
03	2666	X	685	-0-	-1981	-0-	681	2	4	9	N	4	60	1			23
04	2580	X	1780	-0-	-800	-0-	1772	2	8	9	N	7					30
05	2666	X	756	-0-	-1910	-0-	749	2	7	9	N	6					36
06	2430	X	1024	-0-	-1406	-0-	1020	2	4	9	N	4					40
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					40

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	7			10
03	14B2	EXT	772	-0-	772	772	765	2	7	9	Y	6					16
04	14B2	EXT	31	-0-	31	803	31	2			Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	803					Y	-0-					16
*06	803	X	-0-	-0-	-803	-0-					Y	-0-					16
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	7			51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2	EXT	1215	-0-	1215	1215	1215	2			Y	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1215					Y	-0-					51
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1215					Y	NO RPT					51

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-	22	7			15
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1082	2	3	9	N	3					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON WELL #: 2H RRCID -> 237952 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5910 - 7732

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	7			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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2	EXT	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

02	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					92
03	14B2	EXT	1	-0-	1	4	1	2			N	-0-					92
04	14B2	EXT	1	-0-	1	5	1	2			N	-0-					92
*05	7	K	2	-0-	-5	5	2	2			N	-0-					92
*06	7	K	2	-0-	-5	5	2	2			N	-0-					92
*07	7	K	NO RPT	-0-	-7	5					N	NO RPT					92

LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
COCA COLA WELL #: 10H RRCID -> 240347 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6450 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

02	2800	N	1486	-0-	-1314	7925	1486	2			Y	-0-					118
03	3100	N	129	-0-	-2971	4954	128	2	1	9	Y	1	93	1			26
04	3000	N	1448	-0-	-1552	3402	1448	2			Y	-0-					26
05	3100	N	1412	-0-	-1688	1714	1412	2			Y	-0-					26
*06	2975	X	1261	-0-	-1714	-0-	1261	2			Y	-0-					26
07	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					26

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

02	28	N	-0-	-0-	-28	-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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 240627 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 9916

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 8102

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					25
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	270	-0-	270	270	270	2			N	-0-					53
04	14B2	EXT	344	-0-	344	614	344	2			N	-0-					53
05	14B2	EXT	207	-0-	207	821	207	2			N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	821					N	-0-					53
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	821					N	NO RPT					53

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	18	-0-	18	18	14	2	4	9	Y	4					24
04	14B2	EXT	2	-0-	2	20	2	2			Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					24
*06	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					24
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 245060 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6960 - 8902

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	109	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 245708 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	69	7			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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
04	14B2	EXT	3042	-0-	3042	3042	3039	2	3	9	N	3					23
05	14B2	EXT	3488	-0-	3488	6530	3488	2			N	-0-					23
06	14B2	EXT	3014	-0-	3014	9544	3014	2			N	-0-					23
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9544					N	NO RPT					23

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
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
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					78
06	14B2	EXT	3	-0-	3	5	3	2			N	-0-					78
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					78

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					13
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	7			91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	N	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					15
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					15

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

CLAYTON RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 258502 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5199 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	N	462	-0-	-14	-0-	459	2	3	9	N	3					75
03	527	N	96	-0-	-431	-0-	96	2			N	-0-					75
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					75
05	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2866	2	3	9	N	3	43	1			35
*06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					35
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					6
03	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					6
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					6
05	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					6
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					6
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 16 RRCID -> 279632 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5516 - 5898

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					6
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	83	2	88	9	N	80					86
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	60	2	18	9	N	16					102
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	108	2	14	9	N	13					115
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

COCA COLA WELL #: 18 RRCID -> 280207 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5540 - 5882

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 14 RRCID -> 282449 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5950 - 6034

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	2	143	9	N	130					199
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2	166	1			35
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 283635 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5048 - 5217

02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1837	2	62	9	N	56					56
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2503	2	10	9	N	9					65
05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					65
*06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2637	2	31	9	N	28	78	1			15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	71					71
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					71
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	122	2	52	9	N	47					118
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	164	2	107	9	N	97	163	1			52
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 287013 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 5114 - 5710

*02	1400	X	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-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

02	4984	X	1620	-0-	-3364	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	1709	-0-	-3778	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	2474	-0-	-1696	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3284	-0-	-2	-0-	188	1	3096	3	N	-0-					-0-
06	2370	X	1961	-0-	-409	-0-	156	1	1805	3	N	-0-					-0-
*07	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	93	1	1684	3	N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
04	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
05	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	167	1	2744	3	N	-0-					-0-
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	185	1	2139	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3203	-0-	103	103	167	1	3036	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. "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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1176	N	935	-0-	-241	-0-	935	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1093	-0-	-240	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	87	1	1432	3	N	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	95	1	1092	3	N	-0-					-0-
*07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	69	1	1251	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
02	1064	N	911	-0-	-153	-0-	911	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	87	1	1426	3	N	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	93	1	1076	3	N	-0-					-0-
*07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	68	1	1243	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
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
04	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	264	1	4352	3	N	-0-					-0-
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	276	1	3184	3	N	5					5
							6	9									
*07	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	210	1	3805	3	N	-0-					5

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
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
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	56	1	720	2	N	-0-					-0-
03	930	N	577	-0-	-353	-0-	42	1	535	2	N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	35	1	413	2	N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	361	2	N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	2	N	-0-					-0-
*07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 7738

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 177089 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7612 - 7870

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					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 #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	11					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	11					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	11					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	11					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	11					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-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

02	2639	N	2639	-0-		-0-	-0-	2603	3	36	9	N	33					64
03	3050	N	3050	-0-		-0-	-0-	3031	3	19	9	N	17					81
04	3000	N	3011	-0-		11	11	2916	3	95	9	N	86	149	1			18
05	2707	N	2696	-0-		-11	-0-	2689	3	7	9	N	6					24
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					24
*07	901	N	901	-0-		-0-	-0-	900	3	1	9	N	1					25

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

02	140	N	-0-	-0-		-140	-0-					N	-0-					50
03	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

02	533	N	533	-0-		-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	899	N	571	-0-		-328	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-		-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					31
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					31

PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

02	2138	N	2138	-0-		-0-	-0-	2138	3			N	-0-					17
03	2682	N	2682	-0-		-0-	-0-	2682	3			N	-0-					17
04	2735	N	2735	-0-		-0-	-0-	2735	3			N	-0-					17
05	2925	N	2925	-0-		-0-	-0-	2925	3			N	-0-					17
06	2831	N	2831	-0-		-0-	-0-	2831	3			N	-0-					17
*07	2925	N	2925	-0-		-0-	-0-	2925	3			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

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

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	237	-0-	-71		-0-	237	3			N	-0-					1
03	341	N	291	-0-	-50		-0-	291	3			N	-0-	1	1			-0-
04	283	N	283	-0-	-0-		-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-		-0-	21	1	295	3	N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-		-0-	13	1	173	3	N	-0-					-0-
*07	81	N	81	-0-	-0-		-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	712	-0-	-268		-0-	51	1	661	2	N	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-		-0-	87	1	1117	2	N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-		-0-	60	1	756	2	N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-		-0-	70	1	899	2	N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-		-0-	27	1	352	2	N	-0-					-0-
*07	440	N	440	-0-	-0-		-0-	32	1	408	2	N	-0-					-0-

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1341	N	1341	-0-	-0-		-0-	1338	3	3	9	N	3					93
03	1772	N	1772	-0-	-0-		-0-	1753	3	19	9	N	17					110
04	1598	N	1598	-0-	-0-		-0-	1598	3			N	-0-					110
05	1611	N	1611	-0-	-0-		-0-	1611	3			N	-0-					110
06	1631	N	1631	-0-	-0-		-0-	1631	3			N	-0-					110
*07	1664	N	1664	-0-	-0-		-0-	1664	3			N	-0-					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

02	3136	X	2627	-0-	-509	-0-	2627	3			N	-0-					43
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					43
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					43
05	3317	X	3237	-0-	-80	-0-	3237	3			N	-0-					43
06	3210	X	3126	-0-	-84	-0-	3126	3			N	-0-					43
*07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3229	3	11	9	N	10					53

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
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
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
03	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
06	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
*07	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	3			N	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

02	1540	N	1308	-0-	-232	-0-	93	1	1215	2	N	-0-					-0-
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	105	1	1356	2	N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	86	1	1116	2	N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	78	1	1014	2	N	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	89	1	1156	2	N	-0-					-0-
*07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	414	1	1476	2	N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

02	840	N	779	-0-	-61	-0-	57	1	722	2	N	-0-					-0-
03	899	N	707	-0-	-192	-0-	52	1	655	2	N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	55	1	694	2	N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	63	1	814	2	N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	48	1	614	2	N	-0-					-0-
*07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	65	1	843	2	N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

02	224	N	167	-0-	-57	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	3	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	N	-0-					-0-
*07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

02	112	N	15	-0-	-97	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

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

GIBBS, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 188065 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7322 - 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
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

02	756	N	726	-0-	-30	-0-	52	1	674	2	N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	57	1	762	2	N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	56	1	740	2	N	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	59	1	790	2	N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	54	1	725	2	N	-0-					-0-
*07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	48	1	631	2	N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

02	476	N	314	-0-	-162	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	527	N	353	-0-	-174	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	375	3	N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	42	1	548	3	N	-0-					-0-
*07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	53	1	692	3	N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

02	1260	N	485	-0-	-775	-0-	35	1	450	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	302	-0-	-814	-0-	25	1	277	2	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	35	1	254	2	N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	38	1	268	2	N	-0-					-0-
*07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	38	1	270	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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	N	-0-					-0-
*07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-

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
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	26	1	329	2	N	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	29	1	364	2	N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	53	1	344	2	N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	58	1	364	2	N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	57	1	353	2	N	-0-					-0-
*07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	61	1	356	2	N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7563 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 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
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					14
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					14
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					14
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					14
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					14
*07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 190503 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7318 - 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
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
*07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 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
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	299	2	N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	319	2	N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	73	1	466	2	N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	56	1	353	2	N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	37	1	228	2	N	-0-					-0-
*07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	35	1	203	2	N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 190945 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7543 - 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
02	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 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
02	616	N	410	-0-	-206	-0-	410	3			N	-0-					1
03	682	N	440	-0-	-242	-0-	440	3			N	-0-	1	1			-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	31	1	433	3	N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	432	3	N	-0-					-0-
*07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	37	1	485	3	N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1036	N	879	-0-	-157	-0-	64	1	815	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	924	-0-	-99	-0-	67	1	857	2	N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	63	1	817	2	N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	57	1	729	2	N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	56	1	709	2	N	-0-					-0-
*07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	58	1	735	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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	419	2	N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	43	1	559	2	N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	35	1	452	2	N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	2	N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	436	2	N	-0-					-0-
*07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	482	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2744	X	2270	-0-	-474	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2531	-0-	-383	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
04	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
06	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
*07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	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
02	644	N	501	-0-	-143	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	713	N	574	-0-	-139	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	46	1	762	3	N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	50	1	580	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1115	3	7	9	N	6					43
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					43
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					43
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					43
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					43
*07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					17
03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					17
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					17
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					17
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					17
*07	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	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
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					20
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					20
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					20
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					20
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					20
*07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					20

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
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1966	3	4	9	N	4					26
03	2480	N	1502	-0-	-978	-0-	1498	3	4	9	N	4					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	364	3	49	5	N	-0-					30
06	3000	N	85601	-0-	82601	82601	85447	3	154	9	N	140					170
*07	3100	N	62591	-0-	59491	142092	62350	3	241	9	N	219	331	1			58

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
02	3388	X	2856	-0-	-532	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3841	-0-	-158	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
*07	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	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
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5069	-0-	2069	2069	1991	3	3078	5	N	-0-					-0-
*07	3100	N	4634	-0-	1534	3603	4634	3			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1448	3	25	9	N	23					59
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1599	3	85	9	N	77	108	1			28
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1560	3	30	9	N	27					55
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1617	3	48	9	N	44					99
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1581	3	41	9	N	37					136
*07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1667	3	22	9	N	20	92	1			64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	3			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

02	2604	X	2070	-0-	-534	-0-	2070	3			N	-0-					38
03	2821	X	2712	-0-	-109	-0-	2712	3			N	-0-					38
04	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					38
05	2604	X	157	-0-	-2447	-0-	157	3			N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

MAEYERS WELL #: 6 RRCID -> 203489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6962 - 7470

02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					32
03	961	N	621	-0-	-340	-0-	621	3			N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	3000	N	83509	-0-	80509	80509	83397	3	112	9	N	102					134
*07	3100	N	72591	-0-	69491	150000	72393	3	198	9	N	180	207	1			107

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	37	1	478	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	7890	-0-	4790	4790	571	1	7319	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	9023	-0-	6023	10813	1858	1	7165	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		8827	-0-	8827	19640	1599	1	7228	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		8192	-0-	8192	27832	850	1	7342	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		7939	-0-	7939	35771	562	1	7377	2	N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

02	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	302	1	3884	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4324	-0-	-109	-0-	312	1	4012	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3990	-0-	-300	-0-	288	1	3702	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4093	-0-	-340	-0-	244	1	3849	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3967	-0-	-263	-0-	237	1	3730	2	N	-0-					-0-
*07	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	238	1	3746	2	N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

02	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
03	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	165	1	2717	3	N	-0-					-0-
06	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	167	1	1930	3	N	-0-					-0-
*07	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	131	1	2373	3	N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 8100

02	980	N	835	-0-	-145	-0-	61	1	774	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	486	-0-	-661	-0-	35	1	451	2	N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	2	N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	22	1	275	2	N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	344	2	N	-0-					-0-
*07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	63	1	804	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 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
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					10
03	1147	N	565	-0-	-582	-0-	565	3			N	-0-					10
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1020	3	3	9	N	3					13
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					13
06	3000	N	8046	-0-	5046	5046	8046	3			N	-0-					13
*07	3100	N	10255	-0-	7155	12201	10192	3	63	9	N	57					70

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	154	1			36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	229	1	4486	2	N	-0-					-0-
03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	413	1	4754	2	N	-0-					-0-
04	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	397	1	4576	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	425	1	4659	2	N	-0-					-0-
06	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	450	1	4569	2	N	-0-					-0-
*07	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	478	1	4707	2	N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	65	1	830	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	74	1	949	2	N	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	75	1	957	2	N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	75	1	950	2	N	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	68	1	879	2	N	-0-					-0-
*07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	68	1	869	2	N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

02	14B2	EXT	113	-0-	113	113	113	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	7627	-0-	7627	7740	552	3	7075	5	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	7113	-0-	7113	14853	678	3	6435	5	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	4727	-0-	4727	19580	560	3	4167	5	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	3226	-0-	3226	22806	448	3	2778	5	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 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
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	3			N	-0-					20
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-	20	1			-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-					-0-
*07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	3	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170

02	14B2 EXT	976	-0-	976	2281	976	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	320	-0-	320	2601	320	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1161	-0-	1161	3762	1161	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	449	-0-	449	4211	449	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	417	-0-	417	4628	417	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4628					N	-0-					-0-

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

02	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	734	1	9388	2	N	-0-					-0-
03	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	896	1	11462	2	N	-0-					-0-
04	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	1102	1	10431	2	N	-0-					-0-
05	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	1105	1	10280	2	N	-0-					-0-
06	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	1003	1	9129	2	N	-0-					-0-
*07	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	1013	1	9115	2	N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 8907

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780

02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	778	-0-	-927	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	79599	-0-	76599	76599	79482	3	117	9	N	106					106
*07	3100	N	65285	-0-	62185	138784	65078	3	207	9	N	188	192	1			102

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
02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	251	1	4910	2	N	-0-					-0-
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	450	1	5171	2	N	-0-					-0-
04	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	432	1	4969	2	N	-0-					-0-
05	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	465	1	5094	2	N	-0-					-0-
06	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	481	1	4874	2	N	-0-					-0-
*07	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	502	1	4940	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
02	2912	X	2014	-0-	-898	-0-	98	1	1916	2	N	-0-					-0-
03	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	866	1	9959	2	N	-0-					-0-
04	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	800	1	9205	2	N	-0-					-0-
05	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	671	1	7353	2	N	-0-					-0-
06	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	596	1	6045	2	N	-0-					-0-
*07	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	555	1	5459	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
02	6300	X	5869	-0-	-431	-0-	407	1	5462	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	4915	-0-	-2060	-0-	342	1	4573	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	392	1	5248	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	3433	-0-	-2209	-0-	232	1	3201	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	5274	-0-	-1476	-0-	367	1	4907	2	N	-0-					-0-
*07	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	486	1	6500	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
02	7028	X	5969	-0-	-1059	-0-	433	1	5536	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	7328	-0-	-453	-0-	532	1	6796	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6829	-0-	-491	-0-	495	1	6334	2	N	-0-					-0-
05	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	513	1	6567	2	N	-0-					-0-
06	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	492	1	6296	2	N	-0-					-0-
*07	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	512	1	6554	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
02	3640	X	2788	-0-	-852	-0-	136	1	2652	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3309	-0-	-721	-0-	265	1	3044	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	2921	-0-	-589	-0-	234	1	2687	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2729	-0-	-836	-0-	228	1	2501	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2683	-0-	-77	-0-	241	1	2442	2	N	-0-					-0-
*07	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	232	1	2286	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
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					29
03	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	3			N	-0-					29
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					29
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4032	X	3617	-0-	-415	-0-	176	1	3441	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3889	-0-	-203	-0-	311	1	3578	2	N	-0-					-0-
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	318	1	3658	2	N	-0-					-0-
05	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	365	1	4001	2	N	-0-					-0-
06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	379	1	3838	2	N	-0-					-0-
*07	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	385	1	3786	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
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	198	1	3863	2	N	-0-					-0-
03	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	864	1	6478	2	N	-0-					-0-
04	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	889	1	6892	2	N	-0-					-0-
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	762	1	5051	2	N	-0-					-0-
06	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	895	1	6196	2	N	-0-					-0-
*07	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	846	1	5357	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
02	14B2 EXT		514	-0-	514	514	37	1	477	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		381	-0-	381	895	27	1	354	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		387	-0-	387	1282	28	1	359	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		418	-0-	418	1700	30	1	388	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		422	-0-	422	2122	31	1	391	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		445	-0-	445	2567	32	1	413	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
02	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	252	1	4941	2	N	-0-					-0-
03	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	756	1	5237	2	N	-0-					-0-
04	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	659	1	4183	2	N	-0-					-0-
05	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	789	1	5402	2	N	-0-					-0-
06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	701	1	4373	2	N	-0-					-0-
*07	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	701	1	4221	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
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					10
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					10
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					10
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					10
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					10
*07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1320	3	21	9	N	19					29

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
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3959	-0-	859	859	3959	3			N	-0-					-0-

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
02	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	309	1	6040	2	N	-0-			-0-
03	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	546	1	6290	2	N	-0-			-0-
04	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	515	1	5926	2	N	-0-			-0-
05	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	549	1	6016	2	N	-0-			-0-
06	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	543	1	5510	2	N	-0-			-0-
*07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	458	1	4503	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
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-			-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-			-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-			-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-			-0-

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
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-			29
03	961	N	881	-0-	-80	-0-	881	3			N	-0-			29
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-			29
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-			29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

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
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	N	-0-			-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	N	-0-			-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	-0-			-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	55	1	603	2	N	-0-			-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	N	-0-			-0-
*07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		116	-0-	116	116	116	3			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
02	5404	X	3872	-0-	-1532	-0-	236	1	3636	2	N	-0-			-0-
03	5983	X	3969	-0-	-2014	-0-	241	1	3728	2	N	-0-			-0-
04	5790	X	4216	-0-	-1574	-0-	257	1	3959	2	N	-0-			-0-
05	5208	X	4103	-0-	-1105	-0-	250	1	3853	2	N	-0-			-0-
06	4140	X	1865	-0-	-2275	-0-	115	1	1750	2	N	-0-			-0-
*07	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	149	1	2285	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
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	116	1	2254	2	N	-0-					-0-
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	206	1	2368	2	N	-0-					-0-
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	200	1	2293	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	205	1	2244	2	N	-0-					-0-
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	214	1	2176	2	N	-0-					-0-
*07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	209	1	2063	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
02	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	381	1	5021	2	N	-0-					-0-
03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	417	1	5493	2	N	-0-					-0-
04	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	404	1	5322	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5489	-0-	-339	-0-	387	1	5102	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5247	-0-	-393	-0-	370	1	4877	2	N	-0-					-0-
*07	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	419	1	5499	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
02	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	398	1	5088	2	N	-0-					-0-
03	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	398	1	5099	2	N	-0-					-0-
04	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	431	1	5522	2	N	-0-					-0-
05	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	432	1	5534	2	N	-0-					-0-
06	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	70	1	5507	2	N	-0-					-0-
*07	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	387	1	4965	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
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	135	1	3046	2	N	-0-					-0-
03	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	1831	1	12914	2	N	-0-					-0-
04	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	1042	1	8366	2	N	-0-					-0-
05	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	1036	1	5192	2	N	-0-					-0-
06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	1226	1	4292	2	N	-0-					-0-
*07	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	1277	1	5066	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
02	7000	X	6918	-0-	-82	-0-	490	1	6428	2	N	-0-					-0-
03	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	564	1	7458	2	N	-0-					-0-
04	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	539	1	7096	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	4503	-0-	-3247	-0-	311	1	4192	2	N	-0-					-0-
06	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	540	1	7094	2	N	-0-					-0-
*07	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	544	1	7134	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
02	8064	X	5666	-0-	-2398	-0-	411	1	5255	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8512	-0-	-416	-0-	617	1	7895	2	N	-0-					-0-
04	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	637	1	8154	2	N	-0-					-0-
05	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	594	1	7604	2	N	-0-					-0-
06	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	599	1	7658	2	N	-0-					-0-
*07	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	584	1	7469	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
02	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	377	1	4944	2	N	-0-					-0-
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	298	1	4074	2	N	-0-					-0-
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	64	1	3339	2	N	-0-					-0-
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	74	1	4083	2	N	-0-					-0-
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	241	1	3222	2	N	-0-					-0-
*07	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	168	1	2258	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
02	924	X	905	-0-	-19	-0-	44	1	861	2	N	-0-					-0-
03	899	X	676	-0-	-223	-0-	54	1	622	2	N	-0-					-0-
04	870	X	533	-0-	-337	-0-	64	1	469	2	N	-0-					-0-
05	868	X	553	-0-	-315	-0-	69	1	484	2	N	-0-					-0-
06	900	X	609	-0-	-291	-0-	81	1	528	2	N	-0-					-0-
*07	620	X	620	-0-	-0-	-0-	91	1	529	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
02	7140	X	7044	-0-	-96	-0-	7044	3			N	-0-					-0-
03	7905	X	7295	-0-	-610	-0-	7295	3			N	-0-					-0-
04	7650	X	7139	-0-	-511	-0-	7139	3			N	-0-					-0-
05	7905	X	5360	-0-	-2545	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	4574	-0-	-3076	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
*07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	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
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	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
02	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	620	1	8241	2	N	-0-					-0-
03	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	659	1	8803	2	N	-0-					-0-
04	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	684	1	9116	2	N	-0-					-0-
05	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	728	1	9683	2	N	-0-					-0-
06	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	599	1	10978	2	N	-0-					-0-
*07	21983	X	21983	-0-	-0-	-0-	941	1	21042	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
02	1092	N	567	-0-	-525	-0-	28	1	539	2	N	-0-					-0-
03	837	N	675	-0-	-162	-0-	54	1	621	2	N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	68	1	778	2	N	-0-					-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	130	1	1424	2	N	-0-					-0-
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	158	1	1599	2	N	-0-					-0-
*07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	142	1	1393	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
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					29
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					29
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	3	1	9	N	1					30
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					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
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					46
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					46
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					46
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	500	1	9793	2	N	-0-					-0-
03	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	840	1	9661	2	N	-0-					-0-
04	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	777	1	8935	2	N	-0-					-0-
05	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	788	1	8631	2	N	-0-					-0-
06	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	748	1	7575	2	N	-0-					-0-
*07	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	700	1	6888	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
02	9072	X	8299	-0-	-773	-0-	601	1	7698	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	8880	-0-	-1164	-0-	644	1	8236	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	8603	-0-	-967	-0-	1154	1	7449	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	9175	-0-	-497	-0-	1242	1	7933	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8940	-0-	-150	-0-	1235	1	7705	2	N	-0-					-0-
*07	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	1244	1	7323	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
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	195	1	2505	2	N	-0-					-0-
03	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	1354	1	4903	2	N	-0-					-0-
04	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	1203	1	4116	2	N	-0-					-0-
05	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	1243	1	3548	2	N	-0-					-0-
06	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	1189	1	3204	2	N	-0-					-0-
*07	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	961	1	2649	2	N	-0-					-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
02	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	411	1	5305	2	N	-0-					-0-
03	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	446	1	5778	2	N	-0-					-0-
04	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	409	1	5304	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	5203	-0-	-36	-0-	372	1	4831	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	5041	-0-	-29	-0-	361	1	4680	2	N	-0-					-0-
*07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	364	1	4714	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
02	2436	X	1744	-0-	-692	-0-	104	1	1640	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	1934	-0-	-763	-0-	117	1	1817	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	1992	-0-	-618	-0-	121	1	1871	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	2017	-0-	-370	-0-	122	1	1895	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	171	1	2619	2	N	-0-					-0-
*07	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	116	1	1782	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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	2	N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	N	-0-					-0-
*07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	324	1	225	2	N	-0-					-0-

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
02	9128	X	8008	-0-	-1120	-0-	581	1	7427	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	9017	-0-	-2329	-0-	653	1	8364	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	8353	-0-	-2627	-0-	1120	1	7233	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	8590	-0-	-2756	-0-	1163	1	7427	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	7643	-0-	-2917	-0-	1056	1	6587	2	N	-0-					-0-
*07	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	1083	1	6379	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
02	1792	N	1070	-0-	-722	-0-	52	1	1018	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	722	-0-	-1169	-0-	58	1	664	2	N	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	59	1	677	2	N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	55	1	607	2	N	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	107	1	1086	2	N	-0-					-0-
*07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	120	1	1182	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
02	6440	X	5756	-0-	-684	-0-	413	1	5343	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	5842	-0-	-1288	-0-	419	1	5423	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	5275	-0-	-1625	-0-	378	1	4897	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	5924	-0-	-1206	-0-	424	1	5500	2	N	-0-					-0-
06	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	504	1	6526	2	N	-0-					-0-
*07	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	487	1	6315	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
02	1092	N	964	-0-	-128	-0-	47	1	917	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	708	-0-	-501	-0-	57	1	651	2	N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	43	1	488	2	N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	47	1	513	2	N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	286	2	N	-0-					-0-
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	50	1	488	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
02	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3755	-0-	755	755	3746	3	9	9	N	8					8
05	3100	N	3356	-0-	256	1011	192	1	3164	3	N	-0-					8
06	3000	N	2610	-0-	-390	621	208	1	2402	3	N	-0-					8
*07	3100	N	3277	-0-	177	798	171	1	3106	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
02	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	12689	3			N	-0-					-0-
03	16336	X	16336	-0-	-0-	-0-	16336	3			N	-0-					-0-
04	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	15099	3	6	9	N	5					5
05	15007	X	15007	-0-	-0-	-0-	15007	3			N	-0-					5
06	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	12702	3	7	9	N	6					11
*07	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	15052	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
02	1792	N	413	-0-	-1379	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	576	-0-	-1408	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-

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
02	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	3			N	-0-					10
03	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	388	1	9602	3	N	-0-					10
04	990	X	63	-0-	-927	-0-	47	1	16	3	N	-0-					10
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					10
06	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					10
*07	159	X	159	-0-	-0-	-0-	127	1	32	3	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
02	6440	X	4686	-0-	-1754	-0-	281	1	4405	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	5368	-0-	-1762	-0-	323	1	5045	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	5358	-0-	-1542	-0-	324	1	5034	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5427	-0-	-959	-0-	328	1	5099	2	N	-0-					-0-
06	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	520	1	7979	2	N	-0-					-0-
*07	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	387	1	5954	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
02	1764	N	909	-0-	-855	-0-	44	1	865	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	993	-0-	-805	-0-	79	1	914	2	N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	97	1	1114	2	N	-0-					-0-
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	170	1	1854	2	N	-0-					-0-
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	207	1	2097	2	N	-0-					-0-
*07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	186	1	1832	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
02	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	416	1	5389	2	N	-0-					-0-
03	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	437	1	5641	2	N	-0-					-0-
04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	406	1	5245	2	N	-0-					-0-
05	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	404	1	5224	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5289	-0-	-321	-0-	380	1	4909	2	N	-0-					-0-
*07	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	427	1	5524	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
02	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	3			N	-0-					15
03	11408	X	8709	-0-	-2699	-0-	8698	3	11	9	N	10	25	1			-0-
04	11040	X	8230	-0-	-2810	-0-	8221	3	9	9	N	8					8
05	11408	X	8817	-0-	-2591	-0-	595	1	8222	3	N	-0-					8
06	9540	X	8775	-0-	-765	-0-	623	1	8152	3	N	-0-					8
*07	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	699	1	9079	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
02	8764	X	7175	-0-	-1589	-0-	520	1	6655	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	7573	-0-	-1231	-0-	549	1	7024	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	7462	-0-	-1058	-0-	541	1	6921	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	7612	-0-	-1192	-0-	552	1	7060	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	6075	-0-	-1815	-0-	440	1	5635	2	N	-0-					-0-
*07	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	492	1	6299	2	N	-0-					-0-

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
02	8904	X	8794	-0-	-110	-0-	8794	3			N	-0-					16
03	9858	X	9676	-0-	-182	-0-	9662	3	14	9	N	13	29	1			-0-
04	9540	X	9381	-0-	-159	-0-	9375	3	6	9	N	5					5
05	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	720	1	9943	3	N	-0-					5
06	9540	X	3276	-0-	-6264	-0-	233	1	3043	3	N	-0-					5
*07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	318	1	4131	3	N	-0-					5

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 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
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1490	3	32	9	N	29					104
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1600	3	22	9	N	20	81	1			43
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1559	3	25	9	N	23					66
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1606	3	24	9	N	22					88
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1552	3	24	9	N	22					110
*07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1589	3	14	9	N	13	87	1			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 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
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1090	3	15	9	N	14					93
03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1187	3	17	9	N	15	84	1			24
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					24
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	992	3	12	9	N	11					35
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1165	3	21	9	N	19					54
*07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1179	3	8	9	N	7					61

SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 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
02	4452	X	4326	-0-	-126	-0-	211	1	4115	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4692	-0-	-206	-0-	375	1	4317	2	N	-0-					-0-
04	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	575	1	4250	2	N	-0-					-0-
05	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	636	1	4453	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3577	-0-	-743	-0-	470	1	3107	2	N	-0-					-0-
*07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	577	1	3328	2	N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 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
02	3388	X	3265	-0-	-123	-0-	233	1	3032	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3291	-0-	-305	-0-	235	1	3056	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3027	-0-	-243	-0-	217	1	2810	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2927	-0-	-452	-0-	210	1	2717	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2914	-0-	-686	-0-	40	1	2874	2	N	-0-					-0-
*07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	212	1	2739	2	N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 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
02	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	3			N	-0-					3
03	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	173	1	7877	3	N	-0-	3	1			-0-
04	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	279	1	7443	3	N	2					2
							2	9									
05	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	530	1	7314	3	N	5					7
							6	9									
06	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	1046	1	8328	3	N	-0-					7
*07	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	1213	1	10381	3	N	-0-					7

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
02	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	440	1	5625	2	N	-0-					-0-
03	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	434	1	5559	2	N	-0-					-0-
04	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	493	1	6298	2	N	-0-					-0-
05	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	541	1	6915	2	N	-0-					-0-
06	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	486	1	6215	2	N	-0-					-0-
*07	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	420	1	5364	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
02	4032	X	4022	-0-	-10	-0-	195	1	3827	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3760	-0-	-704	-0-	301	1	3459	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	2738	-0-	-1582	-0-	326	1	2412	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	2640	-0-	-1824	-0-	330	1	2310	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3468	-0-	-852	-0-	455	1	3013	2	N	-0-					-0-
*07	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	587	1	3393	2	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 #: 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
02	11452	X	8466	-0-	-2986	-0-	8466	3			N	-0-					-0-
03	12679	X	8915	-0-	-3764	-0-	8915	3			N	-0-					-0-
04	11580	X	11452	-0-	-128	-0-	11452	3			N	-0-					-0-
05	12137	X	12137	-0-	-0-	-0-	695	1	11442	3	N	-0-					-0-
06	9570	X	8342	-0-	-1228	-0-	665	1	7677	3	N	-0-					-0-
*07	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	399	1	7237	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
02	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	854	1	11000	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	893	1	11507	2	N	-0-					-0-
04	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	833	1	10738	2	N	-0-					-0-
05	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	713	1	9194	2	N	-0-					-0-
06	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	765	1	9879	2	N	-0-					-0-
*07	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	760	1	9806	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
02	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	394	1	5042	2	N	-0-					-0-
03	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	465	1	5959	2	N	-0-					-0-
04	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	410	1	5242	2	N	-0-					-0-
05	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	395	1	5045	2	N	-0-					-0-
06	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	528	1	6758	2	N	-0-					-0-
*07	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	526	1	6723	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
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					35
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					35
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					35
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					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
02	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	826	1	10572	2	N	-0-					-0-
03	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	859	1	9415	2	N	-0-					-0-
04	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	1492	1	11012	2	N	-0-					-0-
05	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	1517	1	11039	2	N	-0-					-0-
06	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	1426	1	10120	2	N	-0-					-0-
*07	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	1369	1	9735	2	N	-0-					-0-

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
02	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	669	1	8557	2	N	-0-					-0-
03	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	1012	1	11092	2	N	-0-					-0-
04	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	1462	1	10786	2	N	-0-					-0-
05	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	1464	1	10630	2	N	-0-					-0-
06	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	1373	1	9749	2	N	-0-					-0-
*07	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	1326	1	9433	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
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
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
02	9828	X	9256	-0-	-572	-0-	9256	3			N	-0-					14
03	10881	X	10811	-0-	-70	-0-	10811	3			N	-0-					14
04	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	3			N	-0-					14
05	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	741	1	10228	3	N	1					15
							1	9									
06	10530	X	9491	-0-	-1039	-0-	674	1	8817	3	N	-0-					15
*07	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	804	1	10450	3	N	-0-					15

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
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	236	1	3064	2	N	-0-					-0-
03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	369	1	4770	2	N	-0-					-0-
04	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	397	1	5129	2	N	-0-					-0-
05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	401	1	5184	2	N	-0-					-0-
06	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	355	1	4599	2	N	-0-					-0-
*07	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	362	1	4687	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
02	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	339	1	6615	2	N	-0-					-0-
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	435	1	5005	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	3594	-0-	-936	-0-	474	1	3120	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	3354	-0-	-1327	-0-	463	1	2891	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	3016	-0-	-1514	-0-	438	1	2578	2	N	-0-					-0-
*07	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	553	1	3192	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
02	8680	X	6660	-0-	-2020	-0-	6660	3			N	-0-					11
03	8680	X	8299	-0-	-381	-0-	8288	3	11	9	N	10	21	1			-0-
04	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	12421	3			N	-0-					-0-
05	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	885	1	12227	3	N	-0-					-0-
06	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	711	1	9291	3	N	-0-					-0-
*07	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	732	1	9509	3	N	-0-					-0-

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
02	4592	X	4463	-0-	-129	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	5264	-0-	-6	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
04	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4620	-0-	-650	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4708	-0-	-452	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
*07	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	3			N	-0-					-0-

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
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	65	1	1268	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	7129	-0-	4029	4029	570	1	6559	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	8861	-0-	5861	9890	1169	1	7692	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5204	-0-	2104	11994	719	1	4485	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3331	-0-	331	12325	484	1	2847	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	4066	-0-	966	13291	600	1	3466	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 #: 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
02	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	305	1	5983	2	N	-0-					-0-
03	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	628	1	7221	2	N	-0-					-0-
04	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	1013	1	6664	2	N	-0-					-0-
05	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	1589	1	9902	2	N	-0-					-0-
06	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	1681	1	9883	2	N	-0-					-0-
*07	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	1490	1	8612	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
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1410	3	28	9	N	25					86
03	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	1577	3	20	9	N	18					104
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1507	3	19	9	N	17					121
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1550	3	15	9	N	14					135
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1501	3	22	9	N	20	120	1			35
*07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1511	3	18	9	N	16					51

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
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1286	3	17	9	N	15					72
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1437	3	10	9	N	9					81
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1406	3	17	9	N	15					96
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1433	3	19	9	N	17					113
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1340	3	7	9	N	6					119
*07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1591	3	8	9	N	7					126

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
02	6804	X	6020	-0-	-784	-0-	6020	3			N	-0-					215
03	7533	X	7182	-0-	-351	-0-	7176	3	6	9	N	5	197	1			23
04	7290	X	6720	-0-	-570	-0-	6711	3	9	9	N	8					31
05	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	828	1	6735	3	N	-0-					31
06	7290	X	6930	-0-	-360	-0-	492	1	6438	3	N	-0-					31
*07	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	556	1	7230	3	N	-0-					31

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
02	10752	X	9398	-0-	-1354	-0-	9398	3			N	-0-					-0-
03	11594	X	10410	-0-	-1184	-0-	10410	3			N	-0-					-0-
04	10980	X	9999	-0-	-981	-0-	9999	3			N	-0-					-0-
05	10757	X	10013	-0-	-744	-0-	10013	3			N	-0-					-0-
06	10770	X	7988	-0-	-2782	-0-	7988	3			N	-0-					-0-
*07	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 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
02	8960	X	7936	-0-	-1024	-0-	7936	3			N	-0-					16
03	9920	X	8220	-0-	-1700	-0-	8203	3	17	9	N	15	24	1			7
04	9600	X	7764	-0-	-1836	-0-	7763	3	1	9	N	1					8
05	9920	X	8754	-0-	-1166	-0-	591	1	8163	3	N	-0-					8
06	9150	X	8155	-0-	-995	-0-	579	1	7576	3	N	-0-					8
*07	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	662	1	8597	3	N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 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
02	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	3			N	-0-					-0-
03	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	121	1	7369	3	N	-0-					-0-
04	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	281	1	6324	3	N	-0-					-0-
05	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	766	1	6176	3	N	5					5
							6	9									
06	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	721	1	5874	3	N	-0-					5
*07	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	796	1	6432	3	N	-0-					5

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 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
02	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	3			N	-0-					25
03	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9912	3	22	9	N	20	45	1			-0-
04	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9404	3	6	9	N	5					5
05	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	714	1	9858	3	N	2					7
							2	9									
06	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	704	1	9204	3	N	-0-					7
*07	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	824	1	10701	3	N	-0-					7

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 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
02	4004	X	3346	-0-	-658	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	3619	-0-	-1155	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4326	-0-	-294	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	286	1	4706	3	N	-0-					-0-
06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	339	1	3916	3	N	-0-					-0-
*07	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	281	1	5093	3	N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 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
02	1960	X	874	-0-	-1086	-0-	55	1	819	2	N	-0-					-0-
03	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	1070	1	1814	2	N	-0-					-0-
04	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	1501	1	2995	2	N	-0-					-0-
05	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	1497	1	4737	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2607	-0-	-453	-0-	673	1	1934	2	N	-0-					-0-
*07	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	445	1	1161	2	N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 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
02	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	14195	3			N	-0-					6
03	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	295	1	13440	3	N	-0-					6
04	17373	X	17373	-0-	-0-	-0-	627	1	16746	3	N	-0-					6
05	15699	X	15699	-0-	-0-	-0-	1667	1	14032	3	N	-0-					6
06	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	1116	1	8888	3	N	11					17
							12	9									
*07	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	1531	1	13094	3	N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 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
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-			61
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-			61
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-			61
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-			61
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			61
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	3			N	-0-			-0-
03	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	970	1	8860	3	N	-0-			-0-
04	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	3472	1	6067	3	N	-0-			-0-
05	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	965	1	8205	3	N	-0-			-0-
06	10380	X	7859	-0-	-2521	-0-	788	1	7071	3	N	-0-			-0-
*07	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	971	1	7856	3	N	-0-			-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 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
02	644	N	142	-0-	-502	-0-	9	1	133	2	N	-0-			-0-
03	868	N	215	-0-	-653	-0-	80	1	135	2	N	-0-			-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	15	1	32	2	N	-0-			-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	155	1	488	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3683	-0-	683	683	952	1	2731	2	N	-0-			-0-
*07	3100	N	4338	-0-	1238	1921	1201	1	3137	2	N	-0-			-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 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
02	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	841	1	10764	2	N	-0-			-0-
03	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	792	1	10126	2	N	-0-			-0-
04	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	891	1	11406	2	N	-0-			-0-
05	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	885	1	11315	2	N	-0-			-0-
06	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	824	1	10530	2	N	-0-			-0-
*07	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	822	1	10515	2	N	-0-			-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 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
02	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	473	1	6126	2	N	-0-			-0-
03	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	493	1	6365	2	N	-0-			-0-
04	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	459	1	5936	2	N	-0-			-0-
05	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	453	1	5856	2	N	-0-			-0-
06	6330	X	4364	-0-	-1966	-0-	313	1	4051	2	N	-0-			-0-
*07	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	403	1	5216	2	N	-0-			-0-

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
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			22
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-			22
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-			22
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	41	1	670	3	N	-0-			22
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	46	1	531	3	N	-0-			22
*07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	36	1	645	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	535	1	1075	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	9496	-0-	6396	6396	1898	1	7598	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	6857	-0-	3857	10253	1559	1	5298	2	N	-0-			-0-
*07	3100	N	6770	-0-	3670	13923	1707	1	5063	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
02	2884	X	301	-0-	-2583	-0-	18	1	283	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	1329	-0-	-1492	-0-	766	1	563	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2087	-0-	-643	-0-	902	1	1185	2	N	-0-					-0-
05	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	1177	1	3216	2	N	-0-					-0-
06	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	1062	1	1855	2	N	-0-					-0-
*07	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	899	1	1469	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
02	571	X	571	-0-	-0-	-0-	36	1	535	2	N	-0-					-0-
03	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	1137	1	882	2	N	-0-					-0-
04	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	481	1	969	2	N	-0-					-0-
05	320	X	320	-0-	-0-	-0-	64	1	256	2	N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-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
02	5432	X	5040	-0-	-392	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5598	-0-	-571	-0-	5598	3			N	-0-					-0-
04	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	5151	-0-	-1018	-0-	295	1	4856	3	N	-0-					-0-
06	5940	X	148	-0-	-5792	-0-	12	1	136	3	N	-0-					-0-
*07	223	X	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 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
02	13076	X	8438	-0-	-4638	-0-	592	1	7846	2	N	-0-					-0-
03	15281	X	15281	-0-	-0-	-0-	1080	1	14201	2	N	-0-					-0-
04	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	986	1	12992	2	N	-0-					-0-
05	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	958	1	12642	2	N	-0-					-0-
06	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	906	1	11975	2	N	-0-					-0-
*07	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	931	1	12311	2	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 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
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					35
03	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	3			N	-0-					35
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					35
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	3	1	9	N	1					36
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	753	3	6	9	N	5					41
*07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	737	3	1	9	N	1					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 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
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					31
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					31
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					31
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					31

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 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
02	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	3			N	-0-					-0-
03	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	375	1	6921	3	N	-0-					-0-
04	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	1212	1	5797	3	N	-0-					-0-
05	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	1288	1	5408	3	N	-0-					-0-
06	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	1004	1	4313	3	N	22					22
							24	9									
*07	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	1352	1	6073	3	N	1					23
							1	9									

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	1222	1	8361	3	N	-0-					-0-
04	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	1248	1	9107	3	N	3					3
							3	9									
05	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	1358	1	8187	3	N	-0-					3
06	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	1155	1	5463	3	N	4					7
							4	9									
*07	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	1359	1	5114	3	N	-0-					7

MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 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
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					27
03	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	3			N	-0-					27
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					27
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					27

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
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					30
03	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	1764	3			N	-0-					30
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1692	3	1	9	N	1					31
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1659	3	36	9	N	33					122
03	1922	N	1773	-0-	-149	-0-	1736	3	37	9	N	34	105	1			51
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1715	3	36	9	N	33					84
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1789	3	34	9	N	31					115
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1723	3	40	9	N	36	66	1			85
*07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1831	3	29	9	N	26					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
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
02	10500	X	8934	-0-	-1566	-0-	8934	3			N	-0-					-0-
03	11501	X	9656	-0-	-1845	-0-	9656	3			N	-0-					-0-
04	10980	X	9925	-0-	-1055	-0-	9906	3	19	9	N	17					17
05	10974	X	8997	-0-	-1977	-0-	8997	3			N	-0-					17
06	10440	X	7108	-0-	-3332	-0-	7105	3	3	9	N	3					20
*07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	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
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					19
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					19
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					19
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					19
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					19
*07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	52	1	1116	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
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					8
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					8
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					8
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					8
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					8
*07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	51	1	1117	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
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					46
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					46
04	1920	N	1813	-0-	-107	-0-	1813	3			N	-0-					46
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					46
*06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					46
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					46

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
02	1176	N	1016	-0-	-160	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	590	-0-	-681	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	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
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN //CONT.// 630579
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
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
*06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
07	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
02	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
03	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	8289	-0-	-111	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
05	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	5120	-0-	-3280	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-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
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	341	N	68	-0-	-273	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	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
02	980	N	788	-0-	-192	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	505	-0-	-1355	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	857	2	64	9	Y	58	58	1			-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

HINKSON 79 WELL #: 3 RRCID -> 256752 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 4338 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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
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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 278819 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4276 - 4296

02	1932	N	1872	-0-	-60	-0-	1852	2	20	9	N	18					247
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2227	2	30	9	N	27	172	1			102
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1891	2	31	9	N	28					130
05	2077	N	1949	-0-	-128	-0-	1925	2	24	9	N	22					152
06	2100	N	1646	-0-	-454	-0-	1623	2	23	9	N	21					173
07	1984	N	1506	-0-	-478	-0-	1486	2	20	9	N	18					191

J. R. WHITLEY WELL #: 1 RRCID -> 283632 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4340 - 4562

02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	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-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
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
02	140	N	64	-0-	-76	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
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
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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					4
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					14
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					20
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					46

REGAL WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8090 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
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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					14
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					54
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					74
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					100

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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	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
TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 274001 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 274113 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4952 - 5000

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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274654 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					28
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					28
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					28
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	326	2	14	9	N	13					41
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 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
02	14B	DENY	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 185478 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5991 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019 - P/A 03/19/19

WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOWEN-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 273685 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6700 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2019 - P/A 05/13/19

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
*01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					80
*02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					80
03	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					80
*04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					80
*05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					80
*06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					80
*07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					80

REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690
ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 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
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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

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-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 10150

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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. 706379
HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 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
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588	N	505	-0-	-83	-0-	56	1	449	3	N	-0-					48
03	682	N	527	-0-	-155	-0-	62	1	465	3	N	-0-					48
04	630	N	493	-0-	-137	-0-	60	1	433	3	N	-0-					48
05	558	N	481	-0-	-77	-0-	62	1	419	3	N	-0-					48
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					48
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					48

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
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 187806 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6742 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 210599 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7370 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARADISE PARK WELL #: 1H RRCID -> 227144 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7776 - 9624

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	659	2	57	9	N	52					152
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-	115	1			37
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					37
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					37
06	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	2			N	-0-					37
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					37

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					10
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	35	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					12
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	150	2	53	9	N	48	60	1			-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	347	2	11	9	N	10					10
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					10
*06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					10
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	N	3					13

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
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					23
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					23
04	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	2			N	-0-					23
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					23
06	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	2			N	-0-					23
*07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					23

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					10
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					20
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	40	1			-0-

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
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	43	2	6	9	N	5					5
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	2	6	9	N	5					10
*04	120	N	14	-0-	-106	-0-	8	2	6	9	N	5					15
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					25
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	10					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	44	1			-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	56	2	13	9	N	12					12
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					24
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	94	2	17	9	N	15					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	49	1	1	8	-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
06	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-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
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					3
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					3
04	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	2			N	-0-					3
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					3
*06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					3
*07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					3

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
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					11
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					11
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					11
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					11
*06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					11
*07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-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
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					25
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					25
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			N	-0-					25
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					25
*06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					25
*07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					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
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
*06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
*07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-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
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					3
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					3
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	2			N	-0-					3
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					3
06	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	2			N	-0-					3
*07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					3

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					3
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					3
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					3
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					13
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	89	2	11	9	N	10					23
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	71	2	13	9	N	12	35	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 8570

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					10
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	5					15
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	2	6	9	N	5	20	1			-0-
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 274764 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8092 - 8486

02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					20
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					20
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					20
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	136	2	7	9	N	6					26
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					26
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	136	2	21	9	N	19	45	1			-0-

BERRY WELL #: 2 RRCID -> 276780 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 8646

02	2800	N	48	-0-	-2752	8682	2	2	46	9	N	42					42
03	3100	N	107	-0-	-2993	5689	107	2			N	-0-					42
04	3000	N	277	-0-	-2723	2966	277	2			N	-0-					42
05	3002	N	36	-0-	-2966	-0-	36	2			N	-0-					42
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					42
*07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					42

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 276783 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8060 - 8634

02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	717	2	36	9	N	33	1	8			62
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	736	2	19	9	N	17	1	8			78
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	760	2	29	9	N	26					104
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	814	2	54	9	N	49	133	1			20
*06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	796	2	14	9	N	13	1	8			32
*07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	673	2	23	9	N	21	30	1			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	15					15
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	18					33
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	25					58
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	22					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	20					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	13	113	1			-0-

INGLISH WELL #: 10 RRCID -> 276785 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8084 - 8794

02	2800	N	335	-0-	-2465	8394	335	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	362	-0-	-2738	5656	362	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	370	-0-	-2630	3026	370	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	379	-0-	-2721	305	379	2			N	-0-					-0-
*06	655	N	350	-0-	-305	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 12 RRCID -> 276786 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8060 - 8746

02	2800	N	258	-0-	-2542	9638	257	2	1	9	N	1					15
03	3100	N	283	-0-	-2817	6821	283	2			N	-0-					15
04	3000	N	251	-0-	-2749	4072	251	2			N	-0-					15
05	3100	N	303	-0-	-2797	1275	264	2	39	9	N	35					50
*06	1537	N	262	-0-	-1275	-0-	262	2			N	-0-					50
*07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-	49	1			1

INGLISH WELL #: 5 RRCID -> 276794 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8050 - 8750

02	2800	N	-0-	-0-	-2800	75180					N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	72080					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	69080					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	65980					N	-0-					-0-
*06	3000	N	-0-	-0-	-3000	62980					N	-0-					-0-
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100	59880					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 1 RRCID -> 276795 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7928 - 8746

02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					3
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1	1	8			3
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

INGLISH D WELL #: 2 RRCID -> 276804 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7928 - 8678

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 7 RRCID -> 276805 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8064 - 8718

02	2800	N	723	-0-	-2077	75841	723	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	628	-0-	-2472	73369	628	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	540	-0-	-2460	70909	540	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	658	-0-	-2442	68467	658	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	497	-0-	-2503	65964	497	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	992	-0-	-2108	63856	992	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
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	-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 8736

02	2800	N	41	-0-	-2759	5609	41	2			N	-0-					53
03	3100	N	90	-0-	-3010	2599	49	2	41	9	N	37	90	1			-0-
04	2663	N	64	-0-	-2599	-0-	50	2	14	9	N	13					13
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					13
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	52	2	7	9	N	6					19
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					19

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 8754

02	2800	N	630	-0-	-2170	99478	630	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	864	-0-	-2236	97242	864	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	771	-0-	-2229	95013	771	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	900	-0-	-2200	92813	900	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	837	-0-	-2163	90650	837	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	848	-0-	-2252	88398	848	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 15 RRCID -> 277016 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7970 - 8696

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	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 16 RRCID -> 277017 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8044 - 8696

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 2 RRCID -> 277018 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7860 - 8756

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 3 RRCID -> 277019 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8194 - 8736

02	2800	N	345	-0-	-2455	41368	345	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	380	-0-	-2720	38648	380	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	380	-0-	-2620	36028	380	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	397	-0-	-2703	33325	397	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	380	-0-	-2620	30705	380	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	386	-0-	-2714	27991	386	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-			-0-

INGLISH D WELL #: 10 RRCID -> 277032 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8034 - 8650

02	2800	N	686	-0-	-2114	95033	686	2			N	-0-			19
03	3100	N	755	-0-	-2345	92688	755	2			N	-0-			19
04	3000	N	729	-0-	-2271	90417	729	2			N	-0-			19
05	3100	N	753	-0-	-2347	88070	753	2			N	-0-			19
*06	3000	N	714	-0-	-2286	85784	714	2			N	-0-			19
*07	3100	N	725	-0-	-2375	83409	725	2			N	-0-			19

INGLISH D WELL #: 15 RRCID -> 277058 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8010 - 8586

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT			-0-

INGLISH D WELL #: 17 RRCID -> 277059 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7996 - 8636

02	2800	N	-0-	-0-	-2800	9611					N	-0-			-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	6511					N	-0-			-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	3511					N	-0-			-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	411					N	-0-			-0-
*06	411	N	-0-	-0-	-411	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INGLISH D WELL #: 4 RRCID -> 277406 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7924 - 8630

02	2800	N	-0-	-0-	-2800	102391					N	-0-			-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	99291					N	-0-			-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	96291					N	-0-			-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	93191					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93191					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	7	-0-	7	93198	7	2			N	-0-			-0-

INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8040 - 8610

02	2800	N	744	-0-	-2056	74949	744	2			N	-0-			5
03	3100	N	710	-0-	-2390	72559	710	2			N	-0-			5
04	3000	N	754	-0-	-2246	70313	754	2			N	-0-			5
05	3100	N	750	-0-	-2350	67963	750	2			N	-0-			5
*06	3000	N	623	-0-	-2377	65586	623	2			N	-0-			5
*07	3100	N	739	-0-	-2361	63225	739	2			N	-0-			5

INGLISH WELL #: 11 RRCID -> 277493 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8134 - 8722

02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	988	2	22	9	N	20			20
*06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			20
*07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH WELL #: 8 RRCID -> 277979 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 9 RRCID -> 278526 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 8782

02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	325	2	6	9	N	5					5
*06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					5
*07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					5

INGLISH SISTERS WELL #: 6 RRCID -> 278697 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 8686

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 4 RRCID -> 278698 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 8694

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	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	64508					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	64508					N	NO RPT					-0-

RIO O & P LLC 712827
SWEENEY WELL #: 1 RRCID -> 198942 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 6482

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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROYAL TEXAN RESOURCES CO. 732111
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					1
03	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			Y	-0-					1
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					1
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	2	2	9	Y	2					3
06	DLQ G-10		761	-0-	761	761	760	3	1	9	Y	1					4
07	DLQ G-10		647	-0-	647	1408	646	3	1	9	Y	1					5

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
02	T. A.		190	-0-	190	190	189	2	1	9	N	1					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					13
04	14B2 EXT		11	-0-	11	201	11	2			N	-0-					13
05	696	X	495	-0-	-201	-0-	494	2	1	9	N	1					14
06	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					14
*07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1853	3	2	9	N	2					16

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 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
02	700	N	676	-0-	-24	-0-	666	2	10	9	N	9					111
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	693	2	6	9	N	5					116
04	720	N	644	-0-	-76	-0-	638	2	6	9	N	5					121
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					121
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	758	3	3	9	N	3					124
*07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	767	3	7	9	N	6					130

AASLETTEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 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
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 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
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					99
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					99
04	600	N	564	-0-	-36	-0-	562	2	2	9	N	2					101
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					101
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					101
*07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					101

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 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
02	392	N	230	-0-	-162	-0-	230	2			N	-0-					122
03	434	N	261	-0-	-173	-0-	259	2	2	9	N	2					124
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	419	2	10	9	N	9					133
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					133
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					133
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	355	3	15	9	N	14					147

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 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
02	140	X	40	-0-	-100	-0-	40	2			Y	-0-					55
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					55
04	210	X	83	-0-	-127	-0-	83	2			Y	-0-					55
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					55
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					55

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 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
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	814	2	6	9	N	5					208
03	930	N	850	-0-	-80	-0-	841	2	9	9	N	8					216
04	870	N	798	-0-	-72	-0-	787	2	11	9	N	10					226
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					226
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	897	3	9	9	N	8					234
*07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	921	3	10	9	N	9					243

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 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
02	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					76
03	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					76
04	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2416	2	2	9	N	2					78
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2986	2	2	9	N	2					80
06	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					80
*07	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					80

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

02	168	N	126	-0-	-42	-0-	126	2			N	-0-					2
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					2
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-					2
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					2
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					2
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					2

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-	48	1			72
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					72
04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2667	2	24	9	N	22					94
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2669	2	19	9	N	17					111
06	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2813	3	15	9	N	14					125
*07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2246	3	19	9	N	17					142

PLACE-TIMLIN WELL #: 2 RRCID -> 190484 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7402 - 7972

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	3			N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			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
02	1708	X	1707	-0-	-1	-0-	1699	2	8	9	N	7					105
03	1860	X	1836	-0-	-24	-0-	1829	3	7	9	N	6					111
04	1800	X	1714	-0-	-86	-0-	1712	3	2	9	N	2					113
05	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	1770	3	3	9	N	3					116
06	1830	X	1702	-0-	-128	-0-	1701	2	1	9	N	1					117
07	1891	X	1727	-0-	-164	-0-	1720	3	7	9	N	6					123

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		28	-0-	28	28	28	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					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
02	3528	X	1076	-0-	-2452	-0-	1067	2	9	9	N	8					79
03	2821	X	1729	-0-	-1092	-0-	1722	2	7	9	N	6					85
04	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1908	2	6	9	N	5					90
05	7347	X	2026	-0-	-5321	-0-	2019	2	7	9	N	6					96
06	7110	X	1092	-0-	-6018	-0-	1092	3			N	-0-					96
07	1984	X	952	-0-	-1032	-0-	951	3	1	9	N	1					97

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	560	N	489	-0-	-71	-0-	489	2			Y	-0-					23
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					23
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			Y	-0-					23
05	1116	X	97	-0-	-1019	-0-	97	2			Y	-0-					23
06	DLQ G-10		64	-0-	64	64	64	3			Y	-0-					23
07	DLQ G-10		35	-0-	35	99	35	3			Y	-0-					23

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

02	1008	N	485	-0-	-523	-0-	485	2			Y	-0-					2
03	1209	N	634	-0-	-575	-0-	634	2			Y	-0-					2
04	840	N	632	-0-	-208	-0-	632	2			Y	-0-					2
05	1209	X	564	-0-	-645	-0-	564	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		274	-0-	274	274	274	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		262	-0-	262	536	261	3	1	9	Y	1					3

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					88
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					88
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					88
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					88
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					88
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					88

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

02	812	N	757	-0-	-55	-0-	757	2			Y	-0-					2
03	868	N	601	-0-	-267	-0-	601	2			Y	-0-					2
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					2
05	837	N	804	-0-	-33	-0-	803	2	1	9	Y	1					3
06	DLQ G-10		727	-0-	727	727	726	3	1	9	Y	1					4
07	DLQ G-10		872	-0-	872	1599	870	3	2	9	Y	2					6

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940

02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1332	2	1	9	N	1					81
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1430	2	3	9	N	3					84
04	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1030	2	9	9	N	8					92
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1023	2	6	9	N	5					97
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	908	3	3	9	N	3					100
07	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	3			N	-0-					100

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
07	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
02	1204	N	983	-0-	-221	-0-	983	2			N	-0-					134
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1188	2	8	9	N	7					141
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1133	2	6	9	N	5					146
05	1085	N	998	-0-	-87	-0-	998	2			N	-0-					146
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					146
07	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1128	3			N	-0-					146

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
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	710	2	7	9	N	6					8
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	633	2	2	9	N	2					10
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	N	1					11
05	403	X	364	-0-	-39	-0-	363	2	1	9	N	1					12
06	390	X	151	-0-	-239	-0-	151	3			N	-0-					12
07	372	N	164	-0-	-208	-0-	164	3			N	-0-					12

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
02	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2154	2	17	9	N	15	138	1			95
03	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2376	2	22	9	N	20					115
04	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1712	2	6	9	N	5					120
05	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1758	2	8	9	N	7					127
06	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					127
*07	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1414	3	6	9	N	5					132

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	959	-0-	959	959	959	2			N	-0-					14
04	14B2	EXT	188	-0-	188	1147	188	2			N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1147					N	-0-					14
06	1173	X	26	-0-	-1147	-0-	26	3			N	-0-					14
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	699	-0-	699	699	699	2			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	7902	-0-	7902	8601	7830	2	72	9	N	65					65
06		14B2 EXT	4293	-0-	4293	12894	4283	2	10	9	N	9					74
07		14B2 EXT	3305	-0-	3305	16199	3305	2			N	-0-					74

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
02	1008	N	554	-0-	-454	-0-	554	2			N	-0-					55
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	700	2	2	9	N	2					57
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					57
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					57
06	690	N	454	-0-	-236	-0-	454	3			N	-0-					57
07	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	3			N	-0-					57

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
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	356	2	12	9	N	11					438
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	442	2	18	9	N	16	127	1			327
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					327
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	407	2	7	9	N	6					333
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	423	3	3	9	N	3					336
07	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	3			N	-0-					336

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
02		14B2 EXT	396	-0-	396	699	396	2			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	430	-0-	430	1129	430	2			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	243	-0-	243	1372	243	2			N	-0-					-0-
05	1621	X	249	-0-	-1372	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	270	N	129	-0-	-141	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	3			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
02		14B2 EXT	2267	-0-	2267	6139	2267	2			N	-0-					19
03	8057	X	1918	-0-	-6139	-0-	1896	2	22	9	N	20	20	1			19
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-	9	1			10
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					10
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					10
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-	5	1			5

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
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					61
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3694	2	11	9	Y	10					71
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3596	2	6	9	Y	5					76
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3821	2	6	9	Y	5					81
06		DLQ G-10	3639	-0-	3639	3639	3636	3	3	9	Y	3					84
07		DLQ G-10	3693	-0-	3693	7332	3687	3	6	9	Y	5					89

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 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
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	648	2	11	9	N	10					199
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	727	2	15	9	N	14					213
04	660	N	425	-0-	-235	-0-	419	2	6	9	N	5	132	1			86
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	676	2	10	9	N	9					95
06	660	N	560	-0-	-100	-0-	554	3	6	9	N	5					100
*07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	523	3	3	9	N	3					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 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
02	1792	N	1621	-0-	-171	-0-	1621	2			N	-0-					154
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1739	2	15	9	N	14					168
04	1740	N	1703	-0-	-37	-0-	1697	2	6	9	N	5	56	1			117
05	1798	N	1464	-0-	-334	-0-	1455	2	9	9	N	8					125
06	1710	N	1153	-0-	-557	-0-	1150	3	3	9	N	3					128
07	1767	N	1453	-0-	-314	-0-	1451	3	2	9	N	2					130

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

02	532	N	459	-0-	-73	-0-	459	2			N	-0-					87
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					87
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					87
05	496	N	436	-0-	-60	-0-	434	2	2	9	N	2					89
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					89
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	493	3	1	9	N	1					90

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	590	2	7	9	N	6					69
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	628	2	6	9	N	5					74
04	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	2			N	-0-					74
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	627	2	2	9	N	2					76
06	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	3			N	-0-					76
*07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	561	3	6	9	N	5					81

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

02	2380	X	1515	-0-	-865	-0-	1515	2			N	-0-					189
03	2635	X	1413	-0-	-1222	-0-	1413	2			N	-0-					189
04	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					189
05	2635	X	1570	-0-	-1065	-0-	1569	2	1	9	N	1					190
06	2550	X	1642	-0-	-908	-0-	1640	3	2	9	N	2					192
07	2635	X	1599	-0-	-1036	-0-	1597	3	2	9	N	2					194

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1395	-0-	1395	1395	1395	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1526	-0-	1526	2921	1526	3			Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	2			Y	-0-					91
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					91
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	41	2	3	9	Y	3					94
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	34	2	7	9	Y	6					100
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					106
07	DLQ G-10		36	-0-	36	36	29	3	7	9	Y	6					112

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 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
02	2268	N	70	-0-	-2198	-0-	70	2			N	-0-					13
03	1457	N	156	-0-	-1301	-0-	155	2	1	9	N	1					14
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					14
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					14
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	146	3	1	9	N	1					15
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-	13	1			2

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 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
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	N	1					13
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	737	2	2	9	N	2					15
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	N	1					16
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	820	2	1	9	N	1					17
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	817	3	3	9	N	3					20
*07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-	19	1			1

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
02	1792	X	1174	-0-	-618	-0-	1164	2	10	9	N	9					169
03	1829	X	1233	-0-	-596	-0-	1219	2	14	9	N	13					182
04	1770	X	1526	-0-	-244	-0-	1512	2	14	9	N	13					195
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1731	2	162	9	N	147	136	1			206
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1532	3	2	9	N	2					208
07	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	1367	3	10	9	N	9					217

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
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	915	2	9	9	N	8					40
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1179	2	6	9	N	5					45
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1010	2	8	9	N	7					52
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1041	2	3	9	N	3					55
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1092	3	6	9	N	5					60
*07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1132	3	8	9	N	7					67

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
02	2016	N	1066	-0-	-950	-0-	1063	2	3	9	N	3					58
03	2573	N	1390	-0-	-1183	-0-	1384	2	6	9	N	5					63
04	1920	N	348	-0-	-1572	-0-	347	2	1	9	N	1					64
05	1178	N	366	-0-	-812	-0-	365	2	1	9	N	1					65
06	1350	N	358	-0-	-992	-0-	357	3	1	9	N	1					66
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-	59	1			7

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
02	14B2 EXT		1	-0-	1	198	1	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-
04	213	X	15	-0-	-198	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	772	2	7	9	N	6					67
03	992	N	475	-0-	-517	-0-	468	2	7	9	N	6					73
04	630	N	283	-0-	-347	-0-	275	2	8	9	N	7					80
05	868	N	677	-0-	-191	-0-	677	2			N	-0-					80
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					80
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

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
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	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

02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					49
03	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5887	2	69	9	N	63	58	1			54
04	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4414	2	67	9	N	61	55	1			60
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3903	2	33	9	N	30					90
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3605	3	29	9	N	26					116
*07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4320	3	30	9	N	27	78	1			65

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

02	252	N	96	-0-	-156	-0-	96	2			N	-0-					78
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	216	3	10	9	N	9					87
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					87
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					87
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	3			N	-0-					87
07	310	N	117	-0-	-193	-0-	117	3			N	-0-					87

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

02	15561	X	3364	-0-	-12197	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	2858	-0-	-1513	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	2219	-0-	-2011	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	2344	-0-	-2027	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	2977	-0-	-863	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	3617	3			N	-0-					-0-

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3065	2	8	9	Y	7					264
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3965	2	2	9	Y	2					266
04	3150	X	1870	-0-	-1280	-0-	1870	2			Y	-0-					266
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4417	2	2	9	Y	2					268
06	DLQ	G-10	3905	-0-	3905	3905	3899	3	6	9	Y	5					273
07	DLQ	G-10	3984	-0-	3984	7889	3984	3			Y	-0-					273

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 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
02	2352	X	2152	-0-	-200	-0-	2139	2	13	9	N	12	145	1			252
03	3100	N	3390	-0-	290	290	3366	2	24	9	N	22					274
04	3000	N	4319	-0-	1319	1609	4300	2	19	9	N	17					291
05	3100	N	3718	-0-	618	2227	3703	2	15	9	N	14					305
06	5926	X	3699	-0-	-2227	-0-	3684	3	15	9	N	14					319
*07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3820	3	15	9	N	14					333

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 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
02	196	X	26	-0-	-170	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	217	X	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2632	X	793	-0-	-1839	-0-	783	2	10	9	N	9					339
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	991	2	11	9	N	10					349
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1057	2	10	9	N	9					358
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1132	2	6	9	N	5					363
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1329	3	2	9	N	2					365
*07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1522	3	13	9	N	12					377

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
02	2772	X	2574	-0-	-198	-0-	2574	2			N	-0-	167	1			90
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3142	2	58	9	N	53					143
04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	2989	2	50	9	N	45					188
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3072	2	30	9	N	27	159	1			56
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2936	3	52	9	N	47					103
07	3069	X	3004	-0-	-65	-0-	2969	3	35	9	N	32					135

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 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
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	45	167	1			47
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4796	2	58	9	N	53					100
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4955	2	47	9	N	43					143
05	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5938	2	47	9	N	43					186
06	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5409	3	50	9	N	45					231
*07	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4861	3	22	9	N	20	182	1			69

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 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
02	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6595	2	2	9	N	2					37
03	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					37
04	5850	X	5641	-0-	-209	-0-	5639	2	2	9	N	2					39
05	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					39
06	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	3			N	-0-					39
*07	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	3			N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

02	10248	X	4048	-0-	-6200	-0-	4048	2			Y	-0-					76
03	11346	X	3585	-0-	-7761	-0-	3581	2	4	9	Y	4					80
04	8970	X	3417	-0-	-5553	-0-	3417	2			Y	-0-					80
05	8618	X	3198	-0-	-5420	-0-	3187	2	11	9	Y	10					90
06	DLQ G-10		3267	-0-	3267	3267	3261	3	6	9	Y	5					95
07	DLQ G-10		3296	-0-	3296	6563	3282	3	14	9	Y	13					108

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

02	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6033	2	21	9	N	19					193
03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6304	2	17	9	N	15	173	1			35
04	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6628	2	33	9	N	30					65
05	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6772	2	28	9	N	25					90
06	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6479	3	24	9	N	22					112
*07	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6653	3	33	9	N	30					142

GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2474	-0-	-466	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2239	-0-	-799	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2917	-0-	-23	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	1694	-0-	-1344	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 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
02	420	X	179	-0-	-241	-0-	179	2			N	-0-					45
03	2108	X	210	-0-	-1898	-0-	210	2			N	-0-					45
04	2040	X	190	-0-	-1850	-0-	190	2			N	-0-					45
05	2108	X	192	-0-	-1916	-0-	192	2			N	-0-					45
06	3030	X	195	-0-	-2835	-0-	195	3			N	-0-					45
07	217	X	64	-0-	-153	-0-	64	3			N	-0-					45

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 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
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					352
03	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-	89	1			263
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	38	1			225
05	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6316	2	54	9	N	49					274
06	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6250	3	48	9	N	44					318
*07	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5866	3	41	9	N	37	94	1			261

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 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
02	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					15
03	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			N	-0-					15
04	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					15
05	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			N	-0-					15
06	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					15
*07	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2			N	-0-					15

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
*07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 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
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					61
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 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
02	3332	X	2634	-0-	-698	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	1541	-0-	-2148	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	1490	-0-	-2080	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	1755	-0-	-1438	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	1738	-0-	-1352	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	1755	-0-	-1159	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1568	N	1489	-0-	-79	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1397	-0-	-339	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	455	-0-	-1225	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	646	-0-	-997	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
*07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-

CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					33
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1220	3	19	9	N	17					50
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					50

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

02	2772	X	478	-0-	-2294	-0-	477	2	1	9	N	1					59
03	3069	X	707	-0-	-2362	-0-	705	2	2	9	N	2					61
04	2970	X	479	-0-	-2491	-0-	478	2	1	9	N	1					62
05	3069	X	862	-0-	-2207	-0-	861	2	1	9	N	1					63
06	990	X	612	-0-	-378	-0-	610	3	2	9	N	2					65
*07	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-	60	1			5

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3232	-0-	-240	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3109	-0-	-251	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3189	-0-	-283	-0-	3189	2			N	-0-					-0-

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

02	1288	N	811	-0-	-477	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	559	-0-	-929	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
05	899	N	772	-0-	-127	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1016	-0-	-472	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

02	3276	X	1784	-0-	-1492	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	1239	-0-	-4434	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	640	-0-	-4850	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5478	-0-	-195	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
*07	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	3298	-0-	3298	3298	504	1	2794	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	3941	-0-	3941	7239	348	1	3593	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	3745	-0-	3745	10984	278	1	3467	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	3581	-0-	3581	14565	385	1	3196	2	N	-0-					-0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2001	2	2	9	N	2					57
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2201	2	3	9	N	3					60
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2354	2	3	9	N	3					63
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2352	2	41	9	N	37	34	1			66
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2141	3	1	9	N	1					67
07	2294	N	2137	-0-	-157	-0-	2135	3	2	9	N	2					69

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

02	2380	X	1893	-0-	-487	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	532	-0-	-2103	-0-	66	1	466	2	N	-0-					-0-
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	306	1	2403	2	N	-0-					-0-
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	489	1	3311	2	N	-0-					-0-
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	532	1	2578	2	N	-0-					-0-
*07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	452	1	2813	2	N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

02	3584	X	2656	-0-	-928	-0-	167	1	2489	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	2310	-0-	-1627	-0-	230	1	2080	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3512	-0-	-298	-0-	315	1	3197	2	N	-0-					-0-
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	325	1	3622	2	N	-0-					-0-
06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	302	1	4169	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3383	-0-	-244	-0-	216	1	3166	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 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
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	10305	-0-	10305	10305	645	1	9660	2	N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	20822	-0-	20822	31127	20822	2			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	16453	-0-	16453	47580	16453	2			N	-0-					-0-
06	65509	X	17929	-0-	-47580	-0-	17929	2			N	-0-					-0-
*07	17845	X	17845	-0-	-0-	-0-	17845	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

02	8680	X	7597	-0-	-1083	-0-	753	1	6844	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	5788	-0-	-3481	-0-	192	1	5596	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	3857	-0-	-5113	-0-	810	1	3047	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	2055	-0-	-7183	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	939	-0-	-7401	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	837	-0-	-7564	-0-	837	1			N	-0-					-0-

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

02	5824	X	4272	-0-	-1552	-0-	747	1	3525	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	2161	-0-	-2148	-0-	837	1	1324	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	2006	-0-	-2164	-0-	810	1	1196	2	N	-0-					-0-
05	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	832	1	5493	2	N	-0-					-0-
06	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	648	1	4941	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	193	-0-	-4550	-0-	193	1			N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

02	9044	X	3697	-0-	-5347	-0-	48	1	3649	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	6065	-0-	-3948	-0-	496	1	5569	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	5385	-0-	-4305	-0-	575	1	4810	2	N	-0-					-0-
05	10013	X	5008	-0-	-5005	-0-	630	1	4378	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	4823	-0-	-4597	-0-	613	1	4210	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	4187	-0-	-1889	-0-	635	1	3552	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

02	4368	X	9	-0-	-4359	-0-	9	1			N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
*07	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	197	1	9604	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	1			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	964	-0-	964	969	78	1	886	2	N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	17753	-0-	17753	18722	34	1	17720	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
02	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	4980	2	35	9	N	32					167
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5265	2	28	9	N	25					192
04	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4040	2	215	9	N	195	180	1			207
05	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6180	2	31	9	N	28					235
06	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5646	3	35	9	N	32					267
*07	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3			N	-0-					267

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	589	1	2471	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2217	-0-	-1069	-0-	607	1	1610	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2468	-0-	-712	-0-	495	1	1973	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2503	-0-	-783	-0-	512	1	1991	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2361	-0-	-819	-0-	508	1	1853	2	N	-0-					-0-
*07	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	621	1	3003	2	N	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

02	8680	X	4470	-0-	-4210	-0-	159	1	4311	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	6845	-0-	-2765	-0-	203	1	6642	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	6801	-0-	-2409	-0-	235	1	6566	2	N	-0-					-0-
05	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	207	1	6898	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6276	-0-	-354	-0-	197	1	6079	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	4683	-0-	-2354	-0-	202	1	4482	2	N	-0-					-0-

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

02	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6442	2	24	9	N	22					145
03	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6826	2	20	9	N	18					163
04	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					163
05	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	6993	2	17	9	N	15					178
06	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6769	3	13	9	N	12					190
*07	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6904	3	13	9	N	12					202

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 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
02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
04	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
05	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
*07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 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
02	2800	N	13191	-0-	10391	10391	296	1	12895	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	19745	-0-	16645	27036	19745	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	16596	-0-	13596	40632	16596	2			N	-0-					-0-
05	57205	X	16573	-0-	-40632	-0-	16573	2			N	-0-					-0-
06	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	15724	2			N	-0-					-0-
*07	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	15663	2			N	-0-					-0-

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		216	-0-	216	216	21	1	195	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3269	-0-	3269	3485	318	1	2951	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 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
02	17976	X	15090	-0-	-2886	-0-	15090	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	18610	-0-	-114	-0-	18610	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	14744	-0-	-2296	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	14819	-0-	-2789	-0-	14819	2			N	-0-					-0-
06	18000	X	8945	-0-	-9055	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	7445	-0-	-11155	-0-	96	1	7349	2	N	-0-					-0-

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
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					42
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
07	0	N	-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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2688	X	238	-0-	-2450	-0-	238	1			N	-0-					-0-
03	3596	X	666	-0-	-2930	-0-	298	1	368	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	245	-0-	-3235	-0-	245	1			N	-0-					-0-
05	3596	X	70	-0-	-3526	-0-	70	1			N	-0-					-0-
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	651	X	161	-0-	-490	-0-	161	1			N	-0-					-0-

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
02	6916	X	5473	-0-	-1443	-0-	87	1	5386	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	7463	-0-	-442	-0-	70	1	7393	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7248	-0-	-402	-0-	87	1	7161	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7882	-0-	-23	-0-	160	1	7722	2	N	-0-					-0-
06	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	114	1	7880	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	5752	-0-	-1750	-0-	157	1	5595	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					76
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					76
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					76
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					76
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					76
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	86	3	44	9	N	40					116

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

02	4508	X	3619	-0-	-889	-0-	326	1	3293	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3932	-0-	-470	-0-	352	1	3580	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	2345	-0-	-1915	-0-	343	1	2002	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	901	-0-	-3253	-0-	435	1	466	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	1120	-0-	-2780	-0-	548	1	572	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	426	-0-	-3573	-0-	347	1	79	2	N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

02	7588	X	5034	-0-	-2554	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	5830	-0-	-1734	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	5702	-0-	-1618	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	5775	-0-	-1789	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6709	-0-	-161	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	3673	-0-	-2217	-0-	3673	2			N	-0-					-0-

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	302	1	2782	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2638	-0-	-586	-0-	269	1	2369	2	Y	-0-					-0-
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	294	1	3212	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2903	-0-	-321	-0-	264	1	2639	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2934	-0-	2934	2934	282	1	2652	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3135	-0-	3135	6069	309	1	2826	2	Y	-0-					-0-

MARTIN-FOREST HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

02	T. A.		8160	-0-	8160	26204	8160	2			N	-0-					-0-
03	36863	X	10659	-0-	-26204	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	10511	-0-	-3289	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	10335	-0-	-3925	-0-	10335	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	9417	-0-	-4383	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9843	-0-	-1007	-0-	9843	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02		14B2 EXT	4420	-0-	4420	4420	131	1	4289	2	N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	12914	-0-	12914	17334	197	1	12717	2	N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	17370	-0-	17370	34704	11	1	17359	2	N	-0-					-0-
05	49562	X	14858	-0-	-34704	-0-	14858	2			N	-0-					-0-
06	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
07	17763	X	11466	-0-	-6297	-0-	11466	2			N	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

02	16781	X	16781	-0-	-0-	-0-	16781	2			N	-0-					-0-
03	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
04	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
05	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
06	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
*07	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	1005	-0-	1005	1005	1005	2			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	1160	-0-	1160	2165	1160	2			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2165					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
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	632	1	2486	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	648	1	4529	2	N	-0-					-0-
04	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	636	1	4750	2	N	-0-					-0-
05	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	666	1	5015	2	N	-0-					-0-
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	512	1	2792	2	N	-0-					-0-
*07	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	568	1	2283	2	N	-0-					-0-

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

02	10388	X	4739	-0-	-5649	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10041	-0-	-964	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	10067	-0-	-2473	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	10334	-0-	-2624	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	10454	-0-	-2086	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9363	-0-	-1053	-0-	9363	2			N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

02	14B2 EXT		13254	-0-	13254	15612	13254	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		11541	-0-	11541	27153	11541	2			N	-0-					-0-
04	34299	X	7146	-0-	-27153	-0-	107	1	7039	2	N	-0-					-0-
05	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	12	1	7770	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	5832	-0-	-3738	-0-	162	1	5670	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	7955	-0-	-1934	-0-	128	1	7826	2	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

02	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	190	1	7818	2	N	-0-					-0-
03	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	200	1	8338	2	N	-0-					-0-
04	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	188	1	8102	2	N	-0-					-0-
05	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	199	1	8539	2	N	-0-					-0-
06	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	197	1	8330	2	N	-0-					-0-
*07	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	454	1	4188	2	Y	-0-					-0-
03	7533	X	5147	-0-	-2386	-0-	524	1	4623	2	Y	-0-					-0-
04	7140	X	3766	-0-	-3374	-0-	316	1	3450	2	Y	-0-					-0-
05	6913	X	6308	-0-	-605	-0-	573	1	5735	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5493	-0-	5493	5493	528	1	4965	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5356	-0-	5356	10849	528	1	4828	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
02	7924	X	5712	-0-	-2212	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7267	-0-	-979	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	6973	-0-	-1007	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	4044	-0-	-4202	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6385	-0-	-1445	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
*07	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2			N	-0-					-0-

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
03	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
05	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
06	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
*07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					67
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					67
07	310	N	-0-	-0-	-310	-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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10818	X	4335	-0-	-6483	-0-	4335	2			N	-0-					8
03	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					8
04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					8
05	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					8
06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3			N	-0-					8
*07	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	3			N	-0-					8

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

02	T. A.		1119	-0-	1119	2354	1119	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1273	-0-	1273	3627	1273	2			N	-0-					-0-
04	3679	X	52	-0-	-3627	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	1			N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

02	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	223	1	7654	2	N	-0-					-0-
03	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	241	1	8295	2	N	-0-					-0-
04	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	231	1	7797	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	235	1	7763	2	N	-0-					-0-
06	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	244	1	7158	2	N	-0-					-0-
*07	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	167	1	7300	2	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

02	2800	N	8349	-0-	5549	6951	320	1	8029	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	11545	-0-	8445	15396	106	1	11439	2	N	-0-					-0-
04	23355	X	7959	-0-	-15396	-0-	203	1	7756	2	N	-0-					-0-
05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	268	1	5313	2	N	-0-					-0-
06	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	151	1	11460	2	N	-0-					-0-
*07	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	144	1	12783	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
02	8092	X	6279	-0-	-1813	-0-	436	1	5843	2	N	-0-			-0-
03	8959	X	4443	-0-	-4516	-0-	731	1	3712	2	N	-0-			-0-
04	8670	X	2479	-0-	-6191	-0-	500	1	1979	2	N	-0-			-0-
05	6944	X	3385	-0-	-3559	-0-	557	1	2828	2	N	-0-			-0-
06	6720	X	5121	-0-	-1599	-0-	497	1	4624	2	N	-0-			-0-
07	6944	X	5409	-0-	-1535	-0-	565	1	4845	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

02	8904	X	623	-0-	-8281	-0-	623	2			N	-0-			-0-
03	9424	X	318	-0-	-9106	-0-	318	2			N	-0-			-0-
04	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-			-0-
05	8215	X	180	-0-	-8035	-0-	180	2			N	-0-			-0-
06	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-			-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

02	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	6058	-0-	2958	2958	6058	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	5586	-0-	2586	5544	5586	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	2258	-0-	-842	4702	2258	2			N	-0-			-0-
06	5212	X	510	-0-	-4702	-0-	510	2			N	-0-			-0-
07	2480	X	1277	-0-	-1203	-0-	1277	2			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	399	1	2684	2	N	-0-					-0-
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	355	1	2774	2	N	-0-					-0-
05	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	451	1	5421	2	N	-0-					-0-
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	420	1	3417	2	N	-0-					-0-
*07	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	256	1	5990	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	351	1	921	2	N	-0-					-0-
04	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	315	1	2181	2	N	-0-					-0-
05	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	386	1	6156	2	N	-0-					-0-
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	236	1	3236	2	N	-0-					-0-
*07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	241	1	3556	2	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

02	392	N	4	-0-	-388	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

02	4396	X	2967	-0-	-1429	-0-	340	1	2627	2	N	-0-					-0-
03	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	393	1	3593	2	N	-0-					-0-
04	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	385	1	3851	2	N	-0-					-0-
05	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	397	1	3876	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3840	-0-	-30	-0-	357	1	3483	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4359	-0-	-12	-0-	620	1	3739	2	N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 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
02	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	756	1	8557	2	N	-0-			-0-
03	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	726	1	7953	2	N	-0-			-0-
04	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	810	1	9784	2	N	-0-			-0-
05	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	837	1	10650	2	N	-0-			-0-
06	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	810	1	9564	2	N	-0-			-0-
*07	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	837	1	7934	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-			-0-
04	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-			-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	150	X	41	-0-	-109	-0-	41	1			N	-0-			-0-
*07	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	1			N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 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
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-			-0-
03	3100	N	10865	-0-	7765	7765	582	1	10283	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	18116	-0-	15116	22881	10	1	18106	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	16790	-0-	13690	36571	16790	2			N	-0-			-0-
06	51343	X	14772	-0-	-36571	-0-	14772	2			N	-0-			-0-
*07	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	14038	2			N	-0-			-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
03	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
04	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
05	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
06	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
*07	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

02	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7192	-0-	-496	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6594	-0-	-846	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	3832	-0-	-3856	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	2431	-0-	-4739	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	2981	-0-	-4428	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		312	-0-	312	312	312	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	312					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	312					N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

02	6916	X	6684	-0-	-232	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	5526	-0-	-2348	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6759	-0-	-861	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	3039	-0-	-4835	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	2341	-0-	-4979	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	1006	-0-	-6403	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

02	10696	X	8816	-0-	-1880	-0-	124	1	8692	2	N	-0-					-0-
03	11842	X	10246	-0-	-1596	-0-	189	1	10057	2	N	-0-					-0-
04	11460	X	10506	-0-	-954	-0-	174	1	10332	2	N	-0-					-0-
05	11842	X	9971	-0-	-1871	-0-	171	1	9800	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	5363	-0-	-6097	-0-	182	1	5181	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	10605	-0-	-245	-0-	242	1	10363	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

02	5992	X	5472	-0-	-520	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	6073	-0-	-2762	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	6397	-0-	-2153	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	4390	-0-	-4445	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	2974	-0-	-4826	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	2129	-0-	-4474	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	1			N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 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
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	N	72	-0-	-1292	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6524	X	5229	-0-	-1295	-0-	538	1	4691	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	2927	-0-	-3986	-0-	405	1	2522	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	3723	-0-	-2967	-0-	549	1	3174	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6023	-0-	-890	-0-	780	1	5243	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5849	-0-	-331	-0-	623	1	5226	2	N	-0-					-0-
*07	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	579	1	6006	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 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
02	7896	X	-0-	-0-	-7896	-0-					N	-0-					-0-
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
04	4170	X	419	-0-	-3751	-0-	52	1	367	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
06	2370	X	1453	-0-	-917	-0-	45	1	1408	2	N	-0-					-0-
*07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	152	1	2857	2	N	-0-					-0-

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
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-
03	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	974	X	974	-0-	-0-	-0-	68	1	906	2	N	-0-					-0-
*07	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	57	1	13708	2	N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 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
02	6552	X	1093	-0-	-5459	-0-	756	1	337	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	3996	-0-	-3258	-0-	7	1	3989	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	3321	-0-	-3699	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
05	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
06	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
*07	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6236	-0-	-1576	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	5207	-0-	-2353	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	5223	-0-	-2589	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5272	-0-	-1328	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5143	-0-	-1398	-0-	5143	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

02	7448	X	4196	-0-	-3252	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	6942	-0-	-1707	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	3437	-0-	-4933	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	6576	-0-	-2073	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6669	-0-	-1071	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6504	-0-	-440	-0-	6504	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	105	1	4227	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5182	-0-	-212	-0-	116	1	5066	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	5119	-0-	-101	-0-	126	1	4993	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4424	-0-	-970	-0-	167	1	4257	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4263	-0-	-747	-0-	148	1	4115	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	2588	-0-	-2713	-0-	170	1	2418	2	N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

02	8848	X	7999	-0-	-849	-0-	756	1	7243	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	9267	-0-	-405	-0-	837	1	8430	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	8622	-0-	-2868	-0-	810	1	7812	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	8930	-0-	-711	-0-	837	1	8093	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8576	-0-	-394	-0-	810	1	7766	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	8590	-0-	-679	-0-	837	1	7753	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 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
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2684	-0-	-261	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2527	-0-	-233	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	1901	-0-	-1044	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2157	-0-	-693	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2008	-0-	-937	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	N	2	-0-	-1052	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					17
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					17

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

02	14B2 EXT		991	-0-	991	991	253	1	738	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		13014	-0-	13014	14005	138	1	12876	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		15167	-0-	15167	29172	15167	2			N	-0-					-0-
05	44113	X	14941	-0-	-29172	-0-	14941	2			N	-0-					-0-
06	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	14046	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	13597	-0-	-1066	-0-	13597	2			N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	26	1	1227	2	N	-0-					-0-
04	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	14	1	10663	2	N	-0-					-0-
05	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	10258	2			N	-0-					-0-
06	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
*07	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

02	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
03	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8886	-0-	-24	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	8960	-0-	-960	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8622	-0-	-978	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8897	-0-	-1023	-0-	8897	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 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
02	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
03	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	14960	2			N	-0-					-0-
04	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	14319	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	13692	-0-	-1467	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	13322	-0-	-1348	-0-	13322	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	14924	-0-	-235	-0-	14924	2			N	-0-					-0-

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	16417	X	16417	-0-	-0-	-0-	16417	2			N	-0-					-0-
03	17152	X	17152	-0-	-0-	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
04	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
05	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
06	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
*07	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	12023	2			N	-0-					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	1			N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	1			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	810	1	83	2	N	-0-					-0-
*07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	837	1	310	2	N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

02	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
03	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	3864	-0-	-2136	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	3873	-0-	-2327	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	3337	-0-	-2663	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	2361	-0-	-3839	-0-	2361	2			N	-0-					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

02	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
03	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	5364	-0-	-1716	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	5200	-0-	-2767	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	4382	-0-	-3328	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	5479	-0-	-2488	-0-	5479	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	2648	-0-	-3149	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	3549	-0-	-2061	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	3403	-0-	-2394	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	3177	-0-	-2433	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	3301	-0-	-2496	-0-	3301	2			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	242	1	1222	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	11292	-0-	8192	8192	11292	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	7785	-0-	4785	12977	299	1	7486	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	8428	-0-	5328	18305	401	1	8027	2	N	-0-					-0-
06	25784	X	7479	-0-	-18305	-0-	405	1	7074	2	N	-0-					-0-
*07	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	522	1	5326	2	N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

02	11256	X	9904	-0-	-1352	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	10871	-0-	-909	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10122	-0-	-1278	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10814	-0-	-222	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	10280	-0-	-340	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	9979	-0-	-995	-0-	9979	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

02	15652	X	15556	-0-	-96	-0-	15556	2			N	-0-					-0-
03	17422	X	17117	-0-	-305	-0-	17117	2			N	-0-					-0-
04	16860	X	16272	-0-	-588	-0-	16272	2			N	-0-					-0-
05	17422	X	15938	-0-	-1484	-0-	15938	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	15448	-0-	-1412	-0-	15448	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	16310	-0-	-926	-0-	16310	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

02	10416	X	9995	-0-	-421	-0-	9995	2			Y	-0-					94
03	11532	X	10809	-0-	-723	-0-	10770	2	39	9	Y	35	61	1			68
04	10920	X	10485	-0-	-435	-0-	10475	2	10	9	Y	9					77
05	11067	X	6849	-0-	-4218	-0-	6849	2			Y	-0-					77
06	DLQ G-10		8760	-0-	8760	8760	8654	3	106	9	Y	96	76	1			97
07	DLQ G-10		10202	-0-	10202	18962	10202	3			Y	-0-					97

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
02	6636	X	5650	-0-	-986	-0-	164	1	5486	2	Y	-0-					29
03	7099	X	6015	-0-	-1084	-0-	189	1	5812	2	Y	13					42
							14	9									
04	6870	X	6129	-0-	-741	-0-	163	1	5966	2	Y	-0-					42
05	6386	X	5823	-0-	-563	-0-	173	1	5650	2	Y	-0-					42
06	DLQ G-10		5696	-0-	5696	5696	167	1	5529	3	Y	-0-					42
07	DLQ G-10		6018	-0-	6018	11714	167	1	5851	3	Y	-0-					42

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
02	10752	X	10279	-0-	-473	-0-	10279	2			Y	-0-					85
03	11718	X	11510	-0-	-208	-0-	11468	2	42	9	Y	38	63	1			60
04	11190	X	8043	-0-	-3147	-0-	8023	2	20	9	Y	18					78
05	11470	X	1881	-0-	-9589	-0-	1881	2			Y	-0-					78
06	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-	34	1			44
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					44

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
02	4452	X	359	-0-	-4093	-0-	359	1			N	-0-					-0-
03	5704	X	2878	-0-	-2826	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	3320	-0-	-2200	-0-	490	1	2830	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	4515	-0-	-1189	-0-	435	1	4080	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4440	-0-	-390	-0-	405	1	4035	2	N	-0-					-0-
*07	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	315	1	5152	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		11166	-0-	11166	11166	14	1	11152	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		11005	-0-	11005	22171	11005	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		10334	-0-	10334	32505	10334	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		10300	-0-	10300	42805	10300	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
02	13580	X	12274	-0-	-1306	-0-	218	1	12056	2	N	-0-					-0-
03	14539	X	10435	-0-	-4104	-0-	24	1	10411	2	N	-0-					-0-
04	13800	X	7319	-0-	-6481	-0-	209	1	7110	2	N	-0-					-0-
05	14260	X	5313	-0-	-8947	-0-	57	1	5256	2	N	-0-					-0-
06	13620	X	808	-0-	-12812	-0-	187	1	621	2	N	-0-					-0-
07	13578	X	776	-0-	-12802	-0-	258	1	518	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
02	5152	X	2294	-0-	-2858	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	3146	-0-	-2620	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5665	-0-	-35	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
05	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
06	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
*07	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

02	7812	X	5858	-0-	-1954	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	6346	-0-	-1931	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	6541	-0-	-1469	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	6278	-0-	-1999	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6871	-0-	-59	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6206	-0-	-552	-0-	6206	2			N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

02	8260	X	3539	-0-	-4721	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	4313	-0-	-4832	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	1964	-0-	-2236	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	2393	-0-	-1513	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	2061	-0-	-2109	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

02	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
03	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
04	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
05	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
06	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
*07	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	1			N	-0-					-0-
04	3000	N	18678	-0-	15678	15678	24	1	18654	2	N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	20168	-0-	20168	35846	20168	2			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	20505	-0-	20505	56351	20505	2			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	21861	-0-	21861	78212	21861	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

02	896	N	860	-0-	-36	-0-	849	2	11	9	Y	10					18
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					18
04	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			Y	-0-					18
05	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	2			Y	-0-					18
06		DLQ G-10	969	-0-	969	969	863	3	106	9	Y	96	93	1			21
07		DLQ G-10	921	-0-	921	1890	921	3			Y	-0-					21

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
02	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	458	1	7117	2	Y	10					94
							11	9									
03	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	741	1	7908	2	Y	-0-					94
04	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	810	1	8038	2	Y	-0-					94
05	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	837	1	8182	2	Y	-0-					94
06	DLQ G-10		7970	-0-	7970	7970	810	1	7146	3	Y	13	93	1			14
							14	9									
07	DLQ G-10		9556	-0-	9556	17526	774	1	8782	3	Y	-0-					14

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
02	8176	X	5723	-0-	-2453	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8402	-0-	-340	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	7349	-0-	-1561	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	9001	-0-	-206	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8607	-0-	-303	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
*07	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	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
02	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
03	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	64	-0-	-2306	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	596	-0-	-1853	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	1402	-0-	-968	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
*07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	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
02	9632	X	7788	-0-	-1844	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9366	-0-	-1174	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	7785	-0-	-2055	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8069	-0-	-1727	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	7128	-0-	-1932	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	7028	-0-	-2334	-0-	7028	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
02	14560	X	12880	-0-	-1680	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	13651	-0-	-1694	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					N	-0-					-0-
05	15004	X	1864	-0-	-13140	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	1136	-0-	-12664	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
*07	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	14917	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
02	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			N	-0-					104
03	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-					104
04	8610	X	14	-0-	-8596	-0-	14	2			N	-0-					104
05	10013	X	785	-0-	-9228	-0-	785	2			N	-0-					104
06	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					N	-0-					104
07	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					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
02	5964	X	5017	-0-	-947	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5275	-0-	-1297	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5205	-0-	-1155	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
05	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
06	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
*07	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

02	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8869	-0-	-338	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	7842	-0-	-1098	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8140	-0-	-1098	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8770	-0-	-170	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8946	-0-	-292	-0-	8946	2			N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

02	8456	X	6988	-0-	-1468	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
03	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
04	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
05	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	12783	2			N	-0-					-0-
06	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
*07	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	13238	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					50
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					50
04	1320	X	45	-0-	-1275	-0-	45	2			N	-0-					50
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					50
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					50
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					50

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

02	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
05	5673	X	663	-0-	-5010	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4108	-0-	-1382	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
*07	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

02	1204	N	421	-0-	-783	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	682	N	8	-0-	-674	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	450	N	239	-0-	-211	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

02	26383	X	26383	-0-	-0-	-0-	26383	2			N	-0-					-0-
03	31578	X	31578	-0-	-0-	-0-	31578	2			N	-0-					-0-
04	21316	X	21316	-0-	-0-	-0-	21316	2			N	-0-					-0-
05	28458	X	23006	-0-	-5452	-0-	23006	2			N	-0-					-0-
06	27540	X	19622	-0-	-7918	-0-	19622	2			N	-0-					-0-
07	28458	X	-0-	-0-	-28458	-0-					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
02	48644	X	31642	-0-	-17002	-0-	31642	2			N	-0-					-0-
03	31823	X	31823	-0-	-0-	-0-	31823	2			N	-0-					-0-
04	33135	X	33135	-0-	-0-	-0-	33135	2			N	-0-					-0-
05	34948	X	34948	-0-	-0-	-0-	34948	2			N	-0-					-0-
06	34188	X	34188	-0-	-0-	-0-	34188	2			N	-0-					-0-
*07	30509	X	30509	-0-	-0-	-0-	30509	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

02	20606	X	20606	-0-	-0-	-0-	20606	2			N	-0-					-0-
03	22468	X	22468	-0-	-0-	-0-	22468	2			N	-0-					-0-
04	21035	X	21035	-0-	-0-	-0-	21035	2			N	-0-					-0-
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
*07	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	13484	2			N	-0-					-0-

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

02	5964	X	5137	-0-	-827	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5291	-0-	-1312	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4464	-0-	-1656	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	3719	-0-	-2388	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	3333	-0-	-2577	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	2311	-0-	-3362	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

02	14B2 EXT		8051	-0-	8051	18494	8051	2			N	-0-					-0-
03	26395	X	7901	-0-	-18494	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7129	-0-	-1661	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	4403	-0-	-4680	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	5440	-0-	-3350	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	5591	-0-	-3337	-0-	5591	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

02	9100	X	8592	-0-	-508	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9139	-0-	-905	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					-0-
05	9796	X	107	-0-	-9689	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					N	-0-					-0-
07	9517	X	46	-0-	-9471	-0-	46	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

02	17052	X	6520	-0-	-10532	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	13538	-0-	-5341	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	14549	-0-	-841	-0-	14549	2			N	-0-					-0-
05	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11609	-0-	-1501	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	10602	-0-	-4433	-0-	10602	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
02	4368	X	4157	-0-	-211	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4410	-0-	-426	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4016	-0-	-424	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3478	-0-	-1296	-0-	3478	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

02	28224	X	24970	-0-	-3254	-0-	24970	2			N	-0-					-0-
03	31248	X	27138	-0-	-4110	-0-	27138	2			N	-0-					-0-
04	30240	X	26338	-0-	-3902	-0-	26338	2			N	-0-					-0-
05	29977	X	28286	-0-	-1691	-0-	28286	2			N	-0-					-0-
06	29010	X	26320	-0-	-2690	-0-	26320	2			N	-0-					-0-
07	27652	X	26713	-0-	-939	-0-	26713	2			N	-0-					-0-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

02	8064	X	8041	-0-	-23	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8095	-0-	-833	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7399	-0-	-1241	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8484	-0-	-413	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7958	-0-	-652	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	7600	-0-	-1297	-0-	7600	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

02	252	N	160	-0-	-92	-0-	156	1	4	2	Y	-0-					27
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	153	1	1361	2	Y	-0-					27
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	157	1	719	2	Y	-0-					27
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	79	1	306	2	Y	-0-					27
06	DLQ G-10		538	-0-	538	538	278	1	260	3	Y	-0-					27
07	DLQ G-10		1734	-0-	1734	2272	384	1	1350	3	Y	-0-					27

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

02	21688	X	21688	-0-	-0-	-0-	21688	2			N	-0-					-0-
03	23553	X	23553	-0-	-0-	-0-	23553	2			N	-0-					-0-
04	20390	X	20390	-0-	-0-	-0-	20390	2			N	-0-					-0-
05	19548	X	19548	-0-	-0-	-0-	19548	2			N	-0-					-0-
06	17537	X	17537	-0-	-0-	-0-	17537	2			N	-0-					-0-
*07	17825	X	17825	-0-	-0-	-0-	17825	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

02	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
03	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
04	20482	X	20482	-0-	-0-	-0-	20482	2			N	-0-					-0-
05	19361	X	19361	-0-	-0-	-0-	19361	2			N	-0-					-0-
06	14504	X	14504	-0-	-0-	-0-	14504	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	13643	-0-	-555	-0-	13643	2			N	-0-					-0-

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 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
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
03	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
04	30740	X	30740	-0-	-0-	-0-	30740	2			N	-0-					-0-
05	33950	X	33950	-0-	-0-	-0-	33950	2			N	-0-					-0-
06	30891	X	30891	-0-	-0-	-0-	30891	2			N	-0-					-0-
*07	31837	X	31837	-0-	-0-	-0-	31837	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 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
02	32200	X	28588	-0-	-3612	-0-	28588	2			N	-0-					-0-
03	35650	X	32244	-0-	-3406	-0-	32244	2			N	-0-					-0-
04	33660	X	28811	-0-	-4849	-0-	28811	2			N	-0-					-0-
05	33604	X	28567	-0-	-5037	-0-	28567	2			N	-0-					-0-
06	31530	X	26695	-0-	-4835	-0-	26695	2			N	-0-					-0-
07	32240	X	28679	-0-	-3561	-0-	28679	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35000	X	22881	-0-	-12119	-0-	22881	2			N	-0-					-0-
03	33821	X	26329	-0-	-7492	-0-	26329	2			N	-0-					-0-
04	30570	X	24802	-0-	-5768	-0-	24802	2			N	-0-					-0-
05	27993	X	22426	-0-	-5567	-0-	22426	2			N	-0-					-0-
06	25470	X	25069	-0-	-401	-0-	25069	2			N	-0-					-0-
07	26319	X	12426	-0-	-13893	-0-	12426	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 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
02	25822	X	25822	-0-	-0-	-0-	25822	2			N	-0-					-0-
03	29256	X	29256	-0-	-0-	-0-	29256	2			N	-0-					-0-
04	26210	X	26210	-0-	-0-	-0-	26210	2			N	-0-					-0-
05	25783	X	25783	-0-	-0-	-0-	25783	2			N	-0-					-0-
06	24504	X	24504	-0-	-0-	-0-	24504	2			N	-0-					-0-
*07	26215	X	26215	-0-	-0-	-0-	26215	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6608	X	5110	-0-	-1498	-0-	93	1	5017	2	Y	-0-					27
03	7316	X	5751	-0-	-1565	-0-	108	1	5643	2	Y	-0-					27
04	7020	X	6168	-0-	-852	-0-	103	1	6065	2	Y	-0-					27
05	6634	X	4833	-0-	-1801	-0-	144	1	4689	2	Y	-0-					27
06	DLQ G-10		3364	-0-	3364	3364	203	1	3161	3	Y	-0-					27
07	DLQ G-10		6187	-0-	6187	9551	231	1	5956	3	Y	-0-					27

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
02	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	15865	2			N	-0-					-0-
03	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	14346	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
05	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	13240	2			N	-0-					-0-
06	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
*07	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11827	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		10261	-0-	10261	10261	10261	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		11216	-0-	11216	21477	11216	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1012	-0-	1012	22489	1012	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22489					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
02	7532	X	7170	-0-	-362	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7348	-0-	-929	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
05	8153	X	1257	-0-	-6896	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					-0-
*07	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	10399	2			N	-0-					-0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

02	11788	X	11181	-0-	-607	-0-	11181	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	12230	-0-	-635	-0-	12230	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11657	-0-	-703	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	11690	-0-	-834	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11100	-0-	-870	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	11558	-0-	-811	-0-	11558	2			N	-0-					-0-

COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

02	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	756	1	5191	2	N	-0-					-0-
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	837	1	6000	2	N	-0-					-0-
04	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	810	1	5488	2	N	-0-					-0-
05	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	837	1	5641	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	810	1	4830	2	N	-0-					-0-
*07	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	837	1	5347	2	N	-0-					-0-

LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

02	4172	X	452	-0-	-3720	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	642	-0-	-3977	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	6	-0-	-4314	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	X	1042	-0-	-38	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
*07	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

02	19040	X	16408	-0-	-2632	-0-	16408	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	16837	-0-	-4243	-0-	16837	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	20220	-0-	-0-	-0-	20220	2			N	-0-					-0-
05	24751	X	24751	-0-	-0-	-0-	24751	2			N	-0-					-0-
06	20323	X	20323	-0-	-0-	-0-	20323	2			N	-0-					-0-
*07	21096	X	21096	-0-	-0-	-0-	21096	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

02	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
03	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	14190	2			N	-0-					-0-
04	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	14678	2			N	-0-					-0-
05	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	17844	2			N	-0-					-0-
06	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
*07	15316	X	15316	-0-	-0-	-0-	15316	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

02	21448	X	18037	-0-	-3411	-0-	18037	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	17374	-0-	-2218	-0-	17374	2			N	-0-					-0-
04	20264	X	20264	-0-	-0-	-0-	20264	2			N	-0-					-0-
05	20119	X	17994	-0-	-2125	-0-	17994	2			N	-0-					-0-
06	19470	X	16351	-0-	-3119	-0-	16351	2			N	-0-					-0-
07	20925	X	19912	-0-	-1013	-0-	19912	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3640	X	2815	-0-	-825	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3723	-0-	-648	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	17	-0-	-4213	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
06	4590	X	3479	-0-	-1111	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	2918	-0-	-1825	-0-	2918	2			N	-0-					-0-

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 263856 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 263857 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264011 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 264060 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

02	2800	N	6439	-0-	3639	5848	6439	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	8346	-0-	5246	11094	8346	2			N	-0-					-0-
04	25445	X	14351	-0-	-11094	-0-	14351	2			N	-0-					-0-
05	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-	17140	2			N	-0-					-0-
06	16030	X	16030	-0-	-0-	-0-	16030	2			N	-0-					-0-
*07	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	15170	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6034	2	19	9	N	17			139
03	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6960	2	25	9	N	23			162
04	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6698	2	22	9	N	20			182
05	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6849	2	19	9	N	17			199
06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6625	3	22	9	N	20			219
*07	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6779	3	19	9	N	17			236

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

02	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-			-0-
03	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	14910	2			N	-0-			-0-
04	14797	X	14797	-0-	-0-	-0-	14797	2			N	-0-			-0-
05	15172	X	15172	-0-	-0-	-0-	15172	2			N	-0-			-0-
06	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	14330	2			N	-0-			-0-
*07	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	13788	2			N	-0-			-0-

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119

HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

02	4760	X	498	-0-	-4262	-0-	98	1	400	2	N	-0-			-0-
03	5270	X	1467	-0-	-3803	-0-	428	1	1039	2	N	-0-			-0-
04	5100	X	2328	-0-	-2772	-0-	350	1	1978	2	N	-0-			-0-
05	4991	X	592	-0-	-4399	-0-	368	1	224	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	342	-0-	-3078	-0-	42	1	300	2	N	-0-			-0-
07	2418	X	48	-0-	-2370	-0-	14	1	34	2	N	-0-			-0-

DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 11789

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980

02	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6034	3	7	9	N	6			100
03	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6380	3	9	9	N	8			108
04	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7773	3	7	9	N	6			114
05	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5723	3	3	9	N	3			117
06	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6570	3	3	9	N	3			120
*07	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7256	3	9	9	N	8			128

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

02	504	N	498	-0-	-6	-0-	498	2			N	-0-			-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	5538	-0-	2438	2438	5538	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	10176	-0-	7176	9614	10176	2			N	-0-			-0-
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100	6514					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
02	17780	X	-0-	-0-	-17780	-0-					N	-0-					-0-
03	19685	X	5158	-0-	-14527	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
04	19050	X	17435	-0-	-1615	-0-	17435	2			N	-0-					-0-
05	21278	X	21278	-0-	-0-	-0-	21278	2			N	-0-					-0-
06	21512	X	21512	-0-	-0-	-0-	21512	2			N	-0-					-0-
*07	19453	X	19453	-0-	-0-	-0-	19453	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 11054

02	28364	X	28319	-0-	-45	-0-	28319	2			N	-0-					-0-
03	33077	X	6277	-0-	-26800	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
04	32010	X	28654	-0-	-3356	-0-	28654	2			N	-0-					-0-
05	33077	X	28998	-0-	-4079	-0-	28998	2			N	-0-					-0-
06	30540	X	23626	-0-	-6914	-0-	23626	2			N	-0-					-0-
07	31341	X	14207	-0-	-17134	-0-	14207	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

02	26363	X	26363	-0-	-0-	-0-	26363	2			N	-0-					-0-
03	30008	X	30008	-0-	-0-	-0-	30008	2			N	-0-					-0-
04	27509	X	27509	-0-	-0-	-0-	27509	2			N	-0-					-0-
05	26051	X	26051	-0-	-0-	-0-	26051	2			N	-0-					-0-
06	20125	X	20125	-0-	-0-	-0-	20125	2			N	-0-					-0-
*07	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	12746	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

02	19432	X	17080	-0-	-2352	-0-	17080	2			N	-0-					-0-
03	21514	X	18610	-0-	-2904	-0-	18610	2			N	-0-					-0-
04	20760	X	16427	-0-	-4333	-0-	16427	2			N	-0-					-0-
05	21452	X	16331	-0-	-5121	-0-	16331	2			N	-0-					-0-
06	19890	X	8372	-0-	-11518	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	11869	-0-	-7041	-0-	11869	2			N	-0-					-0-

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

02	7168	X	6384	-0-	-784	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6652	-0-	-1222	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
05	7781	X	38	-0-	-7743	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					-0-
07	7068	X	42	-0-	-7026	-0-	15	1	27	2	N	-0-					-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

02	6524	X	3948	-0-	-2576	-0-	114	1	3834	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	4536	-0-	-2594	-0-	409	1	4127	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6199	-0-	-701	-0-	460	1	5739	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	4289	-0-	-2841	-0-	469	1	3820	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	268	-0-	-4922	-0-	56	1	212	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	31	-0-	-6386	-0-	22	1	9	2	N	-0-					-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					103
03	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4013	3	24	9	N	22					125
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3180	3	18	9	N	16					141
05	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5348	3	19	9	N	17					158
06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4956	3	21	9	N	19					177
*07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5216	3	9	9	N	8					185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

02	7168	X	3785	-0-	-3383	-0-	756	1	3029	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	3620	-0-	-4130	-0-	837	1	2783	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	17	-0-	-6613	-0-	17	1			N	-0-					-0-
05	6634	X	1126	-0-	-5508	-0-	222	1	904	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
07	4185	X	1865	-0-	-2320	-0-	304	1	1561	2	N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

02	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	173	1	9369	2	Y	-0-					30
03	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	194	1	10977	2	Y	13					43
							14	9									
04	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	156	1	8407	2	Y	-0-					43
05	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	184	1	9133	2	Y	-0-					43
06	DLQ G-10		9348	-0-	9348	9348	171	1	9177	3	Y	-0-					43
07	DLQ G-10		9571	-0-	9571	18919	177	1	9394	3	Y	-0-					43

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

02	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	177	1	5834	2	Y	-0-					15
03	6138	X	5788	-0-	-350	-0-	203	1	5571	2	Y	13					28
							14	9									
04	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	173	1	5848	2	Y	-0-					28
05	6138	X	5274	-0-	-864	-0-	174	1	5100	2	Y	-0-					28
06	DLQ G-10		4017	-0-	4017	4017	158	1	3859	3	Y	-0-					28
07	DLQ G-10		5724	-0-	5724	9741	184	1	5540	3	Y	-0-					28

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

02	15400	X	14180	-0-	-1220	-0-	14180	2			N	-0-					164
03	16585	X	14327	-0-	-2258	-0-	14327	2			N	-0-					164
04	15960	X	-0-	-0-	-15960	-0-					N	-0-					164
05	16089	X	1125	-0-	-14964	-0-	1125	2			N	-0-					164
06	15570	X	-0-	-0-	-15570	-0-					N	-0-					164
07	15686	X	462	-0-	-15224	-0-	462	3			N	-0-					164

GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

02	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10486	2	22	9	N	20	185	1			113
03	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	11448	2	8	9	N	7					120
04	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11041	2	2	9	N	2					122
05	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10473	2	47	9	N	43					165
06	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9777	3	17	9	N	15					180
*07	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9983	3	8	9	N	7					187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
02	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					155
03	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11128	2	92	9	N	84					239
04	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10175	2	23	9	N	21	183	1			77
05	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10235	2	17	9	N	15					92
06	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9645	3	14	9	N	13					105
*07	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9691	3	20	9	N	18					123

PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

02	7140	X	1167	-0-	-5973	-0-	299	1	868	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	558	-0-	-7347	-0-	324	1	234	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	438	-0-	-7212	-0-	391	1	47	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	179	-0-	-5680	-0-	179	1			N	-0-					-0-
06	2850	X	37	-0-	-2813	-0-	37	1			N	-0-					-0-
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

02	15260	X	14270	-0-	-990	-0-	14270	2			N	-0-					128
03	16523	X	14316	-0-	-2207	-0-	14316	2			N	-0-					128
04	15990	X	-0-	-0-	-15990	-0-					N	-0-					128
05	16244	X	1909	-0-	-14335	-0-	1909	2			N	-0-					128
06	15480	X	-0-	-0-	-15480	-0-					N	-0-					128
07	15810	X	2168	-0-	-13642	-0-	2168	3			N	-0-					128

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
03	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	2924	-0-	-1126	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3395	-0-	-790	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	88	-0-	-3962	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

02	4088	X	603	-0-	-3485	-0-	188	1	415	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	836	-0-	-3690	-0-	220	1	616	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	1153	-0-	-2177	-0-	419	1	734	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	946	-0-	-883	-0-	279	1	667	2	N	-0-					-0-
06	810	X	123	-0-	-687	-0-	116	1	7	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

02	2436	X	2428	-0-	-8	-0-	269	1	2159	2	N	-0-					-0-
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	293	1	3277	2	N	-0-					-0-
04	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	380	1	3166	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	198	-0-	-3102	-0-	108	1	90	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					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
02	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	122	1	7058	2	Y	-0-					62
03	6975	X	6664	-0-	-311	-0-	135	1	6506	2	Y	21	36	1			47
							23	9									
04	5550	X	5222	-0-	-328	-0-	127	1	5095	2	Y	-0-					47
05	7595	X	4764	-0-	-2831	-0-	139	1	4608	2	Y	15					62
							17	9									
06	DLQ G-10		6238	-0-	6238	6238	126	1	6112	3	Y	-0-	36	1			26
07	DLQ G-10		7986	-0-	7986	14224	119	1	7859	3	Y	8					34
							9	9									

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

02	49733	X	16695	-0-	-33038	-0-	16695	2			N	-0-					-0-
03	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
04	12887	X	12887	-0-	-0-	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
05	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	13756	2			N	-0-					-0-
06	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
*07	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

02	17608	X	17608	-0-	-0-	-0-	17608	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	13874	-0-	-4695	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
04	18360	X	13493	-0-	-4867	-0-	13493	2			N	-0-					-0-
05	19499	X	8727	-0-	-10772	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	9176	-0-	-9694	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
07	19499	X	13420	-0-	-6079	-0-	13420	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

02	31612	X	26666	-0-	-4946	-0-	26666	2			N	-0-					-0-
03	34999	X	33403	-0-	-1596	-0-	33403	2			N	-0-					-0-
04	33870	X	30613	-0-	-3257	-0-	30613	2			N	-0-					-0-
05	33294	X	31099	-0-	-2195	-0-	31099	2			N	-0-					-0-
06	32340	X	29656	-0-	-2684	-0-	29656	2			N	-0-					-0-
07	33418	X	29491	-0-	-3927	-0-	29491	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

02	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
03	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
04	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6141	-0-	-1206	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	5963	-0-	-1147	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6582	-0-	-765	-0-	6582	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
02	8932	X	8472	-0-	-460	-0-	386	1	8086	2	N	-0-					-0-
03	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	473	1	8677	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	8997	-0-	-333	-0-	485	1	8512	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	9127	-0-	-514	-0-	515	1	8612	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	8090	-0-	-1240	-0-	504	1	7586	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	7608	-0-	-1785	-0-	475	1	7133	2	N	-0-					-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 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
02	6804	X	6279	-0-	-525	-0-	498	1	5781	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4102	-0-	-1137	-0-	526	1	3576	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	4365	-0-	-1695	-0-	404	1	3961	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6357	-0-	-587	-0-	575	1	5782	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	5527	-0-	-1193	-0-	553	1	4974	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	874	-0-	-6070	-0-	338	1	537	2	N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 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
02	4900	X	2238	-0-	-2662	-0-	370	1	1868	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5346	-0-	-79	-0-	364	1	4982	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4753	-0-	-167	-0-	325	1	4428	2	N	-0-					-0-
05	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	322	1	4614	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4512	-0-	-648	-0-	306	1	4206	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	2995	-0-	-2337	-0-	362	1	2633	2	N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6804	X	4857	-0-	-1947	-0-	189	1	4668	2	Y	-0-					27
03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	211	1	4429	2	Y	-0-					27
04	4380	X	3445	-0-	-935	-0-	202	1	3243	2	Y	-0-					27
05	5363	X	249	-0-	-5114	-0-	249	1			Y	-0-					27
06	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	1			Y	-0-					27
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					27

MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 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
02	6832	X	6182	-0-	-650	-0-	120	1	6062	2	Y	-0-					27
03	7564	X	6585	-0-	-979	-0-	131	1	6454	2	Y	-0-					27
04	7320	X	6845	-0-	-475	-0-	127	1	6718	2	Y	-0-					27
05	7192	X	3856	-0-	-3336	-0-	164	1	3692	2	Y	-0-					27
06	DLQ G-10		4871	-0-	4871	4871	245	1	4626	3	Y	-0-					27
07	DLQ G-10		6238	-0-	6238	11109	212	1	6026	3	Y	-0-					27

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
02	1064	N	416	-0-	-648	-0-	416	1			Y	-0-					65
03	1178	N	437	-0-	-741	-0-	437	1			Y	-0-					65
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	1			Y	-0-					65
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	438	1	9	9	Y	8					73
06	DLQ G-10		399	-0-	399	399	399	1			Y	-0-					73
07	DLQ G-10		1203	-0-	1203	1602	429	1	774	3	Y	-0-					73

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
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	1			Y	-0-					99
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	191	1	23	9	Y	21	36	1			84
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	1			Y	-0-					84
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	198	1	17	9	Y	15					99
06	DLQ G-10		187	-0-	187	187	187	1			Y	-0-	36	1			63
07	DLQ G-10		195	-0-	195	382	186	1	9	9	Y	8					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
02	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	14953	2	37	9	N	34	90	1			178
03	15541	X	15541	-0-	-0-	-0-	15523	2	18	9	N	16					194
04	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	13787	2	20	9	N	18	157	1			55
05	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	16798	2	86	9	N	78					133
06	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	13337	3			N	-0-					133
*07	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	14450	3	14	9	N	13					146

M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 10391

02	8428	X	7580	-0-	-848	-0-	7580	2			Y	-0-					79
03	8990	X	8701	-0-	-289	-0-	8662	2	39	9	Y	35	61	1			53
04	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8829	2	26	9	Y	24					77
05	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	14765	2			Y	-0-					77
06	DLQ G-10		15297	-0-	15297	15297	15192	3	105	9	Y	95	76	1			96
07	DLQ G-10		16361	-0-	16361	31658	16361	3			Y	-0-					96

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

02	8764	X	8474	-0-	-290	-0-	258	1	8216	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	8602	-0-	-1101	-0-	309	1	8293	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	7414	-0-	-2006	-0-	177	1	7237	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	7317	-0-	-2417	-0-	262	1	7055	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	6359	-0-	-3061	-0-	257	1	6102	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	7225	-0-	-2168	-0-	499	1	6726	2	N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

02	2996	X	2123	-0-	-873	-0-	199	1	1924	2	Y	-0-					33
03	3317	X	2972	-0-	-345	-0-	233	1	2739	2	Y	-0-					33
04	2910	X	1525	-0-	-1385	-0-	221	1	1304	2	Y	-0-					33
05	2573	X	2387	-0-	-186	-0-	201	1	2186	2	Y	-0-					33
06	DLQ G-10		306	-0-	306	306	82	1	224	3	Y	-0-					33
07	DLQ G-10		81	-0-	81	387	10	1	71	3	Y	-0-					33

M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 10181

02	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	340	1	7679	2	Y	-0-					70
03	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	400	1	8506	2	Y	-0-					70
04	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	374	1	8450	2	Y	-0-					70
05	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	399	1	8674	2	Y	8					78
							9	9									
06	DLQ G-10		6580	-0-	6580	6580	322	1	6258	3	Y	-0-					78
07	DLQ G-10		6330	-0-	6330	12910	408	1	5922	3	Y	-0-					78

M & M RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 269895 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 6140 - 9941

02	4676	X	1994	-0-	-2682	-0-	159	1	1835	2	Y	-0-					62
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	174	1	5212	2	Y	21	36	1			47
							23	9									
04	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	158	1	6357	2	Y	-0-					47
05	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	164	1	6714	2	Y	15					62
							17	9									
06	DLQ G-10		2856	-0-	2856	2856	158	1	2698	3	Y	-0-	36	1			26
07	DLQ G-10		830	-0-	830	3686	191	1	630	3	Y	8					34
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
02	5152	X	1780	-0-	-3372	-0-	163	1	1617	2	Y	-0-					62
03	5704	X	4371	-0-	-1333	-0-	177	1	4171	2	Y	21	36	1			47
							23	9									
04	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	168	1	5581	2	Y	-0-					47
05	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	179	1	6601	2	Y	15					62
							17	9									
06	DLQ G-10		1374	-0-	1374	1374	178	1	1196	3	Y	-0-	36	1			26
07	DLQ G-10		357	-0-	357	1731	196	1	152	3	Y	8					34
							9	9									

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
02	7728	X	7000	-0-	-728	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7429	-0-	-910	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7308	-0-	-582	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	6974	-0-	-1179	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7814	-0-	-16	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
*07	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	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
02	13076	X	12899	-0-	-177	-0-	12882	2	17	9	Y	15					144
03	14725	X	14446	-0-	-279	-0-	14446	2			Y	-0-					144
04	14250	X	13623	-0-	-627	-0-	13623	2			Y	-0-					144
05	14725	X	14220	-0-	-505	-0-	14184	2	36	9	Y	33					177
06	DLQ G-10		13485	-0-	13485	13485	13485	3			Y	-0-					177
07	DLQ G-10		14124	-0-	14124	27609	14124	3			Y	-0-					177

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
02	4312	X	315	-0-	-3997	-0-	298	1	17	9	Y	15					90
03	3813	X	96	-0-	-3717	-0-	96	1			Y	-0-					90
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					90
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					90
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	DLQ G-10		63	-0-	63	63	63	1			Y	-0-					90

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	144	1	7643	2	Y	-0-					62
03	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	160	1	6913	2	Y	21	36	1			47
							23	9									
04	6120	X	5901	-0-	-219	-0-	164	1	5737	2	Y	-0-					47
05	6324	X	5007	-0-	-1317	-0-	158	1	4832	2	Y	15					62
							17	9									
06	DLQ G-10		6051	-0-	6051	6051	161	1	5890	3	Y	-0-	36	1			26
07	DLQ G-10		5195	-0-	5195	11246	145	1	5041	3	Y	8					34
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
02	3416	X	456	-0-	-2960	-0-	92	1	364	2	Y	-0-					8
03	3596	X	551	-0-	-3045	-0-	64	1	473	2	Y	13					21
							14	9									
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	169	1	3022	2	Y	-0-					21
05	2790	X	2723	-0-	-67	-0-	139	1	2584	2	Y	-0-					21
06	DLQ G-10		2275	-0-	2275	2275	147	1	2128	3	Y	-0-					21
07	DLQ G-10		1875	-0-	1875	4150	137	1	1738	3	Y	-0-					21

TRINITY UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 270373 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

02	6524	X	3948	-0-	-2576	-0-	150	1	3798	2	Y	-0-					15
03	7223	X	5670	-0-	-1553	-0-	187	1	5469	2	Y	13					28
							14	9									
04	6420	X	4841	-0-	-1579	-0-	149	1	4692	2	Y	-0-					28
05	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	167	1	5321	2	Y	-0-					28
06	DLQ G-10		4585	-0-	4585	4585	167	1	4418	3	Y	-0-					28
07	DLQ G-10		4643	-0-	4643	9228	172	1	4472	3	Y	-0-					28

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

02	4956	X	4601	-0-	-355	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4719	-0-	-768	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
05	5332	X	421	-0-	-4911	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
*07	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		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

02	19515	X	19515	-0-	-0-	-0-	19451	2	64	9	N	58	88	1			584
03	20383	X	20383	-0-	-0-	-0-	20321	2	62	9	N	56	22	1			618
04	20745	X	20745	-0-	-0-	-0-	20688	2	57	9	N	52	84	1			586
05	20332	X	20332	-0-	-0-	-0-	20286	2	46	9	N	42	24	1			604
06	19740	X	19740	-0-	-0-	-0-	19682	3	58	9	N	53	81	1			576
*07	19817	X	19817	-0-	-0-	-0-	19796	3	21	9	N	19					595

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

02	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11604	2	223	9	N	203	182	1			52
03	15835	X	15835	-0-	-0-	-0-	15671	2	164	9	N	149	168	1			33
04	16932	X	16932	-0-	-0-	-0-	16785	2	147	9	N	134	120	1			47
05	17599	X	17599	-0-	-0-	-0-	17466	2	133	9	N	121	114	1			54
06	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	16718	3	149	9	N	135	163	1			26
*07	18170	X	18170	-0-	-0-	-0-	18032	3	138	9	N	125					151

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

02	18056	X	18056	-0-	-0-	-0-	17983	2	73	9	N	66	41	1			774
03	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	17922	2	87	9	N	79	153	1			700
04	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	18159	2	85	9	N	77	77	1			700
05	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	18729	2	95	9	N	86	91	1			695
06	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	12240	3	43	9	N	39	21	1			713
*07	17352	X	17352	-0-	-0-	-0-	17254	3	98	9	N	89					802

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

02	19320	X	2518	-0-	-16802	-0-	2518	2			N	-0-	136	1			535
03	21390	X	1662	-0-	-19728	-0-	1662	2			N	-0-	14	1			521
04	17130	X	2013	-0-	-15117	-0-	2013	2			N	-0-	1	1			520
05	9610	X	1608	-0-	-8002	-0-	1608	2			N	-0-					520
06	6750	X	1246	-0-	-5504	-0-	1246	3			N	-0-					520
07	2790	X	201	-0-	-2589	-0-	201	3			N	-0-					520

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

02	9128	X	1554	-0-	-7574	-0-	1551	2	3	9	N	3	8	1			56
03	10106	X	920	-0-	-9186	-0-	920	2			N	-0-	1	1			55
04	9780	X	2072	-0-	-7708	-0-	2041	2	31	9	N	28					83
05	8308	X	3558	-0-	-4750	-0-	3528	2	30	9	N	27	90	1			20
06	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	11234	3	31	9	N	28	8	1			40
*07	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10066	3	24	9	N	22					62

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

02	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	16741	2	105	9	N	95	85	1			10
03	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	18632	2	76	9	N	69	9	1			70
04	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	17708	2	73	9	N	66	83	1			53
05	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	17562	2	70	9	N	64	54	1			63
06	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	15637	3	65	9	N	59	94	1			28
*07	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	14879	3	52	9	N	47					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
02	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	8154	-0-	5054	5054	8154	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5446	-0-	2446	7500	5446	2			N	-0-					-0-
05	15927	X	8427	-0-	-7500	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
*07	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804

02	26515	X	1948	-0-	-24567	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
03	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
04	16907	X	16907	-0-	-0-	-0-	16907	2			N	-0-					-0-
05	16710	X	16710	-0-	-0-	-0-	16710	2			N	-0-					-0-
06	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	14905	2			N	-0-					-0-
*07	19365	X	19365	-0-	-0-	-0-	19365	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635

02	20020	X	17477	-0-	-2543	-0-	17477	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	13860	-0-	-8305	-0-	13860	2			N	-0-					-0-
04	21450	X	10762	-0-	-10688	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	10396	-0-	-11397	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
06	18720	X	8655	-0-	-10065	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	7526	-0-	-11818	-0-	7526	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 11590

02	27356	X	15798	-0-	-11558	-0-	15798	2			N	-0-					-0-
03	26939	X	14508	-0-	-12431	-0-	14508	2			N	-0-					-0-
04	24450	X	17994	-0-	-6456	-0-	17994	2			N	-0-					-0-
05	25205	X	25205	-0-	-0-	-0-	25205	2			N	-0-					-0-
06	27726	X	27726	-0-	-0-	-0-	27726	2			N	-0-					-0-
*07	25132	X	25132	-0-	-0-	-0-	25132	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992

02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
05	558	N	373	-0-	-185	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 12992

02	15988	X	11011	-0-	-4977	-0-	10807	2	204	9	Y	185	183	1			111
03	17701	X	6586	-0-	-11115	-0-	6519	2	67	9	Y	61					172
04	14220	X	9834	-0-	-4386	-0-	9812	2	22	9	Y	20					192
05	15707	X	15707	-0-	-0-	-0-	15643	2	64	9	Y	58					250
06	DLQ G-10		16287	-0-	16287	16287	16258	3	29	9	Y	26	176	1			100
07	DLQ G-10		14655	-0-	14655	30942	14605	3	50	9	Y	45					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7822 - 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
02	18599	X	18599	-0-	-0-	-0-	18599	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	17335	-0-	-2226	-0-	17335	2			N	-0-					-0-
04	20010	X	16699	-0-	-3311	-0-	16699	2			N	-0-					-0-
05	20677	X	19179	-0-	-1498	-0-	19179	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	18729	-0-	-1281	-0-	18729	2			N	-0-					-0-
07	20584	X	16379	-0-	-4205	-0-	16379	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 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
02	14B2 EXT		15399	-0-	15399	27229	15399	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4664	-0-	4664	31893	4664	2			N	-0-					-0-
04	45491	X	13598	-0-	-31893	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
05	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2300	-0-	-242	-0-	2300	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 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
02	18508	X	7172	-0-	-11336	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
03	17918	X	3350	-0-	-14568	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					-0-
05	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					-0-
06	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-					-0-
07	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13468	X	12478	-0-	-990	-0-	12045	2	433	9	Y	394	359	1			117
03	14446	X	13427	-0-	-1019	-0-	13346	2	81	9	Y	74	181	1			10
04	13350	X	8764	-0-	-4586	-0-	8764	2			Y	-0-					10
05	13826	X	6828	-0-	-6998	-0-	6828	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		10296	-0-	10296	10296	10260	3	36	9	Y	33					43
07	DLQ G-10		17178	-0-	17178	27474	17158	3	20	9	Y	18					61

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
02	16772	X	13581	-0-	-3191	-0-	13559	2	22	9	Y	20	171	1			43
03	18569	X	16918	-0-	-1651	-0-	16908	2	10	9	Y	9					52
04	16800	X	14410	-0-	-2390	-0-	14410	2			Y	-0-					52
05	16663	X	16663	-0-	-0-	-0-	16663	2			Y	-0-					52
06	DLQ G-10		18234	-0-	18234	18234	18209	3	25	9	Y	23					75
07	DLQ G-10		16664	-0-	16664	34898	16647	3	17	9	Y	15					90

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 7H RRCID -> 274699 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9654 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					172
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					172
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	9	81	1			100
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					100
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31411	X	31411	-0-	-0-	-0-	31411	2			N	-0-					-0-
03	34387	X	34387	-0-	-0-	-0-	34387	2			N	-0-					-0-
04	31580	X	31580	-0-	-0-	-0-	31580	2			N	-0-					-0-
05	32026	X	32026	-0-	-0-	-0-	32026	2			N	-0-					-0-
06	23174	X	23174	-0-	-0-	-0-	23174	2			N	-0-					-0-
*07	23933	X	23933	-0-	-0-	-0-	23933	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 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
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					Y	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ G-10		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13300	X	9954	-0-	-3346	-0-	9930	2	24	9	Y	22					182
03	14725	X	8087	-0-	-6638	-0-	8051	2	36	9	Y	33	63	1			152
04	13650	X	8637	-0-	-5013	-0-	8622	2	15	9	Y	14	50	1			116
05	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	13276	2	43	9	Y	39					155
06	DLQ G-10		13931	-0-	13931	13931	13900	3	31	9	Y	28					183
07	DLQ G-10		11646	-0-	11646	25577	11548	3	98	9	Y	89	39	1			233

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25340	X	16915	-0-	-8425	-0-	16915	2			N	-0-					-0-
03	25296	X	17417	-0-	-7879	-0-	17417	2			N	-0-					-0-
04	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	14171	2			N	-0-					-0-
05	18724	X	14478	-0-	-4246	-0-	14478	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	12566	-0-	-5554	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
07	18724	X	11306	-0-	-7418	-0-	11306	2			N	-0-					-0-

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
02	29568	X	21463	-0-	-8105	-0-	21463	2			N	-0-					-0-
03	31775	X	22059	-0-	-9716	-0-	22059	2			N	-0-					-0-
04	29970	X	18730	-0-	-11240	-0-	18730	2			N	-0-					-0-
05	26350	X	17741	-0-	-8609	-0-	17741	2			N	-0-					-0-
06	25500	X	16599	-0-	-8901	-0-	16599	2			N	-0-					-0-
07	23777	X	22029	-0-	-1748	-0-	22029	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
02	22540	X	22126	-0-	-414	-0-	22107	2	19	9	Y	17					215
03	24211	X	23046	-0-	-1165	-0-	23011	2	35	9	Y	32	84	1			163
04	23520	X	13016	-0-	-10504	-0-	13003	2	13	9	Y	12	73	1			102
05	24490	X	19216	-0-	-5274	-0-	19213	2	3	9	Y	3					105
06	DLQ G-10		17903	-0-	17903	17903	17903	3			Y	-0-					105
07	DLQ G-10		17474	-0-	17474	35377	17470	3	4	9	Y	4	38	1			70

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
02	15624	X	15383	-0-	-241	-0-	15322	2	61	9	Y	55					218
03	15841	X	14153	-0-	-1688	-0-	14122	2	31	9	Y	28	43	1			203
04	15900	X	7841	-0-	-8059	-0-	7807	2	34	9	Y	31	73	1			161
05	17019	X	11803	-0-	-5216	-0-	11772	2	31	9	Y	28					189
06	DLQ G-10		11544	-0-	11544	11544	11520	3	24	9	Y	22					211
07	DLQ G-10		10385	-0-	10385	21929	10332	3	53	9	Y	48	117	1			142

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
02	16072	X	14958	-0-	-1114	-0-	14939	2	19	9	Y	17					114
03	16089	X	11791	-0-	-4298	-0-	11784	2	7	9	Y	6	22	1			98
04	14580	X	7425	-0-	-7155	-0-	7421	2	4	9	Y	4	46	1			56
05	16554	X	8603	-0-	-7951	-0-	8591	2	12	9	Y	11					67
06	DLQ G-10		8990	-0-	8990	8990	8969	3	21	9	Y	19					86
07	DLQ G-10		9239	-0-	9239	18229	9214	3	25	9	Y	23	24	1			85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
02	22764	X	11550	-0-	-11214	-0-	11550	2			N	-0-					-0-
03	25203	X	13427	-0-	-11776	-0-	13427	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	19757	-0-	-1063	-0-	19757	2			N	-0-					-0-
05	19752	X	19752	-0-	-0-	-0-	19752	2			N	-0-					-0-
06	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	17062	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	14445	-0-	-5984	-0-	14445	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
02	9184	X	6412	-0-	-2772	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	6938	-0-	-3478	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	8633	-0-	-3397	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	10648	-0-	-1783	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
06	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
*07	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	10029	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
02	24388	X	16688	-0-	-7700	-0-	16688	2			N	-0-					-0-
03	26815	X	15069	-0-	-11746	-0-	15069	2			N	-0-					-0-
04	25950	X	13481	-0-	-12469	-0-	13481	2			N	-0-					-0-
05	26381	X	11833	-0-	-14548	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
06	20610	X	11249	-0-	-9361	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	7260	-0-	-11216	-0-	7260	2			N	-0-					-0-

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
02	31519	X	31519	-0-	-0-	-0-	31519	2			N	-0-					-0-
03	35578	X	35578	-0-	-0-	-0-	35578	2			N	-0-					-0-
04	33547	X	33547	-0-	-0-	-0-	33547	2			N	-0-					-0-
05	34734	X	34734	-0-	-0-	-0-	34734	2			N	-0-					-0-
06	33402	X	33402	-0-	-0-	-0-	33402	2			N	-0-					-0-
*07	32286	X	32286	-0-	-0-	-0-	32286	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8325 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34272	X	28649	-0-	-5623	-0-	28649	2			N	-0-					-0-
03	36239	X	32475	-0-	-3764	-0-	32475	2			N	-0-					-0-
04	34200	X	28918	-0-	-5282	-0-	28918	2			N	-0-					-0-
05	33883	X	28656	-0-	-5227	-0-	28656	2			N	-0-					-0-
06	31530	X	26519	-0-	-5011	-0-	26519	2			N	-0-					-0-
07	32488	X	27458	-0-	-5030	-0-	27458	2			N	-0-					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		18832	-0-	18832	19497	18832	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		26263	-0-	26263	45760	26263	2			N	-0-					-0-
04	75438	X	29678	-0-	-45760	-0-	29678	2			N	-0-					-0-
05	30664	X	30664	-0-	-0-	-0-	30664	2			N	-0-					-0-
06	29064	X	29064	-0-	-0-	-0-	29064	2			N	-0-					-0-
07	30659	X	27054	-0-	-3605	-0-	27054	2			N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20384	X	5995	-0-	-14389	-0-	5885	2	110	9	Y	100	185	1			47
03	20522	X	9096	-0-	-11426	-0-	9090	2	6	9	Y	5					52
04	17160	X	8167	-0-	-8993	-0-	8167	2			Y	-0-					52
05	15066	X	6482	-0-	-8584	-0-	6479	2	3	9	Y	3					55
06	DLQ G-10		8038	-0-	8038	8038	8025	3	13	9	Y	12					67
07	DLQ G-10		8479	-0-	8479	16517	8466	3	13	9	Y	12					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	14					219
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					219
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					219
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					219
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					219
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

02	28476	X	24450	-0-	-4026	-0-	24450	2			N	-0-					-0-
03	31000	X	27775	-0-	-3225	-0-	27775	2			N	-0-					-0-
04	28800	X	24612	-0-	-4188	-0-	24612	2			N	-0-					-0-
05	28954	X	25036	-0-	-3918	-0-	25036	2			N	-0-					-0-
06	26880	X	23376	-0-	-3504	-0-	23376	2			N	-0-					-0-
07	27776	X	24776	-0-	-3000	-0-	24776	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

02	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	14235	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	12208	-0-	-3013	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	8916	-0-	-6744	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	9896	-0-	-6286	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	8182	-0-	-7478	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	9098	-0-	-6650	-0-	9098	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

02	32844	X	27106	-0-	-5738	-0-	27106	2			N	-0-					-0-
03	33790	X	30307	-0-	-3483	-0-	30307	2			N	-0-					-0-
04	31230	X	26614	-0-	-4616	-0-	26614	2			N	-0-					-0-
05	31620	X	26509	-0-	-5111	-0-	26509	2			N	-0-					-0-
06	30240	X	24035	-0-	-6205	-0-	24035	2			N	-0-					-0-
07	30318	X	24635	-0-	-5683	-0-	24635	2			N	-0-					-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8900 - 14148

02	28830	X	28830	-0-	-0-	-0-	28793	2	37	9	Y	34					143
03	30299	X	30299	-0-	-0-	-0-	30252	2	47	9	Y	43	80	1			106
04	29580	X	17086	-0-	-12494	-0-	17068	2	18	9	Y	16	63	1			59
05	30566	X	10789	-0-	-19777	-0-	10789	2			Y	-0-					59
06	DLQ G-10		10138	-0-	10138	10138	10129	3	9	9	Y	8					67
07	DLQ G-10		22424	-0-	22424	32562	22393	3	31	9	Y	28	31	1			64

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380

02	38864	X	34054	-0-	-4810	-0-	34054	2			N	-0-					-0-
03	40734	X	38286	-0-	-2448	-0-	38286	2			N	-0-					-0-
04	39420	X	34193	-0-	-5227	-0-	34193	2			N	-0-					-0-
05	39463	X	30059	-0-	-9404	-0-	30059	2			N	-0-					-0-
06	37260	X	32250	-0-	-5010	-0-	32250	2			N	-0-					-0-
07	38285	X	37443	-0-	-842	-0-	37443	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310

02	35280	X	30918	-0-	-4362	-0-	30918	2			N	-0-					-0-
03	39122	X	34392	-0-	-4730	-0-	34392	2			N	-0-					-0-
04	37860	X	30196	-0-	-7664	-0-	30196	2			N	-0-					-0-
05	39122	X	33409	-0-	-5713	-0-	33409	2			N	-0-					-0-
06	35550	X	33260	-0-	-2290	-0-	33260	2			N	-0-					-0-
07	34379	X	34369	-0-	-10	-0-	34369	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38556	X	32981	-0-	-5575	-0-	32981	2			N	-0-					-0-
03	40114	X	37762	-0-	-2352	-0-	37762	2			N	-0-					-0-
04	36870	X	33658	-0-	-3212	-0-	33658	2			N	-0-					-0-
05	37014	X	34332	-0-	-2682	-0-	34332	2			N	-0-					-0-
06	36540	X	33025	-0-	-3515	-0-	33025	2			N	-0-					-0-
07	37758	X	35772	-0-	-1986	-0-	35772	2			N	-0-					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 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
02	25060	X	19696	-0-	-5364	-0-	19531	2	165	9	N	150	165	1			12
03	25885	X	21922	-0-	-3963	-0-	21795	2	127	9	N	115	85	1			42
04	24210	X	21073	-0-	-3137	-0-	21011	2	62	9	N	56					98
05	22394	X	22394	-0-	-0-	-0-	22167	2	227	9	N	206	285	1			19
06	21210	X	20461	-0-	-749	-0-	20366	3	95	9	N	86					105
07	21917	X	21501	-0-	-416	-0-	21413	3	88	9	N	80	82	1			102

DOYLE-FERGUSON WELL #: 7 H RRCID -> 276705 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	19838	X	19838	-0-	-0-	-0-	19823	2	15	9	Y	14					181
03	21266	X	19914	-0-	-1352	-0-	19896	2	18	9	Y	16	80	1			117
04	20670	X	11113	-0-	-9557	-0-	11088	2	25	9	Y	23	70	1			70
05	21979	X	15963	-0-	-6016	-0-	15942	2	21	9	Y	19					89
06	DLQ G-10		14714	-0-	14714	14714	14693	3	21	9	Y	19					108
07	DLQ G-10		14965	-0-	14965	29679	14943	3	22	9	Y	20	37	1			91

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
02	12432	X	5181	-0-	-7251	-0-	5131	2	50	9	Y	45					347
03	13764	X	5704	-0-	-8060	-0-	5701	2	3	9	Y	3	117	1			233
04	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	12786	2	24	9	Y	22					255
05	9207	X	7755	-0-	-1452	-0-	7744	2	11	9	Y	10	120	1			145
06	DLQ G-10		8790	-0-	8790	8790	8775	3	15	9	Y	14					159
07	DLQ G-10		6033	-0-	6033	14823	6020	3	13	9	Y	12	61	1			110

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
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					95
03	4247	X	3223	-0-	-1024	-0-	3206	2	17	9	Y	15	56	1			54
04	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			Y	-0-					54
05	4247	X	987	-0-	-3260	-0-	987	2			Y	-0-	37	1			17
06	DLQ G-10		1770	-0-	1770	1770	1770	3			Y	-0-					17
07	DLQ G-10		3716	-0-	3716	5486	3707	3	9	9	Y	8					25

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
02	33348	X	28104	-0-	-5244	-0-	28104	2			N	-0-					-0-
03	35123	X	31596	-0-	-3527	-0-	31596	2			N	-0-					-0-
04	33090	X	27555	-0-	-5535	-0-	27555	2			N	-0-					-0-
05	32767	X	24844	-0-	-7923	-0-	24844	2			N	-0-					-0-
06	30750	X	-0-	-0-	-30750	-0-					N	-0-					-0-
07	31589	X	627	-0-	-30962	-0-	627	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
02	34524	X	29708	-0-	-4816	-0-	29708	2			N	-0-					-0-
03	36549	X	34035	-0-	-2514	-0-	34035	2			N	-0-					-0-
04	34590	X	30870	-0-	-3720	-0-	30870	2			N	-0-					-0-
05	34596	X	31952	-0-	-2644	-0-	31952	2			N	-0-					-0-
06	32940	X	29757	-0-	-3183	-0-	29757	2			N	-0-					-0-
07	34038	X	31420	-0-	-2618	-0-	31420	2			N	-0-					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9431 - 14365

02	17556	X	10418	-0-	-7138	-0-	10404	2	14	9	Y	13					210
03	18135	X	11440	-0-	-6695	-0-	11370	2	70	9	Y	64	68	1			206
04	22188	X	22188	-0-	-0-	-0-	22140	2	48	9	Y	44					250
05	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	16071	2	33	9	Y	30	69	1			211
06	DLQ G-10		15478	-0-	15478	15478	15414	3	64	9	Y	58					269
07	DLQ G-10		12152	-0-	12152	27630	12126	3	26	9	Y	24	128	1			165

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 15115

02	18676	X	10297	-0-	-8379	-0-	10261	2	36	9	Y	33					408
03	19189	X	16079	-0-	-3110	-0-	16034	2	45	9	Y	41	118	1			331
04	31341	X	31341	-0-	-0-	-0-	31301	2	40	9	Y	36					367
05	20955	X	20955	-0-	-0-	-0-	20930	2	25	9	Y	23	119	1			271
06	DLQ G-10		23178	-0-	23178	23178	23178	3			Y	-0-					271
07	DLQ G-10		20036	-0-	20036	43214	19996	3	40	9	Y	36					307

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500

02	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030

02	18116	X	15743	-0-	-2373	-0-	15743	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	15815	-0-	-4242	-0-	15815	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	13167	-0-	-6243	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
05	19623	X	15015	-0-	-4608	-0-	15015	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	11964	-0-	-5916	-0-	11964	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	11440	-0-	-5982	-0-	11440	2			N	-0-					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866

02	17698	X	17698	-0-	-0-	-0-	17566	2	132	9	N	120	187	1			135
03	23151	X	23151	-0-	-0-	-0-	23009	2	142	9	N	129	184	1			80
04	21578	X	21578	-0-	-0-	-0-	21479	2	99	9	N	90					170
05	22381	X	22381	-0-	-0-	-0-	22281	2	100	9	N	91	183	1			78
06	21531	X	21531	-0-	-0-	-0-	21439	3	92	9	N	84					162
*07	21875	X	21875	-0-	-0-	-0-	21798	3	77	9	N	70					232

DOYLE-SLIDELL WELL #: 3H RRCID -> 277088 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8925 - 15240

02	22764	X	18624	-0-	-4140	-0-	18613	2	11	9	N	10	190	1			42
03	21483	X	9019	-0-	-12464	-0-	9017	2	2	9	N	2					44
04	20400	X	14832	-0-	-5568	-0-	14815	2	17	9	N	15					59
05	21080	X	15027	-0-	-6053	-0-	14997	2	30	9	N	27					86
06	19950	X	14610	-0-	-5340	-0-	14501	3	109	9	N	99					185
07	20615	X	15658	-0-	-4957	-0-	15570	3	88	9	N	80	176	1			88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
02	11508	X	8316	-0-	-3192	-0-	8211	2	105	9	N	95	190	1			41
03	10137	X	8344	-0-	-1793	-0-	8333	2	11	9	N	10					51
04	10020	X	5250	-0-	-4770	-0-	5250	2			N	-0-					51
05	10354	X	4695	-0-	-5659	-0-	4695	2			N	-0-					51
06	10020	X	4084	-0-	-5936	-0-	4084	3			N	-0-					51
07	9207	X	4195	-0-	-5012	-0-	4195	3			N	-0-					51

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
02	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	12990	2			N	-0-					-0-
03	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-	15324	2			N	-0-					-0-
04	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	15056	2			N	-0-					-0-
05	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	19458	2			N	-0-					-0-
06	17249	X	17249	-0-	-0-	-0-	17249	2			N	-0-					-0-
*07	15762	X	15762	-0-	-0-	-0-	15762	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
02	20860	X	2276	-0-	-18584	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	3314	-0-	-13178	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	-0-	-0-	-13200	-0-					N	-0-					-0-
05	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
*07	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	2			N	-0-					-0-

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
02	18844	X	15966	-0-	-2878	-0-	15966	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	17748	-0-	-2991	-0-	17748	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	14135	-0-	-3385	-0-	14135	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	16903	-0-	-1201	-0-	16903	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	14233	-0-	-3287	-0-	14233	2			N	-0-					-0-
07	17763	X	13474	-0-	-4289	-0-	13474	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
02	17780	X	17780	-0-	-0-	-0-	17512	2	268	9	N	244	227	1			17
03	19620	X	19620	-0-	-0-	-0-	19517	2	103	9	N	94	77	1			34
04	19504	X	19504	-0-	-0-	-0-	19427	2	77	9	N	70					104
05	19761	X	19761	-0-	-0-	-0-	19637	2	124	9	N	113	180	1			37
06	17853	X	17853	-0-	-0-	-0-	17798	3	55	9	N	50					87
*07	18546	X	18546	-0-	-0-	-0-	18462	3	84	9	N	76	64	1			100

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
02	21344	X	21344	-0-	-0-	-0-	21315	2	29	9	N	26	383	1			131
03	22076	X	22076	-0-	-0-	-0-	21969	2	107	9	N	97					228
04	21963	X	21963	-0-	-0-	-0-	21678	2	285	9	N	259	367	1			120
05	23475	X	23475	-0-	-0-	-0-	23363	2	112	9	N	102					222
06	21693	X	21693	-0-	-0-	-0-	21582	3	111	9	N	101	184	1			139
*07	22178	X	22178	-0-	-0-	-0-	22095	3	83	9	N	75					214

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
02	32592	X	28306	-0-	-4286	-0-	28306	2			N	-0-					-0-
03	34627	X	32161	-0-	-2466	-0-	32161	2			N	-0-					-0-
04	32970	X	28817	-0-	-4153	-0-	28817	2			N	-0-					-0-
05	32984	X	29249	-0-	-3735	-0-	29249	2			N	-0-					-0-
06	31110	X	27739	-0-	-3371	-0-	27739	2			N	-0-					-0-
07	32147	X	29605	-0-	-2542	-0-	29605	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 #: 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
02	18200	X	16897	-0-	-1303	-0-	16897	2			N	-0-					-0-
03	20150	X	19115	-0-	-1035	-0-	19115	2			N	-0-					-0-
04	19500	X	18172	-0-	-1328	-0-	18172	2			N	-0-					-0-
05	20150	X	18252	-0-	-1898	-0-	18252	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	13748	-0-	-4762	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
07	19127	X	15470	-0-	-3657	-0-	15470	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
02	12488	X	11390	-0-	-1098	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
03	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
04	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	13377	2			N	-0-					-0-
05	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
06	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	13163	-0-	-663	-0-	13163	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
02	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	15550	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	17392	-0-	-371	-0-	17392	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	17229	-0-	-411	-0-	17229	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	15820	-0-	-2408	-0-	15820	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	15972	-0-	-1668	-0-	15972	2			N	-0-					-0-
07	17794	X	15984	-0-	-1810	-0-	15984	2			N	-0-					-0-

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
02	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	13810	2			N	-0-					-0-
03	17635	X	17635	-0-	-0-	-0-	17635	2			N	-0-					-0-
04	17295	X	17295	-0-	-0-	-0-	17295	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-					-0-
06	17070	X	11145	-0-	-5925	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	7596	-0-	-10291	-0-	7596	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
02	21308	X	18277	-0-	-3031	-0-	18277	2			N	-0-					-0-
03	23591	X	18682	-0-	-4909	-0-	18682	2			N	-0-					-0-
04	22830	X	20346	-0-	-2484	-0-	20346	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	12684	-0-	-8799	-0-	12684	2			N	-0-					-0-
06	19620	X	8755	-0-	-10865	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
07	21018	X	10899	-0-	-10119	-0-	10899	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
02	26152	X	21926	-0-	-4226	-0-	21926	2			N	-0-					-0-
03	27993	X	15619	-0-	-12374	-0-	15619	2			N	-0-					-0-
04	25800	X	1700	-0-	-24100	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
05	25668	X	186	-0-	-25482	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	954	-0-	-23796	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	349	-0-	-23924	-0-	349	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
02	9519	X	520	-0-	-8999	-0-	520	2			N	-0-					189
03	3565	X	113	-0-	-3452	-0-	113	2			N	-0-					189
04	3450	X	696	-0-	-2754	-0-	696	2			N	-0-					189
05	1426	X	145	-0-	-1281	-0-	145	2			N	-0-					189
06	570	X	147	-0-	-423	-0-	147	3			N	-0-					189
07	713	X	104	-0-	-609	-0-	104	3			N	-0-					189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
02	26152	X	24412	-0-	-1740	-0-	24412	2			N	-0-					-0-
03	28892	X	27272	-0-	-1620	-0-	27272	2			N	-0-					-0-
04	28466	X	28466	-0-	-0-	-0-	28466	2			N	-0-					-0-
05	28055	X	27043	-0-	-1012	-0-	27043	2			N	-0-					-0-
06	27000	X	22566	-0-	-4434	-0-	22566	2			N	-0-					-0-
07	29419	X	23045	-0-	-6374	-0-	23045	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
02	15812	X	15812	-0-	-0-	-0-	15238	2	574	9	N	522	542	1			192
03	17373	X	17373	-0-	-0-	-0-	17157	2	216	9	N	196	171	1			217
04	17813	X	17813	-0-	-0-	-0-	17552	2	261	9	N	237	342	1			112
05	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	18475	2	229	9	N	208	184	1			136
06	17843	X	17843	-0-	-0-	-0-	17691	3	152	9	N	138	179	1			95
*07	18861	X	18861	-0-	-0-	-0-	18671	3	190	9	N	173	178	1			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
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2923	2	7	9	Y	6					57
03	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9486	2	10	9	Y	9	7	1			59
04	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	11386	2	9	9	Y	8					67
05	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	11127	2	9	9	Y	8	22	1			53
06	DLQ G-10		15140	-0-	15140	15140	15128	3	12	9	Y	11					64
07	DLQ G-10		23085	-0-	23085	38225	23078	3	7	9	Y	6					70

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
02	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	13461	2			N	-0-	177	1			91
03	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8556	2	37	9	N	34	27	1			98
04	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					98
05	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8276	2	45	9	N	41	89	1			50
06	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9139	3	24	9	N	22					72
*07	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6138	3	18	9	N	16	40	1			48

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
02	34216	X	31515	-0-	-2701	-0-	31515	2			N	-0-					-0-
03	36363	X	34509	-0-	-1854	-0-	34509	2			N	-0-					-0-
04	35190	X	34447	-0-	-743	-0-	34447	2			N	-0-					-0-
05	36177	X	34657	-0-	-1520	-0-	34657	2			N	-0-					-0-
06	34920	X	32375	-0-	-2545	-0-	32375	2			N	-0-					-0-
07	35588	X	33347	-0-	-2241	-0-	33347	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
02	30576	X	25668	-0-	-4908	-0-	25668	2			N	-0-					-0-
03	32085	X	29149	-0-	-2936	-0-	29149	2			N	-0-					-0-
04	30420	X	26405	-0-	-4015	-0-	26405	2			N	-0-					-0-
05	30473	X	27491	-0-	-2982	-0-	27491	2			N	-0-					-0-
06	28260	X	27699	-0-	-561	-0-	27699	2			N	-0-					-0-
*07	29280	X	29280	-0-	-0-	-0-	29280	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
02	40684	X	33830	-0-	-6854	-0-	33830	2			N	-0-					-0-
03	38967	X	36745	-0-	-2222	-0-	36745	2			N	-0-					-0-
04	37710	X	34629	-0-	-3081	-0-	34629	2			N	-0-					-0-
05	38967	X	34985	-0-	-3982	-0-	34985	2			N	-0-					-0-
06	37500	X	33434	-0-	-4066	-0-	33434	2			N	-0-					-0-
07	37448	X	34072	-0-	-3376	-0-	34072	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
02	27720	X	20858	-0-	-6862	-0-	20858	2			N	-0-					-0-
03	30690	X	22573	-0-	-8117	-0-	22573	2			N	-0-					-0-
04	29400	X	19482	-0-	-9918	-0-	19482	2			N	-0-					-0-
05	28923	X	19598	-0-	-9325	-0-	19598	2			N	-0-					-0-
06	27060	X	17882	-0-	-9178	-0-	17882	2			N	-0-					-0-
07	23095	X	19005	-0-	-4090	-0-	19005	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
02	9772	X	9079	-0-	-693	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
03	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	13852	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	10368	-0-	-102	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	5383	-0-	-4661	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	2203	-0-	-11207	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	2758	-0-	-11099	-0-	2758	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
02	36400	X	34364	-0-	-2036	-0-	34364	2			N	-0-					-0-
03	39773	X	37126	-0-	-2647	-0-	37126	2			N	-0-					-0-
04	38490	X	35492	-0-	-2998	-0-	35492	2			N	-0-					-0-
05	39773	X	36163	-0-	-3610	-0-	36163	2			N	-0-					-0-
06	38250	X	33574	-0-	-4676	-0-	33574	2			N	-0-					-0-
07	38037	X	34068	-0-	-3969	-0-	34068	2			N	-0-					-0-

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
02	5992	X	-0-	-0-	-5992	-0-					N	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	34216	X	33373	-0-	-843	-0-	33373	2			N	-0-					-0-
03	39773	X	35716	-0-	-4057	-0-	35716	2			N	-0-					-0-
04	38490	X	35650	-0-	-2840	-0-	35650	2			N	-0-					-0-
05	39773	X	36657	-0-	-3116	-0-	36657	2			N	-0-					-0-
06	38220	X	33338	-0-	-4882	-0-	33338	2			N	-0-					-0-
07	36952	X	33461	-0-	-3491	-0-	33461	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
02	45648	X	45648	-0-	-0-	-0-	45648	2			N	-0-					-0-
03	49831	X	49831	-0-	-0-	-0-	49831	2			N	-0-					-0-
04	48780	X	45890	-0-	-2890	-0-	45890	2			N	-0-					-0-
05	50530	X	46965	-0-	-3565	-0-	46965	2			N	-0-					-0-
06	48900	X	42626	-0-	-6274	-0-	42626	2			N	-0-					-0-
07	50530	X	36761	-0-	-13769	-0-	36761	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
02	30772	X	28116	-0-	-2656	-0-	28116	2			N	-0-					-0-
03	34069	X	30876	-0-	-3193	-0-	30876	2			N	-0-					-0-
04	32970	X	28766	-0-	-4204	-0-	28766	2			N	-0-					-0-
05	33263	X	29264	-0-	-3999	-0-	29264	2			N	-0-					-0-
06	32190	X	27445	-0-	-4745	-0-	27445	2			N	-0-					-0-
07	31124	X	28418	-0-	-2706	-0-	28418	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
02	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
03	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5592	-0-	-484	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	3955	-0-	-1925	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	4651	-0-	-1425	-0-	4651	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 10H RRCID -> 279179 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7834 - 12705

02	35980	X	33072	-0-	-2908	-0-	33072	2			N	-0-					-0-
03	39835	X	36117	-0-	-3718	-0-	36117	2			N	-0-					-0-
04	38130	X	33671	-0-	-4459	-0-	33671	2			N	-0-					-0-
05	38533	X	34327	-0-	-4206	-0-	34327	2			N	-0-					-0-
06	37290	X	32113	-0-	-5177	-0-	32113	2			N	-0-					-0-
07	36611	X	32975	-0-	-3636	-0-	32975	2			N	-0-					-0-

LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8632 - 13945

02	32004	X	27924	-0-	-4080	-0-	27924	2			N	-0-					-0-
03	35433	X	30682	-0-	-4751	-0-	30682	2			N	-0-					-0-
04	33960	X	28087	-0-	-5873	-0-	28087	2			N	-0-					-0-
05	33449	X	28292	-0-	-5157	-0-	28292	2			N	-0-					-0-
06	32370	X	27252	-0-	-5118	-0-	27252	2			N	-0-					-0-
07	30907	X	29090	-0-	-1817	-0-	29090	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 11904

02	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	16371	2			N	-0-					-0-
03	25296	X	18669	-0-	-6627	-0-	18669	2			N	-0-					-0-
04	24480	X	13883	-0-	-10597	-0-	13883	2			N	-0-					-0-
05	25296	X	18557	-0-	-6739	-0-	18557	2			N	-0-					-0-
06	22770	X	11361	-0-	-11409	-0-	11361	2			N	-0-					-0-
07	18662	X	4876	-0-	-13786	-0-	4876	2			N	-0-					-0-

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 279298 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

02	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					204
03	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10030	2	20	9	N	18					222
04	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9629	2	111	9	N	101					323
05	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9785	2			N	-0-	152	1			171
06	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	3			N	-0-	161	1			10
*07	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7187	3	174	9	N	158	158	1			10

LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8027 - 12925

02	34468	X	31300	-0-	-3168	-0-	31300	2			N	-0-					-0-
03	38161	X	34000	-0-	-4161	-0-	34000	2			N	-0-					-0-
04	36540	X	30896	-0-	-5644	-0-	30896	2			N	-0-					-0-
05	37355	X	31310	-0-	-6045	-0-	31310	2			N	-0-					-0-
06	36150	X	29511	-0-	-6639	-0-	29511	2			N	-0-					-0-
07	34658	X	29352	-0-	-5306	-0-	29352	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8014 - 10460

02	25088	X	15495	-0-	-9593	-0-	15495	2			N	-0-					-0-
03	27621	X	14209	-0-	-13412	-0-	14209	2			N	-0-					-0-
04	26310	X	12060	-0-	-14250	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
05	25172	X	11982	-0-	-13190	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
06	20370	X	15314	-0-	-5056	-0-	15314	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	16858	-0-	-285	-0-	16858	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
02	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	12842	2			N	-0-					-0-
03	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	17006	2			N	-0-					-0-
04	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
05	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
06	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
*07	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	13288	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 20H RRCID -> 279713 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8316 - 13940

02	28046	X	28046	-0-	-0-	-0-	28046	2			N	-0-					-0-
03	29040	X	29040	-0-	-0-	-0-	29040	2			N	-0-					-0-
04	25716	X	25716	-0-	-0-	-0-	25716	2			N	-0-					-0-
05	26893	X	26893	-0-	-0-	-0-	26893	2			N	-0-					-0-
06	18570	X	8378	-0-	-10192	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
07	19189	X	-0-	-0-	-19189	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 8H RRCID -> 280154 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7590 - 12254

02	37352	X	30647	-0-	-6705	-0-	30647	2			N	-0-					-0-
03	41447	X	31442	-0-	-10005	-0-	31442	2			N	-0-					-0-
04	40110	X	29923	-0-	-10187	-0-	29923	2			N	-0-					-0-
05	41447	X	33904	-0-	-7543	-0-	33904	2			N	-0-					-0-
06	37650	X	32727	-0-	-4923	-0-	32727	2			N	-0-					-0-
07	33945	X	32825	-0-	-1120	-0-	32825	2			N	-0-					-0-

YEANDLE-MFH 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280557 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7600 - 14767

02	39620	X	35016	-0-	-4604	-0-	35016	2			N	-0-					-0-
03	43741	X	33296	-0-	-10445	-0-	33296	2			N	-0-					-0-
04	42330	X	33147	-0-	-9183	-0-	33147	2			N	-0-					-0-
05	40765	X	35524	-0-	-5241	-0-	35524	2			N	-0-					-0-
06	39360	X	31905	-0-	-7455	-0-	31905	2			N	-0-					-0-
07	38781	X	31996	-0-	-6785	-0-	31996	2			N	-0-					-0-

BALDINGER (SA) WELL #: 12H RRCID -> 280566 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8614 - 12122

02	17780	X	4282	-0-	-13498	-0-	4270	2	12	9	N	11					193
03	19685	X	7516	-0-	-12169	-0-	7497	2	19	9	N	17					210
04	19050	X	5419	-0-	-13631	-0-	5400	2	19	9	N	17					227
05	8804	X	4586	-0-	-4218	-0-	4558	2	28	9	N	25					252
06	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8942	3	7	9	N	6	184	1			74
*07	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8493	3	12	9	N	11					85

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 5H RRCID -> 280567 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8989 - 12122

02	11228	X	5891	-0-	-5337	-0-	5851	2	40	9	N	36					127
03	10850	X	4998	-0-	-5852	-0-	4958	2	40	9	N	36					163
04	7620	X	3918	-0-	-3702	-0-	3882	2	36	9	N	33					196
05	6510	X	3755	-0-	-2755	-0-	3715	2	40	9	N	36					232
06	6300	X	4236	-0-	-2064	-0-	4215	3	21	9	N	19	163	1			88
07	6510	X	5081	-0-	-1429	-0-	5074	3	7	9	N	6					94

BALDINGER (SA) WELL #: 10H RRCID -> 280568 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8496 - 11972

02	7280	X	3292	-0-	-3988	-0-	3292	2			N	-0-					94
03	6479	X	2794	-0-	-3685	-0-	2779	2	15	9	N	14					108
04	6270	X	3265	-0-	-3005	-0-	3262	2	3	9	N	3					111
05	4526	X	2465	-0-	-2061	-0-	2444	2	21	9	N	19					130
06	4380	X	2285	-0-	-2095	-0-	2272	3	13	9	N	12	23	1			119
*07	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3933	3	9	9	N	8					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 280569 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8878 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12712	X	12034	-0-	-678	-0-	12001	2	33	9	N	30					171
03	14074	X	13360	-0-	-714	-0-	13319	2	41	9	N	37	156	1			52
04	13620	X	12205	-0-	-1415	-0-	12184	2	21	9	N	19					71
05	14074	X	13036	-0-	-1038	-0-	13005	2	31	9	N	28					99
06	13260	X	8578	-0-	-4682	-0-	8557	3	21	9	N	19					118
07	13361	X	8388	-0-	-4973	-0-	8355	3	33	9	N	30					148

BALDINGER (SA) WELL #: 11H RRCID -> 280570 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8845 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23464	X	14711	-0-	-8753	-0-	14678	2	33	9	N	30					116
03	25978	X	16104	-0-	-9874	-0-	16071	2	33	9	N	30	33	1			113
04	25140	X	14591	-0-	-10549	-0-	14567	2	24	9	N	22					135
05	16275	X	14841	-0-	-1434	-0-	14813	2	28	9	N	25					160
06	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	16197	3	28	9	N	25					185
07	16275	X	15982	-0-	-293	-0-	15963	3	19	9	N	17					202

YEANDLE-MFH 6H MIPA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280640 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7514 - 15075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14000	X	3547	-0-	-10453	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	-0-	-0-	-15500	-0-					N	-0-					-0-
04	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					-0-
05	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
06	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-

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
02	36120	X	32980	-0-	-3140	-0-	32980	2			N	-0-					-0-
03	39773	X	30196	-0-	-9577	-0-	30196	2			N	-0-					-0-
04	38490	X	28466	-0-	-10024	-0-	28466	2			N	-0-					-0-
05	36518	X	31700	-0-	-4818	-0-	31700	2			N	-0-					-0-
06	35340	X	29861	-0-	-5479	-0-	29861	2			N	-0-					-0-
07	36518	X	30172	-0-	-6346	-0-	30172	2			N	-0-					-0-

YEANDLE-MFH 7H MIPA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281568 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7757 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 4 (SA) WELL #: 8H RRCID -> 282591 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7765 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17052	X	-0-	-0-	-17052	-0-					N	-0-					-0-
03	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					N	-0-					-0-
04	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					N	-0-					-0-
05	14322	X	5043	-0-	-9279	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	785	-0-	-8305	-0-	785	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 6 (SA) WELL #: 17H RRCID -> 282592 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7748 - 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
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
05	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 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
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			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-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

02	3360	X	3004	-0-	-356	-0-	81	1	2921	2	Y	2					20
							2	9									
03	3720	X	3374	-0-	-346	-0-	98	1	3257	2	Y	17	19	1			18
							19	9									
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	100	1	4057	2	Y	17					35
							19	9									
05	3472	X	3149	-0-	-323	-0-	89	1	3057	2	Y	3					38
							3	9									
06	3360	X	2935	-0-	-425	-0-	77	1	2855	2	Y	3					41
							3	9									
07	4309	X	2807	-0-	-1502	-0-	79	1	2728	2	Y	-0-					41

MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

02	588	N	322	-0-	-266	-0-	9	1	313	2	N	-0-					208
03	403	N	254	-0-	-149	-0-	7	1	247	2	N	-0-					208
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	8	1	307	2	N	-0-					208
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	10	1	331	2	N	-0-					208
06	240	N	143	-0-	-97	-0-	4	1	139	2	N	-0-					208
07	341	N	235	-0-	-106	-0-	7	1	228	2	N	-0-					208

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	63	1	2277	2	Y	2					59
							2	9									
03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	76	1	2550	2	Y	37	36	1			60
							41	9									
04	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	68	1	2731	2	Y	-0-					60
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	60	1	2064	2	Y	-0-					60
06	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	44	1	1654	2	Y	3					63
							3	9									
*07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	64	1	2215	2	Y	27					90
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
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
02	4060	X	2770	-0-	-1290	-0-	74	1	2692	2	Y	4					108
							4	9									
03	4495	X	3861	-0-	-634	-0-	112	1	3737	2	Y	11	90	1			29
							12	9									
04	4350	X	4265	-0-	-85	-0-	103	1	4162	2	Y	-0-					29
05	4464	X	4073	-0-	-391	-0-	115	1	3958	2	Y	-0-					29
06	3840	X	3822	-0-	-18	-0-	100	1	3715	2	Y	6					35
							7	9									
07	4402	X	3434	-0-	-968	-0-	96	1	3321	2	Y	15					50
							17	9									

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
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	84	1	3029	2	Y	7					183
							8	9									
03	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	81	1	2722	2	Y	1	169	1			15
							1	9									
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	85	1	3418	2	Y	13					28
							14	9									
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	88	1	3042	2	Y	3					31
							3	9									
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	82	1	3038	2	Y	3					34
							3	9									
*07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	82	1	2812	2	Y	1					35
							1	9									

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
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	52	1	1868	2	N	-0-					258
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	51	1	1689	2	N	-0-					258
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	60	1	2444	2	N	-0-					258
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	55	1	1906	2	N	-0-					258
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	47	1	1758	2	N	-0-					258
*07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	59	1	2030	2	N	-0-					258

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
02	3248	X	127	-0-	-3121	-0-	3	1	122	2	Y	2					78
							2	9									
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-	60	1			18
04	2580	X	17	-0-	-2563	-0-	17	2			Y	-0-					18
05	2666	X	839	-0-	-1827	-0-	24	1	815	2	Y	-0-					18
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	104	1	3854	2	Y	24					42
							26	9									
*07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	122	1	4195	2	Y	18					60
							20	9									

STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	145	1	5244	2	N	57					139
							63	9									
03	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	161	1	5363	2	N	14					153
							15	9									
04	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	164	1	6620	2	N	11					164
							12	9									
05	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	176	1	6056	2	N	10					174
							11	9									
06	4650	X	3403	-0-	-1247	-0-	89	1	3291	2	N	21					195
							23	9									
07	4805	X	3519	-0-	-1286	-0-	99	1	3416	2	N	4					199
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 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
02	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	283	1	10249	2	N	11					193
							12	9									
03	11036	X	10275	-0-	-761	-0-	296	1	9882	2	N	88					281
							97	9									
04	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	294	1	11886	2	N	27					308
							30	9									
05	11687	X	10383	-0-	-1304	-0-	292	1	10059	2	N	29					337
							32	9									
06	11310	X	9662	-0-	-1648	-0-	252	1	9388	2	N	20					357
							22	9									
07	11811	X	10300	-0-	-1511	-0-	290	1	9982	2	N	25					382
							28	9									

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 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
02	11284	X	10531	-0-	-753	-0-	281	1	10182	2	N	62					167
							68	9									
03	12493	X	11591	-0-	-902	-0-	336	1	11210	2	N	41					208
							45	9									
04	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	335	1	13565	2	N	34					242
							37	9									
05	12152	X	11510	-0-	-642	-0-	324	1	11141	2	N	41					283
							45	9									
06	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	297	1	11035	2	N	35					318
							39	9									
07	12989	X	12148	-0-	-841	-0-	342	1	11793	2	N	12					330
							13	9									

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 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
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 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
02	1260	X	511	-0-	-749	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 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
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 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
02	1988	X	1780	-0-	-208	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	2040	X	1996	-0-	-44	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
*07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 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
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 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
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
*07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	X	1805	-0-	-295	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	X	2034	-0-	-216	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
*07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-

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
02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
*07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	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
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
*07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
*07	2232	X	1427	-0-	-805	-0-	1427	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
02	3080	X	2767	-0-	-313	-0-	2765	2	2	9	Y	2					49
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	5					54
04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2774	2	6	9	Y	5					59
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					62
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					64
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	1					65

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
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
*07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

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
02	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4296	2	9	9	N	8					72
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	15					87
04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4950	2	19	9	N	17					104
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					111
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					122
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	15					137

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
02	3416	X	1714	-0-	-1702	-0-	1692	2	22	9	Y	20					74
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					74
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			Y	-0-					74
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					99
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					107
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	2					109

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
02	2688	X	2155	-0-	-533	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
*07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	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
02	1960	X	1149	-0-	-811	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	X	1288	-0-	-62	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
*07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
02	4452	X	4345	-0-	-107	-0-	4323	2	22	9	Y	20					218
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	27	181	1			64
04	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4587	2	14	9	Y	13					77
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					106
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					124
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	25					149

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
02	2632	X	1126	-0-	-1506	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
*07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	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
02	4144	X	4079	-0-	-65	-0-	4048	2	31	9	Y	28					256
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	12	194	1			74
04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4338	2	19	9	Y	17					91
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					102
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
07	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	5					107

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
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			Y	-0-					25
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	11					36
04	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2725	2	29	9	Y	26					62
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					66
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					74
07	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	2					76

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
02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2470	2	23	9	Y	21					175
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	1					176
04	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2187	2	7	9	Y	6	138	1			44
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					79
07	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	5					84

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93					93
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					93
04	2940	N	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*07	3100	N	18516	-0-	15416	15416	18516	2			N	-0-					93

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1889	2	3	9	Y	3					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					42
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	3					45

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

02	3640	X	3148	-0-	-492	-0-	3145	2	3	9	Y	3					23
03	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	8					31
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2948	2	4	9	Y	4					35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					36
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					40
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	7					47

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3883	2	9	9	N	8					161
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	3000	N	3762	-0-	762	762	3684	2	78	9	N	71	185	1			47
05	762	N	-0-	-0-	-762	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					65
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	14					79

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

02	3416	X	2417	-0-	-999	-0-	2290	2	127	9	Y	115					174
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					174
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					174
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	153	1			53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					80
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	20					100

H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

02	2828	X	70	-0-	-2758	-0-	70	2			Y	-0-					58
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					58
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2778	2	6	9	Y	5					63
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					63

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-					79
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					79
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					164
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					176
04	3000	N	3291	-0-	291	291	3285	2	6	9	N	5					181
05	291	N	-0-	-0-	-291	-0-					N	10					191
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					193
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					193

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
02	3864	X	NO RPT	-0-	-3864	-0-					N	NO RPT					82
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	42					111
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3304	2	18	9	N	16					127
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					132
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					151
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	1					152

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
02	4256	X	688	-0-	-3568	-0-	668	2	20	9	Y	18					201
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	12					213
04	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6930	2	30	9	Y	27					240
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	189	1			97
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					123
07	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	1					124

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
02	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6137	2	13	9	N	12					213
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	20					233
04	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6237	2	21	9	N	19	182	1			70
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					112
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					136
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	12					148

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
02	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	13067	2	22	9	Y	20					150
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	17					167
04	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11102	2	17	9	Y	15					182
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					202
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					206
07	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	3					209

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
02	2800	N	2869	-0-	69	1113	2841	2	28	9	Y	25					23
03	1113	N	-0-	-0-	-1113	-0-					Y	-0-					23
04	3000	N	3335	-0-	335	335	3335	2			Y	-0-					23
05	335	N	-0-	-0-	-335	-0-					Y	-0-					23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					29
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	2					31

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
02	T. A.		8066	-0-	8066	25440	8066	2			Y	-0-					44
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	25440					Y	-0-					44
04	T. A.		8605	-0-	8605	34045	8605	2			Y	-0-					44
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	34045					Y	-0-					44
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	34045					Y	-0-					44
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	34045					Y	-0-					44

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
02	6748	X	6125	-0-	-623	-0-	6125	2			N	-0-					114
03	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					114
04	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-					114
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					114

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
02	6300	X	6199	-0-	-101	-0-	6154	2	45	9	Y	41					75
03	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	150	182	1			43
04	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6486	2	84	9	Y	76					119
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100					219
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	178	1			124
07	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	73					197

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
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2745	2	59	9	Y	54					249
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	18					267
04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2872	2	65	9	Y	59					326
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	168	1			197
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					212
07	2883	N	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	31					243

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
02	2632	X	2300	-0-	-332	-0-	2300	2			Y	-0-					57
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					57
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			Y	-0-					57
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					59
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					68
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	11					79

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
02	5964	X	5848	-0-	-116	-0-	5663	2	185	9	N	168					174
03	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	5					179
04	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					179
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	21					200

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
02	5152	X	-0-	-0-	-5152	-0-					N	-0-					-0-
03	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3136	X	3133	-0-	-3	-0-	3133	2			Y	-0-					79
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	9					88
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3200	2	11	9	Y	10					98
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					101
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	41					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
02	8120	X	-0-	-0-	-8120	-0-					N	-0-					149
03	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	15					164
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

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
02	7308	X	6048	-0-	-1260	-0-	6046	2	2	9	Y	2					62
03	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	24					86
04	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7832	2	11	9	Y	10					96
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					106
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					118
07	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	6					124

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
02	3724	X	2139	-0-	-1585	-0-	2139	2			N	-0-					65
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					65
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					65
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					65

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
02	6692	X	6025	-0-	-667	-0-	5974	2	51	9	Y	46					94
03	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	87					181
04	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6710	2	63	9	Y	57	188	1			50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75					125
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66					191
07	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	53					244

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
02	5712	X	3603	-0-	-2109	-0-	3458	2	145	9	Y	132					132
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					132
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4688	2	14	9	Y	13					145
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					147
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
07	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					147

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
02	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7101	2	20	9	Y	18					35
03	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					35
04	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10279	2	28	9	Y	25					60
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					77
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					92
07	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	8					100

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 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
02	5376	X	-0-	-0-	-5376	-0-					Y	18					18
03	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-					25
04	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-					25
05	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	69	70	1			24
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 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
02	7168	X	-0-	-0-	-7168	-0-					Y	27					27
03	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-					37
04	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	-0-					37
05	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	103	103	1			37
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 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
02	5796	X	-0-	-0-	-5796	-0-					Y	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					63
04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					63
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					63
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*07	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			Y	-0-					21

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
02	6552	X	-0-	-0-	-6552	-0-					Y	95					95
03	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					95
04	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					Y	-0-					95
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					95
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

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
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					Y	-0-					-0-
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-
05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
06	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			Y	-0-					-0-
*07	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					115
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					115
*07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					115

CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	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

02	7364	X	-0-	-0-	-7364	-0-					Y	127					127
03	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	7					134
04	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					Y	-0-					134
05	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	60					194
06	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2			Y	-0-					194
*07	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9352	2	40	9	Y	36					230

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3780	X	2410	-0-	-1370	-0-	2410	2			Y	-0-					121
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					121
04	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			Y	-0-					121
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121

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
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					Y	-0-					-0-
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
04	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	-0-					-0-
05	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
06	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			Y	-0-					-0-
*07	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	188	171	1			17
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	33					73
04	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-					73
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					Y	-0-					-0-
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

02	13776	X	-0-	-0-	-13776	-0-					Y	43					43
03	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					Y	57	87	1			112
04	14760	X	-0-	-0-	-14760	-0-					Y	53	85	1			80
05	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					Y	46	85	1			41
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54					95
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	82	1			63

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
07	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

02	4760	X	-0-	-0-	-4760	-0-					Y	5					5
03	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	14					137
04	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	17					154
05	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	54	119	1			89
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					99
*07	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4062	2	11	9	Y	10					109

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 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
02	6468	X	-0-	-0-	-6468	-0-					Y	75					75
03	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	28	137	1			132
04	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	44					176
05	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	55					231
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	140	1			124
*07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5304	2	50	9	Y	45					169

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

02	8120	X	-0-	-0-	-8120	-0-					Y	42					42
03	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	55	86	1			111
04	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	53	84	1			80
05	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	46	85	1			41
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54					95
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	82	1			63

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

02	12460	X	-0-	-0-	-12460	-0-					Y	-0-					-0-
03	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					Y	-0-					-0-
04	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					Y	-0-					-0-
05	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

02	5320	X	-0-	-0-	-5320	-0-					N	132					132
03	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	80	169	1			43
04	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	28					71
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	59					130
06	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5394	2	50	9	N	45					175
*07	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5392	2	83	9	N	75	166	1			84

METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

02	10472	X	-0-	-0-	-10472	-0-					Y	19					19
03	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	8	39	1			37
04	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					Y	11					48
05	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	13					61
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	37	1			32
*07	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	10437	2	13	9	Y	12					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 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
02	1204	X	NO RPT	-0-	-1204	-0-					Y	NO RPT					42
03	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					42
04	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					42
05	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 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
02	DLQ G-10		2711	-0-	2711	13111	2703	2	8	9	Y	7					82
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13111					Y	50					132
04	15921	X	2810	-0-	-13111	-0-	2781	2	29	9	Y	26					158
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	13					171
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	39					210
*07	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4307	2	10	9	Y	9	167	1			52

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 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
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	-0-					120
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					120
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

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
02	3556	X	780	-0-	-2776	-0-	780	2			Y	-0-					137
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					137
04	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	2			Y	-0-					137
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	168	1			25
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6356	X	1815	-0-	-4541	-0-	1815	2			N	-0-					60
03	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					60
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					60
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 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
02	5012	X	-0-	-0-	-5012	-0-					Y	-0-					-0-
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	226	173	1			260
04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-					260
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					260
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	172	1			177
*07	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			Y	-0-					177

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5992	X	-0-	-0-	-5992	-0-					Y	-0-					-0-
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			Y	-0-					-0-

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7532	X	-0-	-0-	-7532	-0-					N	35					214
03	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	96	168	1			142
04	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	57					199
05	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	21	170	1			50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					80
*07	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7713	2	46	9	N	42					122

BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9352	X	109	-0-	-9243	-0-	109	2			Y	-0-					153
03	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					Y	-0-					153
04	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					153
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 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
02	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	10775	2			N	-0-					156
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					156
04	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	12452	2			N	-0-					156
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					172
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					192
07	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	8					200

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
02	8176	X	7834	-0-	-342	-0-	7834	2			Y	-0-					-0-
03	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	-0-					-0-
04	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5012	X	-0-	-0-	-5012	-0-					Y	109					109
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	11	106	1			81
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	153	105	1			129
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	47	104	1			72
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					96
*07	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3115	2	209	9	Y	190	103	1			183

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					32
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	126	91	1			67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14644	X	-0-	-0-	-14644	-0-					Y	-0-					-0-
03	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					Y	-0-					32
04	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					Y	126	91	1			67
05	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					Y	-0-					67
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 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
02	7224	X	-0-	-0-	-7224	-0-					Y	73					73
03	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	8	70	1			53
04	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					Y	102	69	1			86
05	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	32	70	1			48
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					64
*07	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9148	2	140	9	Y	127	69	1			122

HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	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

02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	77					77
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					77
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13495

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018 - P/A 08/30/18

WITKOWSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267779 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7140 - 13243

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2018 - P/A 08/24/18

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	114					114
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	5					119
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	10					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					145

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					N	259	178	1			81
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					81
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	136					136
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					136
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					136
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					136
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

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
02	9072	X	-0-	-0-	-9072	-0-					N	128					128
03	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	11					139
04	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	34					173
05	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	19					192
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					209
*07	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8845	2	21	9	N	19					228

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
02	6188	X	3638	-0-	-2550	-0-	3625	2	13	9	N	12					123
03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	13					136
04	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					136
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					173
07	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	10					183

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
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	235					235
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	75	171	1			139
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	159	171	1			127
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	114	172	1			69
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					107
*07	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	15606	2	128	9	N	116					223

RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 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
02	9800	X	7501	-0-	-2299	-0-	7501	2			Y	-0-					20
03	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					Y	-0-					20
04	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	11878	2			Y	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10528	X	-0-	-0-	-10528	-0-					N	22					169
03	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					N	30					199
04	12120	X	-0-	-0-	-12120	-0-					N	17	178	1			38
05	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					N	30					68
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					84
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					154

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 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
02	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2			N	-0-					15
03	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	3					18
04	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					23

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141

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
02	7224	X	-0-	-0-	-7224	-0-					Y	-0-					-0-
03	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-					90
04	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					Y	-0-					90
05	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-					90
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
*07	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			Y	-0-					90

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
02	8400	X	7476	-0-	-924	-0-	7457	2	19	9	Y	17					53
03	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	27					80
04	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8005	2	25	9	Y	23					103
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					127
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					145
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					159

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
02	7532	X	-0-	-0-	-7532	-0-					Y	141					141
03	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					141
04	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-					141
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					141
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
*07	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			Y	-0-					141

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
02	10528	X	-0-	-0-	-10528	-0-					Y	2					2
03	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	6					66
04	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					Y	7					73
05	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	24	57	1			40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					44
*07	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9238	2	4	9	Y	4					48

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

02	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	186					186
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					186
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-					186
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					186
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
*07	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			Y	-0-					186

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					69
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
07	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

02	10388	X	NO RPT	-0-	-10388	-0-					N	NO RPT					125
03	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	27					148
04	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	11859	2	28	9	N	25					173
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					211
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					233
07	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	15					248

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

02	8904	X	-0-	-0-	-8904	-0-					N	252	176	1			136
03	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	45					109
04	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	124	166	1			67
05	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	91					158
06	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6650	2	134	9	N	122	171	1			109
*07	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	7945	2	108	9	N	98					207

C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

02	4984	X	4869	-0-	-115	-0-	4841	2	28	9	N	25					77
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	13					90
04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5081	2	11	9	N	10					100
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					106
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					106

WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590

02	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	6883	2	150	9	N	136					255
03	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	52	167	1			140
04	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6755	2	139	9	N	126					266
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					266
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					170
07	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

02	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10061	2	81	9	N	74					144
03	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	9					153
04	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	11403	2	98	9	N	89					242
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	184	1			56
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					60
07	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	7					67

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 7511 - 12085

02	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			Y	-0-					124
03	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-					124
04	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9631	2			Y	-0-					124
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

02	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	13891	2	26	9	N	24					168
03	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	9					177
04	13836	X	13836	-0-	-0-	-0-	13836	2			N	-0-					177
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	4					181

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

02	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			Y	-0-					116
03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	10					126
04	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6745	2	4	9	Y	4					130
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					144
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					155
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					182

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
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	150					150
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	165	171	1			144
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	20					164
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	166	1			38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	205	168	1			104

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
02	10808	X	-0-	-0-	-10808	-0-					N	220					220
03	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	152	175	1			197
04	11010	X	-0-	-0-	-11010	-0-					N	69	169	1			97
05	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	132	172	1			57
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					117
*07	16681	X	16681	-0-	-0-	-0-	16525	2	156	9	N	142	165	1			94

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
02	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	10719	2			N	-0-					40
03	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					40
04	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	19297	2			N	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	178	1			19
07	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					19

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
02	20133	X	20133	-0-	-0-	-0-	20133	2			N	-0-					62
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					62
04	25009	X	25009	-0-	-0-	-0-	25009	2			N	-0-					62
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					113
07	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	91	169	1			35

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
02	10024	X	-0-	-0-	-10024	-0-					N	50					50
03	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					50
04	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	4					54
05	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					54
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*07	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5534	2	19	9	N	17					71

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
02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					N	220					220
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	59	180	1			99
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	41					140
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	138	176	1			102
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*07	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2767	2	66	9	N	60					162

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
02	6440	X	-0-	-0-	-6440	-0-					Y	-0-					-0-
03	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-					21
04	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					Y	-0-					21
05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*07	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			Y	-0-					21

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
02	4004	X	-0-	-0-	-4004	-0-					Y	19	19	1			-0-
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	13	18	1			23
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	12					35
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	15	18	1			32
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	18	1			34
*07	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5611	2	12	9	Y	11	17	1			28

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	7700	X	-0-	-0-	-7700	-0-					N	99					99
03	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	20					119
04	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					119
05	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	6					125
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*07	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					125

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

02	9016	X	-0-	-0-	-9016	-0-					Y	-0-					-0-
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					43
04	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	20					63
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					63
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112					184
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	122	1			138

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					Y	-0-					-0-
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	6	56	1			37
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	1					38
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					38
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					Y	-0-					-0-
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	6	60	1			39
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	1					40
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					46
*07	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6475	2	10	9	Y	9					55

EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 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
02	10164	X	-0-	-0-	-10164	-0-					Y	149	149	1			-0-
03	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					Y	101	146	1			182
04	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					Y	102					284
05	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					Y	112	143	1			253
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	158	142	1			269
*07	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7424	2	102	9	Y	93	136	1			226

BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 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
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					Y	-0-					-0-
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					21
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	9					30
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					30
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48					82
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	54	1			60

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 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
02	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	19068	2			Y	-0-					47
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					47
04	20663	X	20663	-0-	-0-	-0-	20663	2			Y	-0-					47
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 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
02	23181	X	23181	-0-	-0-	-0-	23181	2			Y	-0-					123
03	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					Y	-0-					123
04	26441	X	26441	-0-	-0-	-0-	26441	2			Y	-0-					123
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	107	186	1			44
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 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
02	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	13915	2			N	-0-					66
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					66
04	19586	X	19586	-0-	-0-	-0-	19448	2	138	9	N	125	160	1			31
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					31

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
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					Y	19	19	1			-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	13	18	1			23
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	12					35
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	15	18	1			32
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	18	1			34
*07	946	X	946	-0-	-0-	-0-	934	2	12	9	Y	11	17	1			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-					-0-
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	8	65	1			44
04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	1					45
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					45
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					53
*07	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	11262	2	14	9	Y	13					66

GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

02	2800	N	10990	-0-	8190	25736	10990	2			N	-0-					32
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	22636					N	-0-					32
04	3000	N	18236	-0-	15236	37872	18236	2			N	-0-					32
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	34772					N	-0-					32
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	31772					N	-0-					32
*07	31772	X	-0-	-0-	-31772	-0-					N	-0-					32

GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003

02	0	N	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	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

02	19495	X	19495	-0-	-0-	-0-	19495	2			N	-0-					20
03	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					20
04	23162	X	23162	-0-	-0-	-0-	23162	2			N	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					20

DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

02	18611	X	18611	-0-	-0-	-0-	18611	2			N	-0-					21
03	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-					21
04	19905	X	19905	-0-	-0-	-0-	19905	2			N	-0-					21
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-					21

DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503

02	15092	X	14150	-0-	-942	-0-	14150	2			N	-0-					136
03	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					N	-0-					136
04	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	15056	2	90	9	N	82	191	1			27
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	106					106
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	197	175	1			128
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	80	171	1			37
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	155	174	1			18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					29
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					32

FOREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272148 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7060 - 11013

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		3174	-0-	3174	3174	3174	2			Y	-0-					13

SKINNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272149 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7328 - 11531

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	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

02	5264	X	-0-	-0-	-5264	-0-					Y	170					170
03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	68	176	1			62
04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	55					117
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	33					150
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	171	1			35
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					52

THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720

02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	79					79
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	3					82
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	29					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	168	1			81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38					119

WALDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272250 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7110 - 13563

02	11200	X	-0-	-0-	-11200	-0-					Y	249					249
03	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					Y	192	321	1			120
04	11820	X	-0-	-0-	-11820	-0-					Y	132	174	1			78
05	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					Y	146					224
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129	169	1			184
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	126	165	1			145

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

02	20188	X	14530	-0-	-5658	-0-	14530	2			N	-0-					114
03	22041	X	-0-	-0-	-22041	-0-					N	-0-					114
04	22018	X	22018	-0-	-0-	-0-	21904	2	114	9	N	104	180	1			38
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	22754	X	-0-	-0-	-22754	-0-					N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
02	9492	X	-0-	-0-	-9492	-0-					Y	157					157
03	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					Y	17					174
04	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					Y	33	170	1			37
05	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					Y	-0-					37
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	103					140
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	119					119
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					119
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

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
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					Y	-0-					-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					132
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					132
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	116	119	1			129
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

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
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	412	339	1			73
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	201	174	1			100
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	196	167	1			129
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	109	163	1			75
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	244	172	1			147
*07	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5558	2	177	9	N	161	171	1			137

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
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	230	172	1			58
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	253	171	1			140
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	209	179	1			170
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	168	171	1			167
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	292	339	1			120
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	172	1			125

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
02	8316	X	-0-	-0-	-8316	-0-					N	164					164
03	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					164
04	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	-0-					164
05	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	59	173	1			50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					97
*07	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11587	2	96	9	N	87					184

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
02	5488	X	-0-	-0-	-5488	-0-					Y	154					154
03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	112	176	1			90
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	70					160
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	126	179	1			107
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83					190
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	167	1			129

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
02	15642	X	15642	-0-	-0-	-0-	15642	2			N	-0-					77
03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					77
04	17964	X	17964	-0-	-0-	-0-	17964	2			N	-0-					77
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					77

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
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	371	176	1			195
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	55	182	1			68
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	310	176	1			202
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	202	167	1			237
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155	172	1			220
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	230	166	1			284

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
02	7308	X	-0-	-0-	-7308	-0-					Y	-0-					-0-
03	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-					19
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-					19
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	17	18	1			18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
02	6160	X	-0-	-0-	-6160	-0-					Y	-0-					-0-
03	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					43
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-					43
05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	33	39	1			37
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 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
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					Y	169					169
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	16	167	1			18
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	7					25
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	23					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46					94
*07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2140	2	40	9	Y	36					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5740	X	-0-	-0-	-5740	-0-					Y	160					160
03	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	23					183
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	41	169	1			55
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	29					84
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					114
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					124

HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475

02	10276	X	-0-	-0-	-10276	-0-					N	-0-					73
03	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					73
04	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	17105	2			N	-0-					73
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	-0-					73

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

02	16212	X	-0-	-0-	-16212	-0-					N	-0-					99
03	17422	X	-0-	-0-	-17422	-0-					N	-0-					99
04	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	13064	2			N	-0-					99
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	159	1			17
07	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					N	-0-					17

HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

02	8876	X	-0-	-0-	-8876	-0-					N	-0-					133
03	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					133
04	16593	X	16593	-0-	-0-	-0-	16593	2			N	-0-					133
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	11935	X	-0-	-0-	-11935	-0-					N	-0-					133

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	3623	-0-	623	623	3623	2			N	-0-					-0-
05	623	N	-0-	-0-	-623	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980

02	9884	X	9640	-0-	-244	-0-	9572	2	68	9	N	62					86
03	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	57					143
04	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	9834	2	103	9	N	94	187	1			50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					86
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	65					151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

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
02	11536	X	-0-	-0-	-11536	-0-					Y	189					189
03	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					Y	82					271
04	12030	X	-0-	-0-	-12030	-0-					Y	11					282
05	12431	X	-0-	-0-	-12431	-0-					Y	84	172	1			194
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	92	169	1			117
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75					192

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

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
02	8036	X	-0-	-0-	-8036	-0-					Y	-0-					-0-
03	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	-0-					16
04	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	81	81	1			16
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					16
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

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
02	7896	X	-0-	-0-	-7896	-0-					Y	17					17
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					17
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					17
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	51					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205	181	1			92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	176	1			33

GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525

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
02	5348	X	-0-	-0-	-5348	-0-					Y	189					189
03	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	15					204
04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	40	162	1			82
05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	3					85
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84					169
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					170

GANDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273134 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7104 - 10816

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
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	28					170
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	2					172
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	162	162	1			172
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	75	169	1			78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	65					65
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					65
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119					184
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	301	346	1			139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	267	342	1			64

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
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	228	181	1			47
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	107					154
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	105	172	1			87
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	43					130
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	118	170	1			78
*07	757	X	757	-0-	-0-	-0-	639	2	118	9	Y	107					185

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
02	4788	X	-0-	-0-	-4788	-0-					Y	183	171	1			12
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	5					17
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	196	174	1			39
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	297	296	1			40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	149	168	1			21
*07	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2667	2	142	9	Y	129					150

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
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					Y	194	171	1			23
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	59					82
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	80					162
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	89	173	1			78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	238	176	1			174

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
02	4816	X	-0-	-0-	-4816	-0-					Y	58	173	1			87
03	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	123	170	1			40
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	120					160
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	131	173	1			118
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	171	1			27
*07	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7737	2	136	9	Y	124					151

BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 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
02	8344	X	-0-	-0-	-8344	-0-					N	100					100
03	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	59					159
04	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	87	179	1			67
05	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	58					125
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	127	1			30
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	155					155
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					155
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					155
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			155
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 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
02	4480	X	-0-	-0-	-4480	-0-					Y	175					175
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					175
04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	7	127	1			55
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	2					57
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	128	172	1			13

HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 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
02	4480	X	-0-	-0-	-4480	-0-					N	274	179	1			95
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	128					223
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	112	173	1			162
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	143	173	1			132
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	175	1			147
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	176	1			70

BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 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
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					14
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	66	67	1			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
02	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-
03	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					3
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	16	16	1			3
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
02	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	223	173	1			50
03	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	12					62
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	13					75
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	12					87
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53					140
*07	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2759	2	2	9	Y	2					142

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
02	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	115					115
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	2					117
04	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	73					190
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	8	175	1			23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
02	4676	X	-0-	-0-	-4676	-0-					Y	112					112
03	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	22					134
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	16					150
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	20					170
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	175	1			43
*07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3892	2	28	9	Y	25					68

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
02	5852	X	-0-	-0-	-5852	-0-					Y	177					177
03	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					177
04	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-					177
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					177
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
*07	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			Y	-0-					177

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
02	8652	X	-0-	-0-	-8652	-0-					Y	155					155
03	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	51	176	1			30
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	5					35
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	25					60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					85
*07	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9721	2	32	9	Y	29					114

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
02	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	95					95
03	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-					95
04	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	39					134
05	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	30					164
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
*07	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4038	2	7	9	Y	6					170

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
02	8344	X	-0-	-0-	-8344	-0-					Y	16					16
03	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					Y	24					40
04	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					Y	21					61
05	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	9					70
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					78
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					97

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
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	78					78
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					78
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	64					142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					144
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					144
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					154

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
02	8764	X	-0-	-0-	-8764	-0-					N	60					60
03	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	55					115
04	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	2					117
05	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					117
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					120
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
02	9576	X	-0-	-0-	-9576	-0-					Y	150					150
03	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					Y	-0-					150
04	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	-0-					150
05	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					Y	-0-					150
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					155
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					158

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
02	7700	X	-0-	-0-	-7700	-0-					Y	23					23
03	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-					23
04	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					Y	17					40
05	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64					114

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
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	115					115
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	5					120
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	4					124
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					124
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					125

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
02	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-					Y	194	166	1			28
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					28
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					28
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	30					58
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					60
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

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
02	6524	X	-0-	-0-	-6524	-0-					Y	224	172	1			52
03	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	74					126
04	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					Y	66					192
05	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	49	174	1			67
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					114
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62					176

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
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	20					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	307	174	1			153

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
02	10136	X	-0-	-0-	-10136	-0-					N	-0-					179
03	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-					179
04	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	21					200
05	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	26	166	1			60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					62
*07	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
02	6776	X	-0-	-0-	-6776	-0-					Y	49					49
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	3					52
04	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	240	168	1			124
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					124
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61					185

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					Y	327	174	1			153
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	59					212
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	327	354	1			185
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	136	171	1			150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	347	339	1			158
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	231	174	1			215

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722

02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					Y	205					205
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					205
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					205
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	167	1			60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736

02	5432	X	-0-	-0-	-5432	-0-					Y	184	166	1			18
03	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	5					23
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-					23
05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	242	175	1			90

RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170

02	4312	X	-0-	-0-	-4312	-0-					Y	138					138
03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	43					181
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	21					202
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	17	170	1			49
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					64
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					94

RUCKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274219 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6990 - 10725

02	3332	X	-0-	-0-	-3332	-0-					Y	192	174	1			18
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	32					50
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	41					91
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	33					124
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					146
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	167	1			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RUCKER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274352 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7040 - 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
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	123					123
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	28					151
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	30					181
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	23	172	1			32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					37

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
02	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					35
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					35
04	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10652	2			N	-0-					35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					35

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
02	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-					Y	262	175	1			87
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	248	180	1			155
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	208	173	1			190
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	193	361	1			22
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45					67
*07	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1233	2	3	9	Y	3					70

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
02	5432	X	-0-	-0-	-5432	-0-					Y	218	178	1			40
03	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	64					104
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	83					187
05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	90	172	1			105
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	165	1			14
*07	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8207	2	86	9	Y	78					92

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
02	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10149	2	22	9	N	20					121
03	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					121
04	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	13792	2			N	-0-					121
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					172
07	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	26	178	1			20

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
02	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	12638	2			N	-0-					146
03	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					146
04	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	12728	2			N	-0-					146
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					146

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
02	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10460	2	22	9	N	20					116
03	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	21					137
04	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	11101	2	81	9	N	74	196	1			15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					22
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	17					39

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

MO	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
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	194					194
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	61	180	1			75
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	82					157
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	115	175	1			97
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95					192
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	174	1			145

HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070

MO	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
02	6636	X	-0-	-0-	-6636	-0-					N	-0-					27
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					27
04	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	12797	2			N	-0-					27
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					27

HARLOW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274687 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7490 - 9702

MO	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
02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	139					139
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					139
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	109	181	1			67
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					67
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81					148
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38					186

PULLEN WELL #: 1H RRCID -> 274722 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7195 - 9407

MO	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
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	109					109
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	78					187
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	41	180	1			48
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	56					104
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					154
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					210

CLEARFORK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274770 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 10943

MO	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
02	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	164					164
03	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	35					199
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	214	348	1			65
05	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	67					132
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	170	1			47
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274810 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 8094 - 12556

MO	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
02	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-					-0-
03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					55
04	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	6					61
05	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	63	88	1			36
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 10330

MO	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
02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3800	2	81	9	Y	74					190
03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	33	184	1			39
04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	3994	2	52	9	Y	47					86
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42					128
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54					182
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	167	1			62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21368	X	21368	-0-	-0-	-0-	21368	2			N	-0-					117
03	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					117
04	25140	X	25140	-0-	-0-	-0-	25140	2			N	-0-					117
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-					117

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 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
02	5180	X	3930	-0-	-1250	-0-	3930	2			N	-0-					155
03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					155
04	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7189	2	41	9	N	37	177	1			15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					15

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					54
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					54
04	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	2			N	-0-					54
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					54

RONALD WELL #: 3H RRCID -> 275169 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7145 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3752	X	-0-	-0-	-3752	-0-					Y	143					143
03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	42					185
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	172	175	1			182
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	15	177	1			20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	101					121
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	177	1			15

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
02	15400	X	-0-	-0-	-15400	-0-					Y	134					134
03	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					Y	1					135
04	12570	X	-0-	-0-	-12570	-0-					Y	84					219
05	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	32					251
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	166	1			129
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					150

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
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	55					55
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					55
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	2					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					63
*07	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2869	2	2	9	N	2					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
02	6468	X	-0-	-0-	-6468	-0-					Y	-0-					-0-
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					55
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	6					61
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	63	88	1			36
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275319 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8289 - 14491

02	13524	X	-0-	-0-	-13524	-0-					Y	38					38
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					38
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					38
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	40					78
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					122
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	173	1			60

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275321 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8175 - 14375

02	18900	X	-0-	-0-	-18900	-0-					Y	37					37
03	21204	X	-0-	-0-	-21204	-0-					Y	-0-					37
04	20520	X	-0-	-0-	-20520	-0-					Y	-0-					37
05	21204	X	-0-	-0-	-21204	-0-					Y	232	177	1			92
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

ROCKHILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275370 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7813 - 13775

02	8652	X	-0-	-0-	-8652	-0-					N	234	189	1			45
03	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	154					199
04	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	118	178	1			139
05	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	111	168	1			82
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					169
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	172	1			110

R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7653 - 13615

02	14896	X	-0-	-0-	-14896	-0-					Y	205					205
03	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					Y	108	174	1			139
04	15450	X	-0-	-0-	-15450	-0-					Y	188	175	1			152
05	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	73	168	1			57
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					67
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	185	174	1			78

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276902 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8004 - 13466

02	14504	X	-0-	-0-	-14504	-0-					N	27					27
03	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	1					28
04	14760	X	-0-	-0-	-14760	-0-					N	-0-					28
05	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					N	2	2	8			28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					68
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	172	1			20

PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7076 - 12538

02	5264	X	-0-	-0-	-5264	-0-					N	136					136
03	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	53	167	1			22
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					22
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	38	1	8			59
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					77
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					106

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162

02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	8					8
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					8
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 12840

02	5964	X	-0-	-0-	-5964	-0-					N	261	172	1			89
03	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	152	174	1			67
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	51					118
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	140	182	1			76
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110					186
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	173	347	1			12

STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 12661

02	12768	X	-0-	-0-	-12768	-0-					Y	16					16
03	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					Y	-0-					16
04	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					Y	-0-					16
05	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					Y	-0-					16
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*07	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	2			Y	-0-					16

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277827 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 1244 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
02	4788	X	-0-	-0-	-4788	-0-					N	99					99
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	101	167	1			33
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	56					89
05	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	59					148
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	165	1			35
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					50

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
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	20					20
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					64

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
02	5992	X	-0-	-0-	-5992	-0-					Y	141					141
03	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	91	173	1			59
04	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	7					66
05	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	157	171	1			52
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57					109
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56					165

FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 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
02	11452	X	-0-	-0-	-11452	-0-					Y	361	177	1			184
03	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	122	170	1			136
04	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	188	168	1			156
05	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					Y	132	169	1			119
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	113					232
*07	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	9489	2	217	9	Y	197	175	1			254

BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7453 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	245	169	1			76
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	94					170
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	56	167	1			59
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	117					176
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	175	1			97
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					170

BRITE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277874 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7308 - 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
02	10332	X	-0-	-0-	-10332	-0-					N	193					193
03	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	48	172	1			69
04	12000	X	-0-	-0-	-12000	-0-					N	49					118
05	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	65					183
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	180	1			54
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					114

STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	22					22
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					22
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*07	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7198 - 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
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	70					70
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	12					82
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	2					84
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	115	168	1			31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

CASWELL BOLIN A WELL #: 7H RRCID -> 278416 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

02	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	588	1	7530	2	N	-0-					-0-
03	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	651	1	7709	2	N	-0-					-0-
04	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	651	1	6865	2	N	-0-					-0-
05	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	651	1	7672	2	N	-0-					-0-
06	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	630	1	7115	2	N	-0-					-0-
*07	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	609	1	7024	2	N	-0-					-0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

02	896	N	444	-0-	-452	-0-	42	1	402	2	N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	84	1	623	2	N	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	84	1	1131	2	N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	84	1	441	2	N	-0-					-0-
06	690	N	514	-0-	-176	-0-	63	1	451	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	236	-0-	-973	-0-	21	1	215	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	926	1	3658	2	N	-0-					-0-
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	912	1	3287	2	N	-0-					-0-
04	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	929	1	3772	2	N	-0-					-0-
05	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	651	1	3760	2	N	-0-					-0-
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	630	1	3571	2	N	-0-					-0-
*07	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	904	1	3583	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 7690

02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
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
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	313	1	1137	2	N	-0-					-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	432	1	1168	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	415	1	1134	2	N	-0-					-0-
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	357	1	1772	2	N	-0-					-0-
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	525	1	1839	2	N	-0-					-0-
*07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	461	1	1374	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
02	2800	N	1903	-0-	-897	1170	1	1	1902	2	N	-0-					-0-
03	3942	X	2772	-0-	-1170	-0-	1	1	2771	2	N	-0-					-0-
04	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	1	1	2052	2	N	-0-					-0-
05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	1	1	3540	2	N	-0-					-0-
06	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	1	1	2571	2	N	-0-					-0-
*07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	1	1	3076	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
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	1	1	782	2	N	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	1	1	813	2	N	-0-					-0-
04	900	N	514	-0-	-386	-0-	1	1	513	2	N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	1	1	957	2	N	-0-					-0-
06	780	N	661	-0-	-119	-0-	1	1	660	2	N	-0-					-0-
*07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	1	1	892	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. 787112
WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4256	X	4091	-0-	-165	-0-	4091	2			N	-0-					4
03	4712	X	4513	-0-	-199	-0-	4513	2			N	-0-					4
04	4470	X	4319	-0-	-151	-0-	4319	2			N	-0-					4
05	4619	X	4558	-0-	-61	-0-	4558	2			N	-0-					4
06	4410	X	4288	-0-	-122	-0-	4288	2			N	-0-					4
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					4

ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 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
02	7476	X	7298	-0-	-178	-0-	7298	2			Y	-0-					47
03	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			Y	-0-					47
04	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	2			Y	-0-					47
05	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	2			Y	-0-					47
06	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	8062	2			Y	-0-					47
07	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					47

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		417	-0-	417	417	417	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	417					Y	NO RPT					-0-

WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 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
02	3976	X	3949	-0-	-27	-0-	3949	2			N	-0-					6
03	4402	X	4345	-0-	-57	-0-	4345	2			N	-0-					6
04	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4366	2	37	9	N	34	40	1			-0-
05	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4283	-0-	-67	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 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
02	14B2 EXT		3059	-0-	3059	7761	3059	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1326	-0-	1326	9087	1326	2			N	-0-					-0-
04	11205	X	2118	-0-	-9087	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
05	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	89	1	2163	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	2508	-0-	-2052	-0-	81	1	2427	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924
ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 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
02	3444	X	2198	-0-	-1246	-0-	2198	2			Y	-0-					21
03	3286	X	2631	-0-	-655	-0-	2631	2			Y	-0-					21
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3013	2	67	9	Y	61	82	1			-0-
05	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6468	X	6200	-0-	-268	-0-	6200	2			N	-0-					10
03	7130	X	6780	-0-	-350	-0-	6780	2			N	-0-					10
04	6810	X	6517	-0-	-293	-0-	6517	2			N	-0-					10
05	6975	X	6672	-0-	-303	-0-	6672	2			N	-0-					10
06	6750	X	6381	-0-	-369	-0-	6381	2			N	-0-					10
07	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					10

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 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
02	2800	N	4501	-0-	1701	1701	4501	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4931	-0-	1831	3532	4931	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5952	-0-	2952	6484	5952	2			N	-0-					-0-
05	11967	X	5483	-0-	-6484	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
06	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	205	1	6154	2	N	-0-					-0-
07	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5460	X	5365	-0-	-95	-0-	5365	2			Y	-0-					-0-
03	6169	X	5465	-0-	-704	-0-	5465	2			Y	-0-					-0-
04	5970	X	4880	-0-	-1090	-0-	4880	2			Y	-0-					-0-
05	6169	X	5252	-0-	-917	-0-	5252	2			Y	-0-					-0-
06	5760	X	5551	-0-	-209	-0-	5551	2			Y	-0-					-0-
07	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					-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
02	6692	X	6587	-0-	-105	-0-	6587	2			N	-0-					62
03	7409	X	7292	-0-	-117	-0-	7258	2	34	9	N	31	93	1			-0-
04	7170	X	7006	-0-	-164	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	7243	-0-	-73	-0-	7230	2	13	9	N	12					12
06	7050	X	6828	-0-	-222	-0-	6828	2			N	-0-					12
07	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					8
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	2	1	881	2	Y	28	28	1			8
							31	9									
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					8
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	2	1	889	2	Y	-0-					8
06	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	2			Y	-0-					8
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					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
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					3
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	2	1	999	2	Y	32	32	1			3
							35	9									
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					3
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	3	1	1007	2	Y	-0-					3
06	990	N	985	-0-	-5	-0-	985	2			Y	-0-					3
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					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
02	2800	N	1456	-0-	-1344	2207	1456	2			Y	-0-					3
03	3100	N	1706	-0-	-1394	813	3	1	1646	2	Y	52	52	1			3
							57	9									
04	2415	N	1602	-0-	-813	-0-	1602	2			Y	-0-					3
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	4	1	1659	2	Y	-0-					3
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					3
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					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
02	2800	N	1248	-0-	-1552	193	1248	2			Y	-0-					2
03	1656	N	1463	-0-	-193	-0-	3	1	1410	2	Y	45	45	1			2
							50	9									
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					2
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	4	1	1422	2	Y	-0-					2
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					2
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					10
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	2	1	940	2	Y	23	30	1			3
							25	9									
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					3
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	2	1	948	2	Y	-0-					3
06	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			Y	-0-					3
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	952	N	904	-0-	-48	-0-	904	2			N	-0-					8
03	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	2			N	-0-					8
04	990	N	949	-0-	-41	-0-	943	2	6	9	N	5					13
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1016	2	8	9	N	7					20
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	2			N	-0-					20
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

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
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					17
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					17
04	990	N	887	-0-	-103	-0-	887	2			N	-0-					17
05	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	2			N	-0-					17
06	840	N	704	-0-	-136	-0-	700	2	4	9	N	4					21
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					21

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
02	1176	N	950	-0-	-226	-0-	944	2	6	9	N	5					19
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	2	3	9	N	3					22
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1053	2	4	9	N	4					26
05	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1036	2	6	9	N	5					31
06	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	994	2	6	9	N	5					36
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					36

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
02	756	N	746	-0-	-10	-0-	746	2			N	-0-					8
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					8
04	810	N	774	-0-	-36	-0-	771	2	3	9	N	3					11
05	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	2			N	-0-					11
06	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	2			N	-0-					11
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					11

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
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1308	2	2	9	N	2					19
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1396	2	10	9	N	9					28
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1319	2	6	9	N	5					33
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1338	2	3	9	N	3					36
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	2	3	9	N	3					39
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					39

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
02	1316	N	1298	-0-	-18	-0-	1298	2			N	-0-					7
03	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	1462	2	6	9	N	5					12
04	1590	N	1303	-0-	-287	-0-	1292	2	11	9	N	10					22
05	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	1361	2			N	-0-					22
06	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	1389	2	9	9	N	8					30
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					30

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
02	1876	N	1785	-0-	-91	-0-	1785	2			N	-0-					4
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2125	2	9	9	N	8					12
04	2010	N	1987	-0-	-23	-0-	1980	2	7	9	N	6					18
05	1984	N	1829	-0-	-155	-0-	1829	2			N	-0-					18
06	2070	N	1911	-0-	-159	-0-	1901	2	10	9	N	9					27
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					27

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 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
02	1064	N	959	-0-	-105	-0-	959	2			N	-0-					7
03	1116	N	902	-0-	-214	-0-	902	2			N	-0-					7
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					7
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1	1	1059	2	N	-0-					7
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1	1	1149	2	N	-0-					7
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 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
02	756	N	625	-0-	-131	-0-	625	2			N	-0-					16
03	899	N	671	-0-	-228	-0-	671	2			N	-0-					16
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					16
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					16
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					16
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					16

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

02	5264	X	3166	-0-	-2098	-0-	3166	2			N	-0-					85
03	5828	X	3975	-0-	-1853	-0-	3975	2			N	-0-					85
04	5640	X	4508	-0-	-1132	-0-	4508	2			N	-0-					85
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					85
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					85
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					85

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

02	7252	X	6813	-0-	-439	-0-	6813	2			N	-0-					47
03	8029	X	6652	-0-	-1377	-0-	6652	2			N	-0-					47
04	7380	X	6063	-0-	-1317	-0-	6063	2			N	-0-					47
05	7626	X	6393	-0-	-1233	-0-	6393	2			N	-0-					47
06	7380	X	6003	-0-	-1377	-0-	6003	2			N	-0-					47
07	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					47

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					97
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					97
04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					97
05	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					97
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					97
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					97

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1677	2	7	9	N	6					13
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1862	2	2	9	N	2					15
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1674	2	11	9	N	10					25
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					25
06	1800	N	1660	-0-	-140	-0-	1660	2			N	-0-					25
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					25

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10589					N	NO RPT					-0-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2576	X	1123	-0-	-1453	-0-	64	1	1059	3	Y	-0-					26
03	2852	X	1838	-0-	-1014	-0-	96	1	1742	3	Y	-0-					26
04	2610	X	1278	-0-	-1332	-0-	72	1	1206	3	Y	-0-					26
05	2418	X	1083	-0-	-1335	-0-	71	1	1012	3	Y	-0-					26
06	1770	N	236	-0-	-1534	-0-	27	1	209	3	Y	-0-					26
07	1333	N	564	-0-	-769	-0-	55	1	509	3	Y	-0-					26

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

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
02	5040	X	730	-0-	-4310	-0-	197	1	533	3	Y	-0-					167
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					167
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	-0-					167
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					167
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					167
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1	160	1			8

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 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
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	178	1	2212	3	Y	-0-					7
03	2821	N	2099	-0-	-722	-0-	160	1	1939	3	Y	-0-					7
04	2760	N	1956	-0-	-804	-0-	148	1	1808	3	Y	-0-					7
05	2635	N	2013	-0-	-622	-0-	150	1	1863	3	Y	-0-					7
06	3000	X	1425	-0-	-1575	-0-	19	1	1406	3	Y	-0-					7
07	2635	X	2302	-0-	-333	-0-	27	1	2275	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 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
02	2940	X	2655	-0-	-285	-0-	197	1	2458	3	Y	-0-					8
03	3286	X	2473	-0-	-813	-0-	189	1	2284	3	Y	-0-					8
04	3210	X	2489	-0-	-721	-0-	188	1	2301	3	Y	-0-					8
05	3317	X	2493	-0-	-824	-0-	185	1	2308	3	Y	-0-					8
06	3000	X	2228	-0-	-772	-0-	29	1	2199	3	Y	-0-					8
07	2945	X	2324	-0-	-621	-0-	28	1	2296	3	Y	-0-					8

PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	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
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	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
02	504	N	432	-0-	-72	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONEBRIAR OIL LLC 823774
FULLER WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKBURN WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STONEBRIAR OIL LLC //CONT.// 823774
COCKBURN WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 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
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-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKBURN WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 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
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-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 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
02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3883	-0-	-527	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 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
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	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

02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
04	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7452 - 7908

02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					13
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					13
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	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

02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					56
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					56
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					56
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					15
03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					15
04	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					15
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					15
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					15
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178
HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 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
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					25
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					25
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					25
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					25
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					25
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					25

HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEP BARNETT USA, LLC 842986
MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 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
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
*07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 201688 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 201690 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 201702 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196

02	14B2 EXT	-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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

02	3276 X	3045	-0-	-231	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
03	3627 X	3335	-0-	-292	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
04	3270 X	3136	-0-	-134	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	3255	-0-	-124	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
06	3270 X	2991	-0-	-279	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
07	3379 X	3258	-0-	-121	-0-	3258	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	2128	X	1352	-0-	-776	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1898	-0-	-382	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	2193	-0-	-163	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1466	-0-	-814	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	1092	-0-	-1264	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

02	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
03	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	218	-0-	-3285	-0-	218	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296

02	4928	X	4812	-0-	-116	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4601	-0-	-855	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4376	-0-	-904	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4555	-0-	-777	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4514	-0-	-646	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4756	-0-	-576	-0-	4756	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 1H RRCID -> 204938 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 8202 - 9750

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 205468 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7602 - 9120

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	5040	X	4556	-0-	-484	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4825	-0-	-538	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4380	-0-	-750	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4254	-0-	-1047	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4111	-0-	-1019	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4262	-0-	-791	-0-	4262	2			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

02	3388	X	3012	-0-	-376	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3250	-0-	-470	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2027	-0-	-1543	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2025	-0-	-1664	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	981	-0-	-2589	-0-	981	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	462	-0-	-2886	-0-	462	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

02	3724	X	3420	-0-	-304	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3342	-0-	-781	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3188	-0-	-802	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3340	-0-	-783	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3134	-0-	-556	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2682	-0-	-1100	-0-	2682	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 9530

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 208336 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 7086 - 9496

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 1 H RRCID -> 208910 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 9111

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 210669 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 6800 - 7132

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

02	1652	N	1389	-0-	-263	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1306	-0-	-864	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	996	-0-	-534	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1361	-0-	-189	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
*07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					80
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3090	2	44	9	N	40	107	1			13
04	3030	X	2983	-0-	-47	-0-	2983	2			N	-0-					13
05	3131	X	3107	-0-	-24	-0-	3074	2	33	9	N	30	1	8			42
06	3030	X	2984	-0-	-46	-0-	2955	2	29	9	N	26					68
07	3131	X	3019	-0-	-112	-0-	3019	2			N	-0-					68

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

02	4032	X	3493	-0-	-539	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3779	-0-	-592	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3559	-0-	-551	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3803	-0-	-351	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3767	-0-	-43	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3774	-0-	-101	-0-	3774	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 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
02	6160	X	5925	-0-	-235	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6393	-0-	-365	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5893	-0-	-527	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6123	-0-	-480	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6112	-0-	-248	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6097	-0-	-475	-0-	6097	2			N	-0-					-0-

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
02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
03	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
04	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
05	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
06	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3510	-0-	-1543	-0-	3510	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 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
02	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
03	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
06	2040	X	19	-0-	-2021	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 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
02	2716	X	2441	-0-	-275	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2676	-0-	-238	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2713	-0-	-47	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2671	-0-	-150	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	1074	-0-	-1596	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 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
02	6440	X	5931	-0-	-509	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6504	-0-	-347	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6234	-0-	-306	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6452	-0-	-306	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5896	-0-	-584	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5883	-0-	-689	-0-	5883	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 2 RRCID -> 212763 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7575 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 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
02	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
06	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3584	-0-	-508	-0-	3584	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

02	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
03	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
04	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
05	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4407	-0-	-367	-0-	4407	2			N	-0-					-0-

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	6412	X	4982	-0-	-1430	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5443	-0-	-1470	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4779	-0-	-1071	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4944	-0-	-1070	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	2512	-0-	-3308	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5824	X	5357	-0-	-467	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5903	-0-	-421	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5651	-0-	-379	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5765	-0-	-156	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
*07	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 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
02	2436	X	2200	-0-	-236	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2350	-0-	-192	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2391	-0-	-69	-0-	2390	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2480	X	2446	-0-	-34	-0-	2445	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	1404	-0-	-1076	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

02	3528	X	3161	-0-	-367	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3726	-0-	-54	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3891	-0-	-15	-0-	3891	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

02	112	X	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	124	X	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	124	X	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	120	X	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	X	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3775	-0-	675	675	3775	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4698	-0-	1698	2373	4698	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4013	-0-	913	3286	4013	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	3434	-0-	-3286	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
*07	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

02	6860	X	460	-0-	-6400	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	3600	-0-	-3995	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	5431	-0-	-1919	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4752	-0-	-146	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4296	-0-	-444	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	2497	-0-	-3114	-0-	2497	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

02	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
03	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
04	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
05	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
06	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
*07	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1514	-0-	-286	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1428	-0-	-162	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1337	-0-	-213	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 1H RRCID -> 216355 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5824	X	5745	-0-	-79	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6219	-0-	-167	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	6019	-0-	-71	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6094	-0-	-261	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5169	-0-	-981	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6151	-0-	-204	-0-	6151	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 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
02	4340	X	4013	-0-	-327	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4396	-0-	-347	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3978	-0-	-612	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4087	-0-	-346	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3975	-0-	-315	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4143	-0-	-290	-0-	4143	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3220	X	2899	-0-	-321	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3236	-0-	-236	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3114	-0-	-246	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3231	-0-	-117	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
*07	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 216423 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 8640 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 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
02	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
03	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
04	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
05	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6315	-0-	-75	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	3373	-0-	-3385	-0-	3373	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 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
02	5376	X	4700	-0-	-676	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5376	-0-	-576	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5324	-0-	-106	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4872	-0-	-615	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
06	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
*07	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 6H RRCID -> 216871 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6966 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1624	N	1482	-0-	-142	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1002	-0-	-796	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	709	-0-	-1031	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	659	-0-	-984	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	960	N	594	-0-	-366	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	744	N	292	-0-	-452	-0-	292	2			N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

02	2884	X	2738	-0-	-146	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2760	-0-	-433	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2357	-0-	-1543	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	636	-0-	-3394	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2613	-0-	-1287	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1	-0-	-1739	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5H RRCID -> 216908 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7497 - 10802

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

02	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
03	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
04	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
05	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
06	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
*07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 216964 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7202 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 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
02	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
03	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
04	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	12588	2			N	-0-					-0-
05	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	13066	2			N	-0-					-0-
06	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
*07	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	12569	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 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
02	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
03	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
05	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
06	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
*07	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 8382

02	2660 X	1523	-0-	-1137	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
03	1488 X	1319	-0-	-169	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
04	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
05	1674 X	1334	-0-	-340	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
06	1620 X	755	-0-	-865	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	42	-0-	-138	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2995	-0-	-229	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2961	-0-	-159	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2816	-0-	-408	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2957	-0-	-133	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3015	-0-	-147	-0-	3015	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 9640

02	4536	X	2575	-0-	-1961	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	2425	-0-	-2597	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3205	-0-	-1625	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2138	-0-	-1179	-0-	2138	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446

02	2548	X	2471	-0-	-77	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2975	-0-	-94	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2501	-0-	-469	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3020	-0-	-49	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2705	-0-	-175	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1152	-0-	-1824	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 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
02	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
03	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
04	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4334	-0-	-1122	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
06	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
*07	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
03	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3002	-0-	-148	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2894	-0-	-361	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2784	-0-	-366	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1371	-0-	-1729	-0-	1371	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 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
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	2600	-0-	-1480	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	1248	-0-	-2999	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 8H RRCID -> 222312 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 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
02	3304	X	773	-0-	-2531	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
04	3540	X	259	-0-	-3281	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	669	-0-	-943	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 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
02	3696	X	3658	-0-	-38	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3549	-0-	-543	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2992	-0-	-698	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3810	-0-	-251	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3429	-0-	-501	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	1461	-0-	-2600	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 3H RRCID -> 222343 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7500 - 9558

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

02	3024	X	2862	-0-	-162	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3110	-0-	-269	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3157	-0-	-113	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3350	-0-	-29	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
*07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 9307

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 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
02	4032	X	3724	-0-	-308	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3866	-0-	-598	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3516	-0-	-264	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3309	-0-	-814	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3872	-0-	-118	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	2039	-0-	-2084	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

02	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10017	-0-	-740	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	10448	-0-	-22	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	10764	-0-	-117	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	10398	-0-	-132	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10818	-0-	-63	-0-	10818	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

02	2240	X	2107	-0-	-133	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
03	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	2219	-0-	-137	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2206	-0-	-434	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	912	-0-	-1816	-0-	912	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

02	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
04	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5002	-0-	-848	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	4402	-0-	-1643	-0-	4402	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

02	3248	X	3129	-0-	-119	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3353	-0-	-243	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3416	-0-	-124	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3543	-0-	-115	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3443	-0-	-97	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	432	-0-	-3102	-0-	432	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

02	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
03	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
04	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
05	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7179	-0-	-2061	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	3478	-0-	-6070	-0-	3478	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 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
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
*07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

02	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	270	X	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-

RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

02	6916	X	6878	-0-	-38	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
03	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6743	-0-	-667	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
05	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6724	-0-	-716	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6591	-0-	-1097	-0-	6591	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 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
02	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
04	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
06	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
*07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

02	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
03	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	13077	2			N	-0-					-0-
04	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	12530	2			N	-0-					-0-
05	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	13713	2			N	-0-					-0-
06	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	13407	2			N	-0-					-0-
*07	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13502	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

02	3220	X	2527	-0-	-693	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2728	-0-	-837	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2501	-0-	-949	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2273	-0-	-548	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2146	-0-	-554	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	467	-0-	-2323	-0-	467	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 2H RRCID -> 224776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 8067 - 10346

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

02	5740	X	5225	-0-	-515	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5625	-0-	-389	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5461	-0-	-269	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5621	-0-	-176	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5297	-0-	-313	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5512	-0-	-285	-0-	5512	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801

02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

02	2800	X	2166	-0-	-634	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2012	-0-	-1088	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2681	-0-	-319	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2983	-0-	-117	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
*07	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

02	2380	N	1686	-0-	-694	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	1803	-0-	-708	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	1866	-0-	-414	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1489	-0-	-371	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
*07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 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
02	5292	X	5075	-0-	-217	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5505	-0-	-354	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5275	-0-	-35	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5432	-0-	-179	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4709	-0-	-721	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5249	-0-	-362	-0-	5249	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 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
02	4732	X	4507	-0-	-225	-0-	4507	2			N	-0-					36
03	5239	X	4385	-0-	-854	-0-	4385	2			N	-0-					36
04	5070	X	4614	-0-	-456	-0-	4614	2			N	-0-					36
05	4991	X	4581	-0-	-410	-0-	4581	2			N	-0-					36
06	4830	X	4593	-0-	-237	-0-	4593	2			N	-0-					36
07	4991	X	4727	-0-	-264	-0-	4727	2			N	-0-					36

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 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
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
04	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
06	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
*07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

02	7560	X	3213	-0-	-4347	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6115	-0-	-1387	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6454	-0-	-806	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5693	-0-	-507	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	4573	-0-	-1427	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	2551	-0-	-4114	-0-	2551	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
03	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1317	-0-	-783	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	1338	-0-	-762	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

02	5768	X	3004	-0-	-2764	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5367	-0-	-120	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	3444	-0-	-1746	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	1610	-0-	-3753	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 226058 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7210 - 9450

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

02	3192	X	2963	-0-	-229	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2960	-0-	-574	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2470	-0-	-950	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2604	-0-	-806	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2224	-0-	-956	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2671	-0-	-615	-0-	2671	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 8H RRCID -> 226061 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7710 - 9272

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

02	6412	X	4239	-0-	-2173	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5533	-0-	-1163	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4267	-0-	-1823	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4584	-0-	-1337	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4132	-0-	-1208	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	3212	-0-	-2306	-0-	3212	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	X	1095	-0-	-75	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	758	-0-	-854	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	41	-0-	-1519	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	332	-0-	-1280	-0-	332	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

02	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1738	-0-	-32	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

02	2212	X	1802	-0-	-410	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2371	-0-	-326	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2523	-0-	-87	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2549	-0-	-148	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
06	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	1131	-0-	-1473	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2803	-0-	-49	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1934	-0-	-826	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	1450	-0-	-1774	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1049	-0-	-2071	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	828	-0-	-2396	-0-	828	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3415	-0-	-26	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2783	-0-	-547	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	1097	-0-	-3088	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	1354	-0-	-2696	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	1277	-0-	-2908	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
03	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
04	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
05	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
06	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5140	-0-	-719	-0-	5140	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 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
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1034	-0-	-706	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	864	-0-	-1771	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1426	-0-	-314	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	892	-0-	-162	-0-	892	2			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 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
02	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
03	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
*07	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 226119 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6487 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 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
02	3836	X	3530	-0-	-306	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3833	-0-	-290	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3724	-0-	-26	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3535	-0-	-371	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3491	-0-	-289	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
*07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 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
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2018	-0-	-245	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
*07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 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
02	4200	X	3894	-0-	-306	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3948	-0-	-702	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3804	-0-	-606	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3981	-0-	-483	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3851	-0-	-469	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4112	-0-	-197	-0-	4112	2			N	-0-					-0-

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
02	2744	X	2613	-0-	-131	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2828	-0-	-210	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2742	-0-	-108	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2795	-0-	-150	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2453	-0-	-397	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2664	-0-	-219	-0-	2664	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5376	X	4539	-0-	-837	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4025	-0-	-1710	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4873	-0-	-677	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4126	-0-	-1609	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	1335	-0-	-3525	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4597	-0-	-425	-0-	4597	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2632	X	2010	-0-	-622	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
03	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
04	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
05	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2428	-0-	-242	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1074	-0-	-1685	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 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
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1012	-0-	-228	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	315	-0-	-705	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	592	-0-	-741	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	990	N	277	-0-	-713	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

02	4620	X	4425	-0-	-195	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	3627	-0-	-1488	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	2795	-0-	-1705	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	2806	-0-	-2092	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	2969	-0-	-1771	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	3895	-0-	-1003	-0-	3895	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

02	4452	X	4100	-0-	-352	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4676	-0-	-36	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4530	-0-	-27	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4317	-0-	-213	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4395	-0-	-286	-0-	4395	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923

02	6804	X	6222	-0-	-582	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7469	-0-	-374	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7307	-0-	-283	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	2880	-0-	-4963	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	1326	-0-	-5904	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1743	2	15	9	N	14					36
03	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	1907	2	6	9	N	5					41
04	1890	N	1859	-0-	-31	-0-	1847	2	12	9	N	11					52
05	1953	N	1801	-0-	-152	-0-	1792	2	9	9	N	8					60
06	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1799	2	7	9	N	6					66
*07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1936	2	6	9	N	5					71

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2097	-0-	-123	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2000	-0-	-325	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1788	-0-	-282	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1778	-0-	-392	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	5460	X	4481	-0-	-979	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4999	-0-	-1046	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4080	-0-	-1680	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4515	-0-	-507	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	3452	-0-	-1408	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	3786	-0-	-1205	-0-	3786	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

02	2240	X	1832	-0-	-408	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2539	-0-	-127	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2240	-0-	-340	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1968	-0-	-698	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1525	-0-	-935	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	937	-0-	-1605	-0-	937	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

02	5320	X	5245	-0-	-75	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5571	-0-	-257	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5366	-0-	-184	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5324	-0-	-473	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5363	-0-	-247	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5331	-0-	-466	-0-	5331	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

02	4452	X	3882	-0-	-570	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4137	-0-	-792	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3943	-0-	-827	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4046	-0-	-449	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3832	-0-	-398	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4080	-0-	-229	-0-	4080	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

02	5236	X	4855	-0-	-381	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5804	-0-	-86	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5538	-0-	-162	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
*07	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	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 #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07		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

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

02	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
03	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
04	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
05	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
06	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 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
02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
03	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4562	-0-	-1408	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	4550	-0-	-1619	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
06	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	2959	-0-	-2404	-0-	2959	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 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
02	3752	X	3046	-0-	-706	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2963	-0-	-385	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2337	-0-	-813	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	1278	-0-	-2101	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	1589	-0-	-1681	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	807	-0-	-2572	-0-	807	2			N	-0-					-0-

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
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	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
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3229	-0-	-336	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3033	-0-	-417	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3247	-0-	-318	-0-	3247	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
03	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
04	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
05	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
06	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6274	-0-	-298	-0-	6274	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1954	-0-	-185	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1753	-0-	-137	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
*07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

02	1568	N	1522	-0-	-46	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1432	-0-	-242	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1279	-0-	-371	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	112	-0-	-1562	-0-	112	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

02	8232	X	7016	-0-	-1216	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7612	-0-	-975	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7306	-0-	-284	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7547	-0-	-296	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7122	-0-	-408	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7582	-0-	-199	-0-	7582	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
03	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
04	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3291	-0-	-1142	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	2068	-0-	-2222	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

02	8736	X	8598	-0-	-138	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9180	-0-	-368	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8670	-0-	-570	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8843	-0-	-674	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8121	-0-	-1089	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8607	-0-	-910	-0-	8607	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	5880	X	4419	-0-	-1461	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5488	-0-	-867	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5177	-0-	-883	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4989	-0-	-622	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4548	-0-	-762	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4978	-0-	-509	-0-	4978	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
02	3332	X	2871	-0-	-461	-0-	2871	2			N	-0-					6
03	3689	X	2890	-0-	-799	-0-	2889	2	1	9	N	1					7
04	3210	X	2693	-0-	-517	-0-	2693	2			N	-0-					7
05	3193	X	2911	-0-	-282	-0-	2911	2			N	-0-					7
06	3090	X	2695	-0-	-395	-0-	2695	2			N	-0-					7
07	3193	X	2636	-0-	-557	-0-	2636	2			N	-0-					7

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-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 #: 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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07		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

02	1708	X	1409	-0-	-299	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1442	-0-	-449	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1210	-0-	-620	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	863	-0-	-997	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	296	-0-	-1204	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	644	-0-	-906	-0-	644	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

02	5012	X	4352	-0-	-660	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4354	-0-	-823	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3310	-0-	-1250	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3569	-0-	-1236	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3068	-0-	-1582	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	3602	-0-	-1203	-0-	3602	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					5
03	2573	N	2526	-0-	-47	-0-	2526	2			N	-0-					5
04	2520	N	2451	-0-	-69	-0-	2451	2			N	-0-					5
05	2635	N	2494	-0-	-141	-0-	2494	2			N	-0-					5
06	2430	N	2388	-0-	-42	-0-	2388	2			N	-0-					5
07	2542	N	2408	-0-	-134	-0-	2408	2			N	-0-					5

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

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	1	3	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

02	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
03	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
04	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	16204	2			N	-0-					-0-
05	24316	X	24316	-0-	-0-	-0-	24316	2			N	-0-					-0-
06	22292	X	22292	-0-	-0-	-0-	22292	2			N	-0-					-0-
*07	22160	X	22160	-0-	-0-	-0-	22160	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

02	5432	X	5326	-0-	-106	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5843	-0-	-78	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5831	-0-	-49	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5994	-0-	-82	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5852	-0-	-28	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	6006	-0-	-8	-0-	6006	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 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
02	4060	X	4017	-0-	-43	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4330	-0-	-103	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4182	-0-	-108	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4287	-0-	-146	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4159	-0-	-131	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4309	-0-	-124	-0-	4309	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

02	840	X	-0-	-0-	-840	-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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

02	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7654	-0-	-65	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7260	-0-	-210	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7453	-0-	-266	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7039	-0-	-431	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7066	-0-	-653	-0-	7066	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7561 - 11567

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

02	4144	X	4045	-0-	-99	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	2540	-0-	-1630	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4095	-0-	-369	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3549	-0-	-1071	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	2067	-0-	-2707	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

02	6692	X	6290	-0-	-402	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6739	-0-	-546	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6394	-0-	-656	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6448	-0-	-806	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6260	-0-	-610	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6429	-0-	-546	-0-	6429	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

02	2296	X	2247	-0-	-49	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
03	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2279	-0-	-151	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2342	-0-	-169	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2081	-0-	-379	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2040	-0-	-502	-0-	2040	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

02	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7875	-0-	-278	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7557	-0-	-753	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7416	-0-	-1171	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7683	-0-	-627	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7861	-0-	-726	-0-	7861	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					46
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3844	2	20	9	N	18					64
04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3913	2	1	9	N	1					65
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-	52	1			13
06	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3912	2	17	9	N	15					28
*07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					28

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RISINGER WELL #: 5 H RRCID -> 231086 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 8618 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 9025

02	5516 X	2	-0-	-5514	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	6107 X	1	-0-	-6106	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
06	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
*07	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6926 - 9539

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	6216	X	4973	-0-	-1243	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5890	-0-	-992	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
04	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
05	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5543	-0-	-157	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5682	-0-	-301	-0-	5682	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
02	3136	X	2870	-0-	-266	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3209	-0-	-201	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3022	-0-	-278	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3029	-0-	-164	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2861	-0-	-259	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2541	-0-	-683	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

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
02	7140	X	6732	-0-	-408	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7280	-0-	-625	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6957	-0-	-633	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7064	-0-	-562	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6806	-0-	-484	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6961	-0-	-479	-0-	6961	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
02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
03	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3697	-0-	-23	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3735	-0-	-326	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3765	-0-	-225	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3751	-0-	-372	-0-	3751	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
02	5068	X	4883	-0-	-185	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5477	-0-	-41	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5169	-0-	-171	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5057	-0-	-368	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5000	-0-	-310	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5129	-0-	-358	-0-	5129	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13165 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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	9072	X	98	-0-	-8974	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	899	-0-	-8215	-0-	899	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	3391	-0-	-4379	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	3930	-0-	-4068	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2546	-0-	-334	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	6888	X	3168	-0-	-3720	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	1856	-0-	-5770	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	2414	-0-	-4966	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	2815	-0-	-4811	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
07	3503	X	742	-0-	-2761	-0-	742	2			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
02	5852	X	5500	-0-	-352	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6068	-0-	-411	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5794	-0-	-176	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5952	-0-	-217	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5704	-0-	-176	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5880	-0-	-196	-0-	5880	2			N	-0-					-0-

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
02	7700	X	7277	-0-	-423	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7852	-0-	-611	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7500	-0-	-570	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7665	-0-	-550	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7282	-0-	-578	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7368	-0-	-692	-0-	7368	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 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
02	5600	X	5243	-0-	-357	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5194	-0-	-1006	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5601	-0-	-399	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5712	-0-	-240	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5409	-0-	-291	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5417	-0-	-380	-0-	5417	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 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
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
03	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4822	-0-	-188	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5126	-0-	-268	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4823	-0-	-397	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5303	-0-	-91	-0-	5303	2			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 #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 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
02	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
03	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
04	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
05	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	6075	-0-	-75	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6044	-0-	-311	-0-	6044	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 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
02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3535	-0-	-650	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	1716	-0-	-2334	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	1390	-0-	-2795	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 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
02	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4648	-0-	-2	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4400	-0-	-100	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4462	-0-	-343	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4224	-0-	-426	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4234	-0-	-571	-0-	4234	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1428	2	22	9	Y	20	45	1			20
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2092	2	25	9	Y	23	21	1			22
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2279	2	31	9	Y	28	37	1			13
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2291	2	20	9	Y	18					31
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2219	2	12	9	Y	11					42
07	930	N	796	-0-	-134	-0-	779	2	17	9	Y	15	49	1			8

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

02	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
03	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	12128	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11486	-0-	-304	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
05	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	13353	2			N	-0-					-0-
06	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	13311	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	12057	-0-	-95	-0-	12057	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

02	5124	X	4515	-0-	-609	-0-	4506	2	9	9	Y	8	19	1			8
03	5673	X	4637	-0-	-1036	-0-	4627	2	10	9	Y	9	8	1			9
04	5490	X	4467	-0-	-1023	-0-	4458	2	9	9	Y	8	13	1			4
05	5332	X	5091	-0-	-241	-0-	5084	2	7	9	Y	6					10
06	4920	X	4895	-0-	-25	-0-	4891	2	4	9	Y	4					14
*07	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5020	2	8	9	Y	7	18	1			3

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

02	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	9072	-0-	-42	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8642	-0-	-238	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8794	-0-	-382	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8042	-0-	-838	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	5816	-0-	-3329	-0-	5816	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	6160	X	5599	-0-	-561	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6285	-0-	-504	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6083	-0-	-487	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6176	-0-	-458	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5916	-0-	-354	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6125	-0-	-168	-0-	6125	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	8456	X	7821	-0-	-635	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8573	-0-	-789	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	7127	-0-	-1933	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7600	-0-	-1049	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7771	-0-	-599	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7883	-0-	-766	-0-	7883	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
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	1895	-0-	-616	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1630	-0-	-470	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1762	-0-	-68	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	965	-0-	-709	-0-	965	2			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
02	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4525	-0-	-1	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3599	-0-	-781	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	3653	-0-	-1307	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3664	-0-	-1136	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	1649	-0-	-3311	-0-	1649	2			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
02	6132	X	4940	-0-	-1192	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5476	-0-	-1313	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5478	-0-	-1092	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5682	-0-	-1045	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5614	-0-	-26	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	3404	-0-	-2269	-0-	3404	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

02	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
03	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
04	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
05	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
06	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
*07	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

02	3500	X	1908	-0-	-1592	-0-	1908	2			N	-0-					10
03	4092	X	2601	-0-	-1491	-0-	2599	2	2	9	N	2					12
04	3960	X	3205	-0-	-755	-0-	3205	2			N	-0-					12
05	4092	X	4005	-0-	-87	-0-	4005	2			N	-0-					12
06	3660	X	3593	-0-	-67	-0-	3593	2			N	-0-					12
*07	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					12

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

02	3528	X	3179	-0-	-349	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3412	-0-	-98	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3472	-0-	-93	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3278	-0-	-142	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3500	-0-	-34	-0-	3500	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIL WELL #: 1 H RRCID -> 232382 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7681 - 9299

02	2529	N	2461	-0-	-68	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1985	-0-	-745	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	1825	-0-	-996	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	1536	-0-	-1194	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
*07	2728	X	1045	-0-	-1683	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
02	4396	X	4339	-0-	-57	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4789	-0-	-78	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4554	-0-	-156	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
05	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4442	-0-	-208	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4586	-0-	-219	-0-	4586	2			N	-0-					-0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 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
02	9828	X	9211	-0-	-617	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	10150	-0-	-514	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9755	-0-	-535	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9783	-0-	-757	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9248	-0-	-952	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9308	-0-	-891	-0-	9308	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7448	X	6883	-0-	-565	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7342	-0-	-904	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7108	-0-	-872	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7344	-0-	-561	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6956	-0-	-424	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6860	-0-	-766	-0-	6860	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

02	6328	X	-0-	-0-	-6328	-0-					N	-0-					-0-
03	5332	X	1081	-0-	-4251	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	1175	-0-	-3475	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
*07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

02	5628	X	5483	-0-	-145	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	6163	-0-	-37	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5842	-0-	-158	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6095	-0-	-105	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5469	-0-	-501	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5259	-0-	-910	-0-	5259	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 9570

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 9935

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 1 H RRCID -> 232857 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 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
02	2184	X	2166	-0-	-18	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2027	-0-	-391	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
05	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
06	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
*07	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	12073	2			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
03	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
05	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
06	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
*07	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 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
02	1960	X	1392	-0-	-568	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1190	-0-	-980	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	559	-0-	-1511	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	1275	-0-	-275	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	1359	-0-	-141	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	703	-0-	-847	-0-	703	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 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
02	3584	X	3031	-0-	-553	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2954	-0-	-106	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2916	-0-	-432	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	2648	-0-	-1312	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	2815	-0-	-1277	-0-	2815	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 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
02	3136	X	2875	-0-	-261	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
06	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
*07	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 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
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1684	-0-	-146	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1569	-0-	-322	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1650	-0-	-120	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	747	-0-	-989	-0-	747	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 11200

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

02	5236	X	3551	-0-	-1685	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4381	-0-	-1416	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4229	-0-	-1381	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4842	-0-	-273	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4363	-0-	-8	-0-	4363	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

02	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	7910	-0-	-1204	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7360	-0-	-1460	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	7627	-0-	-1487	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	6726	-0-	-2094	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	6462	-0-	-2652	-0-	6462	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 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
02	5460	X	5386	-0-	-74	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5666	-0-	-348	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5333	-0-	-457	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5501	-0-	-482	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5289	-0-	-471	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4729	-0-	-1223	-0-	4729	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

02	3892	X	3689	-0-	-203	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	2158	-0-	-2151	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
05	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3792	-0-	-378	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	1643	-0-	-2666	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 6 H RRCID -> 233567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7413 - 10715

02	6020	X	-0-	-0-	-6020	-0-					N	-0-					-0-
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

02	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
03	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
04	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7662	-0-	-553	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7979	-0-	-1	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7942	-0-	-304	-0-	7942	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

02	3808	X	2645	-0-	-1163	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3004	-0-	-1212	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3400	-0-	-680	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
*07	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

02	9380	X	9021	-0-	-359	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	10135	-0-	-157	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9216	-0-	-744	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9537	-0-	-569	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	9115	-0-	-695	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	9372	-0-	-765	-0-	9372	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 #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 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
02	5348	X	4722	-0-	-626	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4969	-0-	-890	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5216	-0-	-154	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4872	-0-	-584	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4651	-0-	-539	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4876	-0-	-518	-0-	4876	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 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
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 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
02	8232	X	5922	-0-	-2310	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	2002	-0-	-7112	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
04	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	7673	-0-	-1441	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
06	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
*07	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 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
02	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	2			Y	-0-					30
03	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	11224	2	15	9	Y	14	34	1			10
04	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			Y	-0-					10
05	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10849	2	9	9	Y	8					18
06	10800	X	10337	-0-	-463	-0-	10336	2	1	9	Y	1	16	1			3
07	11160	X	10159	-0-	-1001	-0-	10159	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			Y	-0-					-0-
03	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			Y	-0-					-0-
04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			Y	-0-					-0-
05	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5733	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	6000	X	5404	-0-	-596	-0-	5404	2			Y	-0-					-0-
07	6200	X	5383	-0-	-817	-0-	5383	2			Y	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

02	2632	X	2432	-0-	-200	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2629	-0-	-626	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2189	-0-	-961	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	1991	-0-	-1264	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2028	-0-	-582	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2220	-0-	-477	-0-	2220	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	-0-					24
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6112	-0-	3112	3112	6112	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6498	-0-	3398	6510	6498	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	6260	-0-	3260	9770	6260	2			N	-0-					-0-
*07	13806	X	4036	-0-	-9770	-0-	4036	2			N	-0-					-0-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 5 H RRCID -> 234459 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6987 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4480	X	4208	-0-	-272	-0-	4190	2	18	9	N	16					109
03	4836	X	4644	-0-	-192	-0-	4627	2	17	9	N	15					124
04	4620	X	4404	-0-	-216	-0-	4403	2	1	9	N	1	104	1			21
05	4774	X	4551	-0-	-223	-0-	4544	2	7	9	N	6					27
06	4560	X	4432	-0-	-128	-0-	4423	2	9	9	N	8					35
07	4650	X	4621	-0-	-29	-0-	4618	2	3	9	N	3					38

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5376	X	5352	-0-	-24	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5199	-0-	-784	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5466	-0-	-444	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	3696	-0-	-2411	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
06	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	3336	-0-	-2585	-0-	3336	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 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
02	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
03	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
04	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
05	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
06	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
*07	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	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 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8536	-0-	-981	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	7884	-0-	-1326	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	7627	-0-	-1890	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	7526	-0-	-1564	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	7706	-0-	-1129	-0-	7706	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 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
02	2912	X	2571	-0-	-341	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2729	-0-	-495	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2583	-0-	-537	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2578	-0-	-460	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2524	-0-	-296	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2560	-0-	-292	-0-	2560	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 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
02	3948	X	3121	-0-	-827	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	1108	-0-	-3852	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	4071	-0-	-2289	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	4818	-0-	-1754	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5111	-0-	-1249	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	2744	-0-	-1472	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 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
02	1540	X	1302	-0-	-238	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
03	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1121	-0-	-589	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	514	-0-	-1253	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	1589	-0-	-211	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	1182	-0-	-678	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 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
02	7980	X	6995	-0-	-985	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7649	-0-	-1093	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	8047	-0-	-413	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8431	-0-	-156	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7741	-0-	-389	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	8038	-0-	-270	-0-	8038	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 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
02	6748	X	6064	-0-	-684	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6781	-0-	-690	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
04	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6350	-0-	-220	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
*07	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
03	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
05	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
06	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
*07	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 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
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MARYS CREEK WELL #: 6 H RRCID -> 235655 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7047 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

02	5040	X	4613	-0-	-427	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4152	-0-	-1118	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	3381	-0-	-1779	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	3353	-0-	-1979	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3541	-0-	-1619	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	2970	-0-	-2145	-0-	2970	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

02	7728	X	7620	-0-	-108	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7937	-0-	-619	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	4986	-0-	-3294	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	6102	-0-	-2330	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	5563	-0-	-2597	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	6055	-0-	-2377	-0-	6055	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

02	10080	X	9353	-0-	-727	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10502	-0-	-658	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9904	-0-	-686	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	7254	-0-	-3100	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	6549	-0-	-3621	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	6691	-0-	-3818	-0-	6691	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

02	7168	X	6473	-0-	-695	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7120	-0-	-754	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6862	-0-	-758	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	5005	-0-	-2714	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6954	-0-	-516	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
*07	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	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 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
02	4900	X	4822	-0-	-78	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5196	-0-	-167	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4930	-0-	-350	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4981	-0-	-475	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4798	-0-	-482	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4918	-0-	-414	-0-	4918	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
02	3808	X	2885	-0-	-923	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3087	-0-	-1129	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2787	-0-	-1293	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2383	-0-	-810	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
*07	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-

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
02	4900	X	988	-0-	-3912	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4112	-0-	-1747	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4799	-0-	-871	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5205	-0-	-654	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
*07	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	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
02	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3963	-0-	-5	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3940	-0-	-121	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3754	-0-	-176	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2899	-0-	-1162	-0-	2899	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
02	12628	X	6242	-0-	-6386	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	12745	-0-	-1236	-0-	12745	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	13462	-0-	-68	-0-	13462	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	6550	-0-	-7431	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	3183	-0-	-9147	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	6252	-0-	-7667	-0-	6252	2			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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	5880	X	5816	-0-	-64	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6459	-0-	-206	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
04	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
06	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5981	-0-	-1025	-0-	5981	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

02	8064	X	7844	-0-	-220	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8704	-0-	-224	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8488	-0-	-152	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
05	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	8358	-0-	-72	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8450	-0-	-323	-0-	8450	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

02	5600	X	4720	-0-	-880	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	4538	-0-	-2964	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					-0-
05	7502	X	6352	-0-	-1150	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
06	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
*07	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 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
02	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
03	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
04	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
05	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
06	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	589	X	121	-0-	-468	-0-	121	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 3 H RRCID -> 236497 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7687 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	WHITE LAKE HILLS		WELL #: 2 H		RRCID -> 236506		COMPL. DATE 12/01/2007				TOTAL DEPTH 7431		PERF. 7632 - 10220				
02	5740	X	4628	-0-	-1112	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4325	-0-	-2030	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
04	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4455	-0-	-660	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4050	-0-	-900	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	3513	-0-	-1602	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
	LAIDLAW		WELL #: 1 H		RRCID -> 236508		COMPL. DATE 11/05/2007				TOTAL DEPTH 7256		PERF. 7475 - 10504				
02	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
03	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
04	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	9920	2			N	-0-					-0-
05	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	7797	-0-	-1653	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	7837	-0-	-1928	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
	SHAW B		WELL #: 2 H		RRCID -> 236511		COMPL. DATE 12/05/2007				TOTAL DEPTH 7011		PERF. 7407 - 9976				
02	5404	X	4680	-0-	-724	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5060	-0-	-923	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5025	-0-	-765	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5464	-0-	-271	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5479	-0-	-71	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
*07	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
	MCANIER		WELL #: 12 H		RRCID -> 236515		COMPL. DATE 10/20/2007				TOTAL DEPTH 7090		PERF. 7500 - 11549				
02	5572	X	729	-0-	-4843	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	50	-0-	-6119	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
	DOTY		WELL #: 6 H		RRCID -> 236521		COMPL. DATE 12/28/2007				TOTAL DEPTH 6954		PERF. 7408 - 11690				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	SENTER		WELL #: 1 H		RRCID -> 236522		COMPL. DATE 11/03/2007				TOTAL DEPTH 7349		PERF. 7731 - 10237				
02	11004	X	6017	-0-	-4987	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	3501	-0-	-4125	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	1833	-0-	-5487	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	2311	-0-	-5253	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
06	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
*07	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	2			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 #: A 3 H RRCID -> 236523 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4368	X	4069	-0-	-299	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4605	-0-	-231	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
04	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4334	-0-	-161	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3556	-0-	-914	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
*07	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	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
02	7840	X	6919	-0-	-921	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	7613	-0-	-2369	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	7213	-0-	-2447	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	7412	-0-	-2570	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7143	-0-	-1377	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7440	-0-	-217	-0-	7440	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
03	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4885	-0-	-5	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4710	-0-	-343	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4262	-0-	-748	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4339	-0-	-838	-0-	4339	2			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 #: 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
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3335	2	17	9	Y	15	30	1			14
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3735	2	17	9	Y	15	14	1			15
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3176	2	17	9	Y	15	22	1			8
05	2542	X	1410	-0-	-1132	-0-	1400	2	10	9	Y	9	1	8			16
06	3630	X	1663	-0-	-1967	-0-	1656	2	7	9	Y	6					22
07	3751	X	3438	-0-	-313	-0-	3425	2	13	9	Y	12	29	1			5

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
02	6832	X	6616	-0-	-216	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7181	-0-	-383	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6861	-0-	-459	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6880	-0-	-436	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6761	-0-	-319	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	7103	-0-	-213	-0-	7103	2			N	-0-					-0-

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
02	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
03	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
04	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
05	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
06	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
*07	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2856	X	2785	-0-	-71	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3080	-0-	-175	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3137	-0-	-13	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
*07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	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
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

02	4620	X	3715	-0-	-905	-0-	3715	2			Y	-0-					23
03	5518	X	5117	-0-	-401	-0-	5089	2	28	9	Y	25					48
04	5340	X	5108	-0-	-232	-0-	5108	2			Y	-0-					48
05	5518	X	5207	-0-	-311	-0-	5207	2			Y	-0-					48
06	5070	X	4870	-0-	-200	-0-	4870	2			Y	-0-					48
07	5239	X	4824	-0-	-415	-0-	4824	2			Y	-0-					48

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

02	4396	X	3126	-0-	-1270	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3721	-0-	-991	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4101	-0-	-369	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
05	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4087	-0-	-383	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
*07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2348	-0-	-287	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2957	-0-	-143	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2406	-0-	-594	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2632	-0-	-592	-0-	2632	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
06	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
*07	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	12294	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 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
02	5068	X	-0-	-0-	-5068	-0-					N	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
06	1470	X	1128	-0-	-342	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 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
02	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	1863	-0-	-1454	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
03	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
04	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
05	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	3618	-0-	-1602	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	577	-0-	-4817	-0-	577	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
02	3164	X	2611	-0-	-553	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
03	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
04	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
05	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
06	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6410	-0-	-7	-0-	6410	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
02	6356	X	3723	-0-	-2633	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	3985	-0-	-3052	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	3051	-0-	-3759	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	1125	-0-	-5912	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	3934	-0-	-2876	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
*07	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	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
02	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4834	-0-	-2	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4005	-0-	-675	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3295	-0-	-1541	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	3826	-0-	-1010	-0-	3826	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	2268	N	2187	-0-	-81	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2371	-0-	-140	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2354	-0-	-16	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	1131	-0-	-1287	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4536	2	25	9	Y	23	55	1			30
03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4844	2	24	9	Y	22					52
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			Y	-0-					52
05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			Y	-0-					52
06	4890	X	4493	-0-	-397	-0-	4465	2	28	9	Y	25					77
07	5053	X	4413	-0-	-640	-0-	4413	2			Y	-0-					77

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF.11162 - 12154

02	4760	X	4553	-0-	-207	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
03	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4876	-0-	-464	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4973	-0-	-545	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5114	-0-	-436	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5240	-0-	-495	-0-	5240	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HF RRCID -> 237759 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8789 - 11133

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: B 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF.11850 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

02	18188 X	9328	-0-	-8860	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
03	10458 X	10458	-0-	-0-	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
04	9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
05	10323 X	999	-0-	-9324	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	10110 X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-					-0-
07	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

02	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					10
03	5053 X	5020	-0-	-33	-0-	5019	2	1	9	N	1					11
04	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					11
05	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					11
06	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					11
*07	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					11

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

02	2268 X	2100	-0-	-168	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
03	2294 X	1997	-0-	-297	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
04	2220 X	1917	-0-	-303	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
05	2325 X	2050	-0-	-275	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
06	2250 X	1917	-0-	-333	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
07	2325 X	2212	-0-	-113	-0-	2212	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 #: 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

02	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
03	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5149	-0-	-221	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4769	-0-	-780	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4731	-0-	-639	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
*07	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

02	8820	X	7975	-0-	-845	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8679	-0-	-466	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8513	-0-	-337	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8689	-0-	-270	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8357	-0-	-193	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8471	-0-	-364	-0-	8471	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

02	1064	N	678	-0-	-386	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	930	N	570	-0-	-360	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	660	N	45	-0-	-615	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

02	8120	X	8059	-0-	-61	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8209	-0-	-781	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8493	-0-	-207	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8566	-0-	-424	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	8417	-0-	-223	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8562	-0-	-366	-0-	8562	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

02	7084	X	6817	-0-	-267	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
03	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
04	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
05	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
06	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
*07	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8176	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 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	14172	2			N	-0-					-0-
03	16546	X	16546	-0-	-0-	-0-	16546	2			N	-0-					-0-
04	16067	X	16067	-0-	-0-	-0-	16067	2			N	-0-					-0-
05	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	15188	2			N	-0-					-0-
06	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
*07	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	11032	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

02	5628	X	5418	-0-	-210	-0-	5418	2			N	-0-					10
03	6231	X	5709	-0-	-522	-0-	5708	2	1	9	N	1					11
04	5910	X	5569	-0-	-341	-0-	5569	2			N	-0-					11
05	6014	X	5720	-0-	-294	-0-	5720	2			N	-0-					11
06	5820	X	5486	-0-	-334	-0-	5486	2			N	-0-					11
07	6014	X	5643	-0-	-371	-0-	5643	2			N	-0-					11

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

02	2912	X	2853	-0-	-59	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2854	-0-	-618	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2768	-0-	-592	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2646	-0-	-826	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2439	-0-	-711	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2328	-0-	-834	-0-	2328	2			N	-0-					-0-

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 9580

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916

02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2506	-0-	-98	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2362	-0-	-98	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2557	-0-	-47	-0-	2557	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2541	-0-	-99	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2646	-0-	-82	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2398	-0-	-242	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
*07	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 10892

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

02	5852	X	4594	-0-	-1258	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4367	-0-	-1461	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	3955	-0-	-2075	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	4423	-0-	-1808	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	4399	-0-	-1631	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4330	-0-	-754	-0-	4330	2			N	-0-					-0-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS 4 WELL #: O 1H RRCID -> 238325 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7018 - 9230

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7642	-0-	-15	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	3324	-0-	-4596	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	6467	-0-	-1779	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	4694	-0-	-3286	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	4085	-0-	-4161	-0-	4085	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4900	X	4130	-0-	-770	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4448	-0-	-977	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4189	-0-	-1061	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5147	-0-	-247	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4926	-0-	-54	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3422	-0-	-1166	-0-	3422	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 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
02	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
03	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
04	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
05	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5521	-0-	-269	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5459	-0-	-772	-0-	5459	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 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
02	4172	X	3313	-0-	-859	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3271	-0-	-1255	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3648	-0-	-522	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
*07	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 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
02	5404	X	4945	-0-	-459	-0-	4945	2			N	-0-					27
03	5983	X	5849	-0-	-134	-0-	5842	2	7	9	N	6					33
04	5700	X	5574	-0-	-126	-0-	5565	2	9	9	N	8					41
05	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5724	2	6	9	N	5					46
06	5670	X	5554	-0-	-116	-0-	5551	2	3	9	N	3					49
07	5859	X	5411	-0-	-448	-0-	5404	2	7	9	N	6					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
*07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

02	10808	X	10545	-0-	-263	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12077	-0-	-1036	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	9030	-0-	-3660	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	9955	-0-	-3158	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	8465	-0-	-3325	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	9309	-0-	-2781	-0-	9309	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

02	4564	X	3773	-0-	-791	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3939	-0-	-959	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3583	-0-	-1157	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	1952	-0-	-2636	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	2946	-0-	-1104	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	2922	-0-	-1263	-0-	2922	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

02	7000	X	6546	-0-	-454	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6662	-0-	-809	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6235	-0-	-935	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6325	-0-	-1022	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6313	-0-	-707	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6593	-0-	-661	-0-	6593	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

02	5404	X	2654	-0-	-2750	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	2741	-0-	-3242	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	3416	-0-	-2524	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	2070	-0-	-4068	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	4512	-0-	-1428	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2128	-0-	-1406	-0-	2128	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

02	5544	X	5492	-0-	-52	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5288	-0-	-850	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5537	-0-	-403	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5491	-0-	-647	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4932	-0-	-948	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	4778	-0-	-1298	-0-	4778	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	8204	X	7973	-0-	-231	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8776	-0-	-214	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8278	-0-	-332	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
05	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
06	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8402	-0-	-433	-0-	8402	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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	1540	X	1200	-0-	-340	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	1345	-0-	-298	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	1265	-0-	-235	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
05	1488	X	1263	-0-	-225	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
06	1380	X	1186	-0-	-194	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	552	-0-	-781	-0-	552	2			N	-0-					-0-
DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 10212																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575																	
02	4172	X	4170	-0-	-2	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4521	-0-	-98	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4444	-0-	-26	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4475	-0-	-144	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4465	-0-	-5	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4594	-0-	-25	-0-	4594	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 6H RRCID -> 238709 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7492 - 11029

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

02	3976	X	3707	-0-	-269	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3835	-0-	-629	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3610	-0-	-710	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3545	-0-	-919	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3217	-0-	-983	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3284	-0-	-808	-0-	3284	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

02	9380	X	9246	-0-	-134	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9288	-0-	-1035	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	8701	-0-	-1289	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9140	-0-	-1090	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9018	-0-	-882	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8739	-0-	-1491	-0-	8739	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

02	2632	X	2555	-0-	-77	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2785	-0-	-129	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	413	-0-	-2467	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	6664	X	5277	-0-	-1387	-0-	5255	2	22	9	N	20					58
03	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6251	2	1	9	N	1	52	1			7
04	5970	X	4496	-0-	-1474	-0-	4496	2			N	-0-					7
05	6169	X	4508	-0-	-1661	-0-	4508	2			N	-0-					7
06	6060	X	5018	-0-	-1042	-0-	5018	2			N	-0-					7
07	6262	X	5573	-0-	-689	-0-	5573	2			N	-0-					7

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
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3367	-0-	367	367	3367	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3746	-0-	646	1013	3746	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					24
03	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					24
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					24
05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					24
06	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					24
*07	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

02	6300	X	5541	-0-	-759	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	5744	-0-	-1231	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5556	-0-	-774	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5827	-0-	-342	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5507	-0-	-463	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5817	-0-	-321	-0-	5817	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

02	5824	X	5671	-0-	-153	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6067	-0-	-381	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5794	-0-	-386	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5859	-0-	-465	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5347	-0-	-743	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	4492	-0-	-1801	-0-	4492	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

02	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
03	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6163	-0-	-677	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6899	-0-	-727	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6310	-0-	-1070	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6550	-0-	-1076	-0-	6550	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	GRAHAM				WELL #: 1H	RRCID -> 239387						COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 7472		PERF. 7370 - 9872
02	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
03	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	15069	2			N	-0-					-0-
04	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	14084	2			N	-0-					-0-
05	14403	X	14403	-0-	-0-	-0-	14403	2			N	-0-					-0-
06	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
*07	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
	MITX-CENTEX UNIT 1				WELL #: 1H	RRCID -> 239390						COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 8321		PERF. 8950 - 11710
02	6888	X	6752	-0-	-136	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
03	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
04	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
05	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
06	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	5725	-0-	-3017	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
	GRAHAM UNIT 1				WELL #: 2H	RRCID -> 239416						COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 7638		PERF. 8580 - 11950
02	9828	X	8507	-0-	-1321	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	8869	-0-	-2012	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	8759	-0-	-1621	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9306	-0-	-862	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	6556	-0-	-2564	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	5760	-0-	-3664	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
	LITTLE HOSS 7				WELL #: F 2H	RRCID -> 239433						COMPL. DATE 12/25/2007			TOTAL DEPTH 6178		PERF. 6583 - 7454
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	SHAW				WELL #: 3H	RRCID -> 239496						COMPL. DATE 03/09/2008			TOTAL DEPTH 7007		PERF. 7354 - 10559
02	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3700	-0-	-330	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3492	-0-	-1406	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	425	-0-	-4315	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	2192	-0-	-2706	-0-	2192	2			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 #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 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
02	8232	X	7935	-0-	-297	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8552	-0-	-562	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8041	-0-	-779	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8268	-0-	-536	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7899	-0-	-591	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7869	-0-	-904	-0-	7869	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

02	8512	X	7919	-0-	-593	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	9133	-0-	-167	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8678	-0-	-322	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8204	-0-	-646	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8649	-0-	-496	-0-	8649	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

02	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3641	2	24	9	N	22					96
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4030	2	21	9	N	19					115
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3830	2	33	9	N	30	105	1			40
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3854	2	12	9	N	11					51
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3739	2	4	9	N	4					55
*07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3849	2	9	9	N	8	17	1			46

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

02	3808	X	3446	-0-	-362	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3932	-0-	-253	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
04	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3273	-0-	-537	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	1229	-0-	-2832	-0-	1229	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 #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 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
02	1120	N	886	-0-	-234	-0-	886	2			N	-0-					14
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					14
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					14
05	992	N	337	-0-	-655	-0-	337	2			N	-0-					14
06	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	1177	2			N	-0-					14
*07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					14

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

02	2800	N	3932	-0-	1132	1132	3932	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3535	-0-	435	1567	3535	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1915	-0-	-1085	482	1915	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
*06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HN RRCID -> 239530 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8535 - 12558

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	4592	X	3976	-0-	-616	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	3778	-0-	-1306	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	1845	-0-	-3075	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	3010	-0-	-2012	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3641	-0-	-709	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3892	-0-	-510	-0-	3892	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

02	4452	X	4410	-0-	-42	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4664	-0-	-265	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4544	-0-	-226	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4821	-0-	-77	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4719	-0-	-21	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
*07	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

02	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
03	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
04	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
05	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
*07	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

02	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7028	-0-	-536	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6794	-0-	-526	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6650	-0-	-914	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6612	-0-	-618	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6409	-0-	-1062	-0-	6409	2			N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 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
02	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6069	-0-	-534	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5726	-0-	-874	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	4880	-0-	-1940	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	3194	-0-	-3406	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5401	-0-	-1264	-0-	5401	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
03	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
05	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
*07	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

02	8232	X	7663	-0-	-569	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
04	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
05	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8155	-0-	-515	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8838	-0-	-214	-0-	8838	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3713	-0-	-441	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
05	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	2094	-0-	-2184	-0-	2094	2			N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

02	1596	N	301	-0-	-1295	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239685 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7492 - 9528

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

02	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
03	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5839	-0-	-161	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5298	-0-	-995	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	4739	-0-	-1501	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5533	-0-	-915	-0-	5533	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

02	6944	X	6294	-0-	-650	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6518	-0-	-1170	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6276	-0-	-324	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6686	-0-	-289	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6691	-0-	-59	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	3734	-0-	-3241	-0-	3734	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

02	4900	X	4807	-0-	-93	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5418	-0-	-7	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
05	5363	X	3806	-0-	-1557	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
06	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
*07	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

02	6888	X	6839	-0-	-49	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7566	-0-	-60	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6456	-0-	-924	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6313	-0-	-1251	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	5818	-0-	-1502	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	5875	-0-	-1689	-0-	5875	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8350 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 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
02	9940	X	9839	-0-	-101	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	9807	-0-	-1198	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9634	-0-	-656	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	9931	-0-	-950	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	9635	-0-	-895	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	9390	-0-	-1491	-0-	9390	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 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
02	11200	X	10883	-0-	-317	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11221	-0-	-900	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10333	-0-	-1397	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	10530	-0-	-1529	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10193	-0-	-1477	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	9786	-0-	-2273	-0-	9786	2			N	-0-					-0-

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
02	8372	X	7832	-0-	-540	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
03	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
04	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
05	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9429	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9473	-0-	-157	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9611	-0-	-340	-0-	9611	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 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
02	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
03	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	5013	-0-	-117	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4971	-0-	-159	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
*07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9184	X	2646	-0-	-6538	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9154	-0-	-1014	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9173	-0-	-667	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	8326	-0-	-1501	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	7889	-0-	-961	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8107	-0-	-1379	-0-	8107	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS D WELL #: D 5H RRCID -> 239867 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6837 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

02	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
03	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
04	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
05	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

02	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
03	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
04	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
05	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
*07	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

02	10612	X	9267	-0-	-1345	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
03	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10744	-0-	-26	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	10464	-0-	-665	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	10367	-0-	-403	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10054	-0-	-1075	-0-	10054	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1904	X	1008	-0-	-896	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	1634	-0-	-406	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	349	-0-	-767	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	8288	X	6799	-0-	-1489	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8417	-0-	-759	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8159	-0-	-691	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	6851	-0-	-2170	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	6458	-0-	-2212	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	6799	-0-	-1633	-0-	6799	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
02	2352	X	1237	-0-	-1115	-0-	1228	2	9	9	N	8					19
03	3038	X	1962	-0-	-1076	-0-	1958	2	4	9	N	4					23
04	2940	X	1656	-0-	-1284	-0-	1656	2			N	-0-					23
05	3038	X	1207	-0-	-1831	-0-	1207	2			N	-0-	13	1			10
06	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					10
*07	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2715	2	3	9	N	3					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

02	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6929	-0-	-121	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	1678	-0-	-5638	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	1464	-0-	-5616	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	4054	-0-	-3262	-0-	4054	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

02	8484	X	6939	-0-	-1545	-0-	6913	2	26	9	Y	24					124
03	9393	X	7466	-0-	-1927	-0-	7437	2	29	9	Y	26	41	1			109
04	9090	X	7115	-0-	-1975	-0-	7097	2	18	9	Y	16	107	1			18
05	9393	X	8899	-0-	-494	-0-	8867	2	32	9	Y	29					47
06	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2			Y	-0-					47
*07	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8299	2	21	9	Y	19					66

DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

02	1848	X	1265	-0-	-583	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1089	-0-	-957	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
05	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
06	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	1121	-0-	-1359	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4944	-0-	-47	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4704	-0-	-126	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4765	-0-	-226	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4638	-0-	-192	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4840	-0-	-151	-0-	4840	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
03	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	13829	2			N	-0-					-0-
04	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	13273	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	13547	2			N	-0-					-0-
06	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
*07	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	2			N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
03	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	13349	2			N	-0-					-0-
04	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	13144	2			N	-0-					-0-
06	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
*07	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	12688	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 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
02	4872	X	4724	-0-	-148	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5162	-0-	-170	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4988	-0-	-172	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4988	-0-	-282	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4942	-0-	-128	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5091	-0-	-148	-0-	5091	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17500	X	16844	-0-	-656	-0-	16844	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	18423	-0-	-952	-0-	18423	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	17642	-0-	-1048	-0-	17642	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	18128	-0-	-1185	-0-	18128	2			N	-0-					-0-
06	18090	X	17341	-0-	-749	-0-	17341	2			N	-0-					-0-
07	18662	X	17990	-0-	-672	-0-	17990	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 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
02	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
03	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
05	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3374	-0-	-736	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
*07	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

02	9548	X	8439	-0-	-1109	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9379	-0-	-1192	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
04	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
05	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8777	-0-	-313	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9270	-0-	-526	-0-	9270	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

02	16352	X	15854	-0-	-498	-0-	15854	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	16233	-0-	-1871	-0-	16233	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	14861	-0-	-3649	-0-	14861	2			N	-0-					-0-
05	19127	X	15139	-0-	-3988	-0-	15139	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	14642	-0-	-3868	-0-	14642	2			N	-0-					-0-
07	17546	X	14063	-0-	-3483	-0-	14063	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
03	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4548	-0-	-9	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
06	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
*07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

02	4536	X	3820	-0-	-716	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
04	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
05	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3871	-0-	-269	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	1377	-0-	-4110	-0-	1377	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
03	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8214	-0-	-1241	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	7066	-0-	-2084	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	7640	-0-	-1815	-0-	7640	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 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
02	4116	X	2280	-0-	-1836	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3032	-0-	-1525	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
04	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
05	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
06	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	2229	-0-	-2917	-0-	2229	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 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
02	6440	X	6068	-0-	-372	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
03	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6387	-0-	-3	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6567	-0-	-160	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6486	-0-	-144	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6657	-0-	-194	-0-	6657	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1876	N	1733	-0-	-143	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1157	-0-	-920	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	1157	-0-	-853	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	650	-0-	-1427	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	835	-0-	-1175	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1625	-0-	-297	-0-	1625	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14	X	14	-0-	-0-	-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-
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	372	N	20	-0-	-352	-0-	20	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 9390

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 9372

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 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
02	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1205	-0-	-1120	-0-	1205	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 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
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4231	-0-	-269	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	2211	-0-	-2439	-0-	2211	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
04	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
05	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
06	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
*07	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 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
02	6916	X	5180	-0-	-1736	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5683	-0-	-703	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5451	-0-	-729	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5614	-0-	-741	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5395	-0-	-605	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5588	-0-	-147	-0-	5588	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
05	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14756	X	13778	-0-	-978	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	14482	-0-	-1855	-0-	14482	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	12646	-0-	-3164	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	12444	-0-	-3459	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	10729	-0-	-4031	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	11646	-0-	-3606	-0-	11646	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 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
02	8764	X	8377	-0-	-387	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9153	-0-	-519	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	5639	-0-	-3721	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
06	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-
07	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 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
02	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
03	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
04	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
05	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
06	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
*07	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 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
02	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	2726	-0-	-2044	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3451	-0-	-1478	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	2976	-0-	-1794	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3169	-0-	-1760	-0-	3169	2			N	-0-					-0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	9072	X	7554	-0-	-1518	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8926	-0-	-1242	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	8927	-0-	-913	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9436	-0-	-732	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
06	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8535	-0-	-703	-0-	8535	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 10112

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2019 - P/A 02/13/19

DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

02	11004	X	9035	-0-	-1969	-0-	9035	2			Y	-0-					10
03	11594	X	10419	-0-	-1175	-0-	10419	2			Y	-0-					10
04	10920	X	9444	-0-	-1476	-0-	9444	2			Y	-0-					10
05	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	2			Y	-0-					10
06	10080	X	9429	-0-	-651	-0-	9423	2	6	9	Y	5					15
07	10416	X	9130	-0-	-1286	-0-	9130	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 7H RRCID -> 240524 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 10604

02	3640	X	1334	-0-	-2306	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	1579	-0-	-2451	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2035	-0-	-1865	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2129	-0-	-1529	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
06	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1400	-0-	-708	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

02	8820	X	5639	-0-	-3181	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	7221	-0-	-2544	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	7889	-0-	-1561	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
05	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	4443	-0-	-2547	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	1032	-0-	-7121	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

02	5572	X	-0-	-0-	-5572	-0-					N	-0-					-0-
03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	5012	X	4701	-0-	-311	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4550	-0-	-906	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4416	-0-	-864	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4698	-0-	-603	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4707	-0-	-333	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4985	-0-	-223	-0-	4985	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

02	5936	X	5878	-0-	-58	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6495	-0-	-77	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
04	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
05	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	4790	-0-	-1510	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5169	-0-	-1465	-0-	5169	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 12090

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

02	3780	X	2485	-0-	-1295	-0-	2485	2			N	-0-					26
03	4185	X	3189	-0-	-996	-0-	3189	2			N	-0-					26
04	4050	X	2285	-0-	-1765	-0-	2285	2			N	-0-					26
05	3689	X	2618	-0-	-1071	-0-	2617	2	1	9	N	1	1	8			26
06	3330	X	2768	-0-	-562	-0-	2768	2			N	-0-					26
07	3193	X	2744	-0-	-449	-0-	2744	2			N	-0-					26

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					15
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					15
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					15
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					15
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					15
*07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					15

TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

02	4172	X	4068	-0-	-104	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4409	-0-	-210	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4028	-0-	-442	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3930	-0-	-565	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3766	-0-	-584	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3798	-0-	-697	-0-	3798	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8635 - 11823

02	10024	X	9686	-0-	-338	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10986	-0-	-112	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
04	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10478	-0-	-248	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	8962	-0-	-1658	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	9383	-0-	-1591	-0-	9383	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
02	3976	X	3948	-0-	-28	-0-	3933	2	15	9	N	14					77
03	4402	X	4215	-0-	-187	-0-	4206	2	9	9	N	8					85
04	4230	X	4028	-0-	-202	-0-	4005	2	23	9	N	21	75	1			31
05	4371	X	4236	-0-	-135	-0-	4230	2	6	9	N	5					36
06	4230	X	4186	-0-	-44	-0-	4184	2	2	9	N	2					38
07	4371	X	4359	-0-	-12	-0-	4350	2	9	9	N	8					46

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
02	6272	X	3368	-0-	-2904	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	1147	-0-	-5797	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	2393	-0-	-4327	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3002	-0-	-1214	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
06	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
*07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4200	X	4075	-0-	-125	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4103	-0-	-547	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3923	-0-	-577	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4119	-0-	-438	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4065	-0-	-315	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4234	-0-	-292	-0-	4234	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
02	4760	X	4426	-0-	-334	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4634	-0-	-636	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4474	-0-	-626	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4558	-0-	-588	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4522	-0-	-218	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4733	-0-	-165	-0-	4733	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4116	X	3456	-0-	-660	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3787	-0-	-770	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
05	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
*07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4508	X	4501	-0-	-7	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	5065	-0-	-19	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4864	-0-	-116	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4637	-0-	-509	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4874	-0-	-106	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	1463	-0-	-3590	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 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
02	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2688	2	24	9	Y	22	48	1			22
03	3007	X	2850	-0-	-157	-0-	2826	2	24	9	Y	22	21	1			23
04	2910	X	2621	-0-	-289	-0-	2595	2	26	9	Y	24	35	1			12
05	3007	X	2369	-0-	-638	-0-	2354	2	15	9	Y	14					26
06	2910	X	1793	-0-	-1117	-0-	1783	2	10	9	Y	9					35
07	3007	X	2651	-0-	-356	-0-	2634	2	17	9	Y	15	43	1			7

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
04	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
*07	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 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
02	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	7285	-0-	-2480	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
04	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	7591	-0-	-2174	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	3186	-0-	-6264	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	3380	-0-	-6385	-0-	3380	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	6048	X	5535	-0-	-513	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6483	-0-	-213	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
04	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
05	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
06	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6117	-0-	-393	-0-	6117	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
02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6153	-0-	-78	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5860	-0-	-170	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	6200	-0-	-31	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5899	-0-	-131	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	6083	-0-	-148	-0-	6083	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-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
02	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
03	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
04	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
05	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
06	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
*07	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	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
02	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
03	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
04	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
05	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	5341	-0-	-1709	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	1192	-0-	-6093	-0-	1192	2			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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	5572	X	4894	-0-	-678	-0-	4894	2			Y	-0-					9
03	6169	X	4909	-0-	-1260	-0-	4909	2			Y	-0-					9
04	5970	X	4903	-0-	-1067	-0-	4903	2			Y	-0-					9
05	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			Y	-0-					9
06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5476	2	8	9	Y	7					16
07	5425	X	5403	-0-	-22	-0-	5403	2			Y	-0-					16

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

02	672	N	499	-0-	-173	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	837	N	445	-0-	-392	-0-	445	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224

02	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5733	-0-	-267	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5863	-0-	-337	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5286	-0-	-714	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	4413	-0-	-1570	-0-	4413	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

02	4704	X	3830	-0-	-874	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4266	-0-	-942	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4097	-0-	-943	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4272	-0-	-347	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4170	-0-	-90	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
*07	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

02	4732	X	4020	-0-	-712	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
03	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5463	-0-	-117	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4640	-0-	-1126	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	2097	-0-	-3513	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	263	-0-	-5534	-0-	263	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

02	6412	X	3689	-0-	-2723	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	4657	-0-	-2442	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4552	-0-	-998	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4522	-0-	-1213	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4424	-0-	-226	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
*07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

02	7000	X	6582	-0-	-418	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6388	-0-	-1362	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6523	-0-	-977	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	7182	-0-	-258	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6121	-0-	-1019	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6245	-0-	-1040	-0-	6245	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 10718

02	4984	X	4729	-0-	-255	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5146	-0-	-310	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4938	-0-	-342	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5046	-0-	-317	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4897	-0-	-173	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5083	-0-	-156	-0-	5083	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

02	4788	X	3866	-0-	-922	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4102	-0-	-1199	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4069	-0-	-281	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3741	-0-	-599	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3028	-0-	-1172	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	2888	-0-	-1390	-0-	2888	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
*07	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8879	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROKKAS WELL #: 1H RRCID -> 242673 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7400 - 9901

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

02	21354	X	21354	-0-	-0-	-0-	21354	2			N	-0-					-0-
03	21444	X	21444	-0-	-0-	-0-	21444	2			N	-0-					-0-
04	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	19597	2			N	-0-					-0-
05	20866	X	20866	-0-	-0-	-0-	20866	2			N	-0-					-0-
06	18821	X	18821	-0-	-0-	-0-	18821	2			N	-0-					-0-
*07	18779	X	18779	-0-	-0-	-0-	18779	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

02	4592	X	-0-	-0-	-4592	-0-					N	-0-					-0-
03	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
04	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
05	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
06	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
*07	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	12769	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

02	9632	X	9061	-0-	-571	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9187	-0-	-1043	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	8434	-0-	-1586	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9116	-0-	-1238	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	8875	-0-	-1145	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9154	-0-	-890	-0-	9154	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 #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 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
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					7
03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4122	2	22	9	N	20					27
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					27
05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3727	2	24	9	N	22					49
06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					49
*07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					49

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

02	2856	X	2476	-0-	-380	-0-	2476	2			N	-0-					3
03	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	2698	2	10	9	N	9					12
04	2790	X	2502	-0-	-288	-0-	2502	2			N	-0-					12
05	2883	X	2596	-0-	-287	-0-	2584	2	12	9	N	11					23
06	2640	X	2439	-0-	-201	-0-	2439	2			N	-0-					23
07	2728	X	2453	-0-	-275	-0-	2453	2			N	-0-					23

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10069 - 12398

02	4228	X	3270	-0-	-958	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	602	-0-	-3893	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3659	-0-	-691	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	1003	-0-	-3492	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

02	10052	X	9331	-0-	-721	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10177	-0-	-797	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9716	-0-	-904	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9435	-0-	-1322	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	9046	-0-	-1094	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	8884	-0-	-1439	-0-	8884	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

02	4340	X	3781	-0-	-559	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4135	-0-	-670	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4067	-0-	-583	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4063	-0-	-618	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3812	-0-	-448	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4046	-0-	-170	-0-	4046	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 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
02	3976	X	3707	-0-	-269	-0-	3707	2			N	-0-					20
03	4278	X	4122	-0-	-156	-0-	4109	2	13	9	N	12					32
04	4110	X	3823	-0-	-287	-0-	3823	2			N	-0-					32
05	4185	X	4048	-0-	-137	-0-	4048	2			N	-0-					32
06	4050	X	3832	-0-	-218	-0-	3832	2			N	-0-					32
07	4123	X	4002	-0-	-121	-0-	4002	2			N	-0-					32

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
02	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
03	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
04	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
05	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
06	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
*07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			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
02	5096	X	4928	-0-	-168	-0-	4928	2			N	-0-					3
03	5642	X	5203	-0-	-439	-0-	5197	2	6	9	N	5					8
04	5460	X	5199	-0-	-261	-0-	5199	2			N	-0-					8
05	5580	X	5169	-0-	-411	-0-	5161	2	8	9	N	7					15
06	5400	X	4926	-0-	-474	-0-	4926	2			N	-0-					15
07	5456	X	5061	-0-	-395	-0-	5061	2			N	-0-					15

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	7000	X	6380	-0-	-620	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
03	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
04	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6765	-0-	-303	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6695	-0-	-205	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6813	-0-	-317	-0-	6813	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
02	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
03	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
04	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
06	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
*07	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	2800	N	2826	-0-	26	26	2826	2			N	-0-					-0-
03	2629	N	2603	-0-	-26	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2298	-0-	-678	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2252	-0-	-628	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2318	-0-	-658	-0-	2318	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

02	2352	X	1011	-0-	-1341	-0-	1011	2			N	-0-					78
03	1860	X	1390	-0-	-470	-0-	1390	2			N	-0-					78
04	1650	X	951	-0-	-699	-0-	951	2			N	-0-					78
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					78
06	1350	X	83	-0-	-1267	-0-	83	2			N	-0-					78
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					78

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

02	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5111	2	29	9	N	26					39
03	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5462	2	37	9	N	34	34	1			39
04	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5072	2	26	9	N	24	36	1			27
05	5487	X	5112	-0-	-375	-0-	5087	2	25	9	N	23	34	1			16
06	5310	X	4687	-0-	-623	-0-	4664	2	23	9	N	21					37
07	5487	X	5430	-0-	-57	-0-	5411	2	19	9	N	17	37	1			17

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2399	2	18	9	N	16					24
03	3100	N	3338	-0-	238	238	3315	2	23	9	N	21	21	1			24
04	3000	N	3110	-0-	110	348	3092	2	18	9	N	16	23	1			17
05	3100	N	3102	-0-	2	350	3085	2	17	9	N	15	22	1			10
06	3220	X	2870	-0-	-350	-0-	2855	2	15	9	N	14					24
07	3069	X	2687	-0-	-382	-0-	2677	2	10	9	N	9	23	1			10

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 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
02	4060	X	4021	-0-	-39	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3999	-0-	-261	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3938	-0-	-526	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3644	-0-	-676	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4016	-0-	-448	-0-	4016	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

02	5796	X	5582	-0-	-214	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5706	-0-	-308	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5307	-0-	-963	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5568	-0-	-911	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5293	-0-	-977	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5470	-0-	-699	-0-	5470	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

02	4424	X	3003	-0-	-1421	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3558	-0-	-1340	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	1633	-0-	-1997	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2853	-0-	-619	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	1404	-0-	-2161	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
03	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
04	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
05	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5086	-0-	-254	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4323	-0-	-1195	-0-	4323	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 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
02	5684	X	5181	-0-	-503	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	5681	-0-	-1325	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5125	-0-	-1655	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5041	-0-	-1965	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5203	-0-	-977	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5442	-0-	-293	-0-	5442	2			N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3404	-0-	-6	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3006	-0-	-294	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2833	-0-	-701	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2813	-0-	-607	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2886	-0-	-648	-0-	2886	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

02	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
04	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4807	-0-	-215	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4438	-0-	-422	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4469	-0-	-553	-0-	4469	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

02	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
03	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	13298	2			N	-0-					-0-
04	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
05	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
06	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
*07	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

02	7420	X	7186	-0-	-234	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
03	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
04	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7808	-0-	-159	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7480	-0-	-380	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7704	-0-	-418	-0-	7704	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 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
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					-0-
03	2542	X	1327	-0-	-1215	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
04	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
05	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	112	-0-	-4414	-0-	112	2			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	10304	X	10071	-0-	-233	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10682	-0-	-447	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10327	-0-	-383	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10333	-0-	-827	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9952	-0-	-848	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10201	-0-	-959	-0-	10201	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	252	X	-0-	-0-	-252	-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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
03	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
04	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
05	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6762	-0-	-198	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6831	-0-	-361	-0-	6831	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

02	3808	X	2129	-0-	-1679	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	2514	-0-	-1702	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2870	-0-	-1210	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	2774	-0-	-1442	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
06	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1667	-0-	-1309	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

02	7616	X	7267	-0-	-349	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7877	-0-	-555	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7148	-0-	-1012	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	8092	-0-	-61	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7511	-0-	-289	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7884	-0-	-176	-0-	7884	2			N	-0-					-0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

02	9688	X	9479	-0-	-209	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	9909	-0-	-817	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	8602	-0-	-1508	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	8459	-0-	-2050	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	8510	-0-	-1660	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	8613	-0-	-1896	-0-	8613	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

02	4508	X	4273	-0-	-235	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3955	-0-	-850	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3192	-0-	-1308	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3975	-0-	-768	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	2974	-0-	-1616	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	2206	-0-	-2537	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

02	4872	X	4453	-0-	-419	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4794	-0-	-600	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4767	-0-	-273	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4891	-0-	-131	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4693	-0-	-167	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4744	-0-	-185	-0-	4744	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

02	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
03	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	11654	-0-	-196	-0-	11654	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	12057	-0-	-188	-0-	12057	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	11592	-0-	-258	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11817	-0-	-428	-0-	11817	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

02	13832	X	12823	-0-	-1009	-0-	12823	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	14502	-0-	-192	-0-	14502	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	13857	-0-	-363	-0-	13857	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	14173	-0-	-490	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	13393	-0-	-677	-0-	13393	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	13210	-0-	-1298	-0-	13210	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 #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 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
02	11396	X	10885	-0-	-511	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	11253	-0-	-1085	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11244	-0-	-546	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	10831	-0-	-1352	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10858	-0-	-812	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	11435	-0-	-624	-0-	11435	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

02	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	14681	2			N	-0-					-0-
03	15329	X	15329	-0-	-0-	-0-	15329	2			N	-0-					-0-
04	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	15207	2			N	-0-					-0-
05	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	16466	2			N	-0-					-0-
06	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	5941	-0-	-5746	-0-	5941	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696

02	6860	X	5505	-0-	-1355	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
04	6090	X	4175	-0-	-1915	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6271	-0-	-22	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5305	-0-	-785	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	2407	-0-	-3700	-0-	2407	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

02	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
03	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4291	-0-	-779	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4948	-0-	-818	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4185	-0-	-1395	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	3847	-0-	-1919	-0-	3847	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2808	2	7	9	Y	6					35
03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2954	2	6	9	Y	5	11	1			29
04	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2315	2	2	9	Y	2	27	1			4
05	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2652	2	6	9	Y	5					9
06	3030	X	2182	-0-	-848	-0-	2182	2			Y	-0-					9
07	3131	X	2990	-0-	-141	-0-	2987	2	3	9	Y	3					12

DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3864	X	3286	-0-	-578	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3289	-0-	-989	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3196	-0-	-944	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	2548	-0-	-1606	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2635	-0-	-905	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	1819	-0-	-1808	-0-	1819	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	168	N	108	-0-	-60	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	480	N	71	-0-	-409	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

02	5740	X	4684	-0-	-1056	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5461	-0-	-553	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5500	-0-	-260	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5417	-0-	-535	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
06	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4861	-0-	-812	-0-	4861	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3588	-0-	488	488	3588	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3194	-0-	194	682	3194	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2764	-0-	-336	346	2764	2			N	-0-					-0-
06	2608	X	2262	-0-	-346	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	316	-0-	-2164	-0-	316	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

02	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
03	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	13824	2			N	-0-					-0-
04	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
05	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	13745	2			N	-0-					-0-
06	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
*07	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	11085	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8488 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
03	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7725	-0-	-225	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7948	-0-	-794	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7299	-0-	-1161	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7560	-0-	-1182	-0-	7560	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	13293	-0-	10193	10193	13293	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	11945	-0-	8945	19138	11945	2			N	-0-					-0-
*07	31310	X	12172	-0-	-19138	-0-	12172	2			N	-0-					-0-

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
02	6272	X	5905	-0-	-367	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	5492	-0-	-1452	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5290	-0-	-1430	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5504	-0-	-1037	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5230	-0-	-1100	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5316	-0-	-1225	-0-	5316	2			N	-0-					-0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 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
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	1680	X	873	-0-	-807	-0-	873	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 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
02	4620	X	4430	-0-	-190	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4940	-0-	-144	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
05	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
*07	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	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 #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 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
02	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
04	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
05	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
06	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9992	-0-	-796	-0-	9992	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 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
02	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
04	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
05	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
06	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
*07	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-

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
02	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
03	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3370	-0-	-1001	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	2162	-0-	-2068	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	2550	-0-	-1821	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 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
02	4872	X	1343	-0-	-3529	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4501	-0-	-893	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2415	-0-	-1335	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
06	4350	X	1280	-0-	-3070	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	2704	-0-	-1791	-0-	2704	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-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	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 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
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2748	2	19	9	N	17					73
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3011	2	17	9	N	15					88
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2957	2	24	9	N	22	80	1			30
05	2852	N	2782	-0-	-70	-0-	2773	2	9	9	N	8					38
06	2760	N	2625	-0-	-135	-0-	2622	2	3	9	N	3					41
07	2852	N	2529	-0-	-323	-0-	2523	2	6	9	N	5	12	1			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 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
02	8176	X	7069	-0-	-1107	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8590	-0-	-462	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8190	-0-	-570	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8174	-0-	-754	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7758	-0-	-702	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8292	-0-	-295	-0-	8292	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 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
02	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
03	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
04	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5928	-0-	-86	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5659	-0-	-251	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5860	-0-	-247	-0-	5860	2			N	-0-					-0-

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
02	5376	X	5279	-0-	-97	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	1710	-0-	-3560	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
05	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
07	5859	X	-0-	-0-	-5859	-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
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	-0-					-0-
03	3503	X	2531	-0-	-972	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
04	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
05	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
06	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
*07	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			Y	-0-					24
03	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8278	2	22	9	Y	20	34	1			10
04	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			Y	-0-					10
05	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8265	2	11	9	Y	10					20
06	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8440	2	3	9	Y	3	19	1			4
07	8308	X	7903	-0-	-405	-0-	7903	2			Y	-0-					4

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

02	3584	X	3248	-0-	-336	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3044	-0-	-1079	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	2659	-0-	-1331	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3249	-0-	-874	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3816	-0-	-84	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
*07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	13	1			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	1	8			11
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	10	1			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

02	6664	X	6628	-0-	-36	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6466	-0-	-912	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
04	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6039	-0-	-1308	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	5507	-0-	-1603	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	4325	-0-	-4045	-0-	4325	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY'S CREEK UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 245743 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7192 - 10968

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 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
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
07	4712	X	1495	-0-	-3217	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 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
02	6636	X	6278	-0-	-358	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	5886	-0-	-1833	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	4784	-0-	-2686	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	6124	-0-	-1595	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6508	-0-	-212	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
*07	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5292	X	5174	-0-	-118	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
03	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5466	-0-	-114	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
05	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
06	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
*07	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 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
02	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
03	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
04	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
05	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	1782	-0-	-1098	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
*07	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 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
02	6188	X	5517	-0-	-671	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6773	-0-	-78	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6613	-0-	-17	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6310	-0-	-541	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5598	-0-	-942	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	4834	-0-	-1986	-0-	4834	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

02	4368	X	4305	-0-	-63	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
03	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
05	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
*07	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

02	2548	N	2472	-0-	-76	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
05	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2572	-0-	-98	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	1187	-0-	-1603	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

02	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
03	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	7006	-0-	-164	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6862	-0-	-547	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	5688	-0-	-1482	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	5206	-0-	-2141	-0-	5206	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

02	448	X	149	-0-	-299	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	496	X	197	-0-	-299	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	480	X	241	-0-	-239	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	496	X	123	-0-	-373	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	480	X	396	-0-	-84	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 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
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
*07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

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
02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					-0-
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6524	X	4905	-0-	-1619	-0-	4880	2	25	9	N	23	2	8			31
03	7285	X	6580	-0-	-705	-0-	6530	2	50	9	N	45	34	1	3	8	39
04	7050	X	5640	-0-	-1410	-0-	5609	2	31	9	N	28	35	1	6	8	26
05	7285	X	6829	-0-	-456	-0-	6792	2	37	9	N	34	38	1	4	8	18
06	6360	X	6029	-0-	-331	-0-	6005	2	24	9	N	22					40
07	6572	X	1872	-0-	-4700	-0-	1866	2	6	9	N	5	31	1			14

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8820	X	4431	-0-	-4389	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	6186	-0-	-3579	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	2399	-0-	-5971	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	1260	-0-	-7389	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	1825	-0-	-5975	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	786	-0-	-5414	-0-	786	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 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
02	8008	X	179	-0-	-7829	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	192	-0-	-8674	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	128	-0-	-8452	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	33	-0-	-2881	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 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
02	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
03	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	11953	2			N	-0-					-0-
04	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	10550	2			N	-0-					-0-
05	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
*07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	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 WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 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
02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3827	-0-	-283	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2486	-0-	-1761	-0-	2486	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 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
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	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

02	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
03	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
04	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
05	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
06	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
*07	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

02	3920	X	3821	-0-	-99	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
03	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4094	-0-	-106	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3515	-0-	-825	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3779	-0-	-421	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	1901	-0-	-2439	-0-	1901	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

02	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2723	-0-	-67	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2819	-0-	-250	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2642	-0-	-328	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2821	-0-	-248	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HN RRCID -> 245932 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8209 - 11820

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

02	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
03	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
04	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
05	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
06	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
*07	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	9312	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

02	7756	X	7217	-0-	-539	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7814	-0-	-773	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7475	-0-	-745	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7901	-0-	-345	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7433	-0-	-517	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
*07	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HP RRCID -> 245948 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 11905

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

02	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	779	-0-	-1949	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	557	-0-	-2083	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	674	-0-	-2054	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2033	-0-	-577	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	910	-0-	-1539	-0-	910	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 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
02	3304	X	2564	-0-	-740	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3532	-0-	-64	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3121	-0-	-359	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3016	-0-	-363	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2681	-0-	-739	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2998	-0-	-536	-0-	2998	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

02	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	5860	-0-	-1363	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	1587	-0-	-5403	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	5862	-0-	-1919	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6229	-0-	-1301	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6596	-0-	-1185	-0-	6596	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

02	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
04	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	1413	-0-	-230	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
06	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	763	-0-	-1128	-0-	763	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

02	4368	X	4175	-0-	-193	-0-	4175	2			Y	-0-					9
03	4836	X	4374	-0-	-462	-0-	4374	2			Y	-0-					9
04	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			Y	-0-					9
05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4662	2	2	9	Y	2	2	8			9
06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5016	2	12	9	Y	11					20
07	5580	X	5132	-0-	-448	-0-	5132	2			Y	-0-					20

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

02	2828	X	2823	-0-	-5	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2810	-0-	-220	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2093	-0-	-1038	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2951	-0-	-79	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2680	-0-	-451	-0-	2680	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

02	7252	X	6860	-0-	-392	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7543	-0-	-486	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	5835	-0-	-1935	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	3898	-0-	-3883	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
06	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
*07	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	11025	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

02	4004	X	2672	-0-	-1332	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	2649	-0-	-1784	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2881	-0-	-1409	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3675	-0-	-758	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	1747	-0-	-2543	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1664	-0-	-1312	-0-	1664	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

02	2296	N	2146	-0-	-150	-0-	2146	2			N	-0-					12
03	2573	N	2304	-0-	-269	-0-	2297	2	7	9	N	6					18
04	2430	N	2316	-0-	-114	-0-	2315	2	1	9	N	1	1	8			18
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2389	2	1	9	N	1	1	8			18
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					18
07	2387	N	2372	-0-	-15	-0-	2372	2			N	-0-					18

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 4H RRCID -> 246031 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6588 - 10452

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
04	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
05	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
06	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4396	-0-	-161	-0-	4396	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 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
02	6552	X	4195	-0-	-2357	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	3192	-0-	-4062	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	4301	-0-	-2719	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6818	-0-	-436	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
06	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
*07	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-

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
02	8008	X	7076	-0-	-932	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8210	-0-	-408	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7789	-0-	-71	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7480	-0-	-363	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6573	-0-	-1377	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6105	-0-	-2110	-0-	6105	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
02	6468	X	3403	-0-	-3065	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
04	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 6H RRCID -> 246049 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7465 - 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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2019 - P/A 02/21/2019

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2353	2	15	9	Y	14	38	1			35
03	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2971	2	7	9	Y	6					41
04	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2809	2	2	9	Y	2	19	1			24
05	3100	N	3102	-0-	2	2	3092	2	10	9	Y	9					33
06	2778	N	2776	-0-	-2	-0-	2776	2			Y	-0-					33
*07	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2850	2	8	9	Y	7					40

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 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
02	8232	X	5617	-0-	-2615	-0-	5603	2	14	9	N	13					27
03	9114	X	5796	-0-	-3318	-0-	5787	2	9	9	N	8					35
04	8820	X	4958	-0-	-3862	-0-	4958	2			N	-0-					35
05	8866	X	5621	-0-	-3245	-0-	5621	2			N	-0-	19	1			16
06	6150	X	6025	-0-	-125	-0-	6025	2			N	-0-					16
07	6231	X	5716	-0-	-515	-0-	5713	2	3	9	N	3					19

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 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
02	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
04	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6758	-0-	-837	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6294	-0-	-1056	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6152	-0-	-1443	-0-	6152	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

02	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	2348	-0-	-2271	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3648	-0-	-1122	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
05	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4513	-0-	-257	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	1877	-0-	-3052	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

02	5656	X	4916	-0-	-740	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5234	-0-	-873	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5098	-0-	-512	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5194	-0-	-355	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4977	-0-	-333	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5192	-0-	-264	-0-	5192	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

02	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
03	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
04	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
05	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
06	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
*07	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

02	4900	X	2502	-0-	-2398	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	2458	-0-	-2843	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2902	-0-	-1388	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
05	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
*07	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

02	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8513	2	11	9	Y	10					17
03	9517	X	9001	-0-	-516	-0-	9001	2			Y	-0-					17
04	9210	X	7911	-0-	-1299	-0-	7911	2			Y	-0-					17
05	9517	X	8493	-0-	-1024	-0-	8493	2			Y	-0-					17
06	9120	X	8283	-0-	-837	-0-	8274	2	9	9	Y	8					25
07	9424	X	8179	-0-	-1245	-0-	8179	2			Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1876	N	1755	-0-	-121	-0-	1755	2			N	-0-					33
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					33
04	2010	N	1867	-0-	-143	-0-	1867	2			N	-0-					33
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					33
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					33
*07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					33

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
02	8204	X	7802	-0-	-402	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7533	-0-	-1364	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6883	-0-	-917	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	4911	-0-	-3738	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	6202	-0-	-2168	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	3513	-0-	-5136	-0-	3513	2			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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	8764	X	6087	-0-	-2677	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	6425	-0-	-3278	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	6508	-0-	-2882	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	6375	-0-	-2057	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6011	-0-	-2149	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	3303	-0-	-3424	-0-	3303	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
*07	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	14302	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

02	6412	X	5422	-0-	-990	-0-	5422	2			Y	-0-					-0-
03	7781	X	7528	-0-	-253	-0-	7528	2			Y	-0-					-0-
04	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			Y	-0-					-0-
05	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2			Y	-0-					-0-
06	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			Y	-0-					-0-
07	8587	X	7868	-0-	-719	-0-	7868	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

02	2156	N	1908	-0-	-248	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1909	-0-	-292	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2042	-0-	-28	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2032	-0-	-76	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1015	-0-	-1093	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

02	14084	X	13507	-0-	-577	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
03	17765	X	17765	-0-	-0-	-0-	17765	2			N	-0-					-0-
04	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	17062	2			N	-0-					-0-
05	17986	X	17986	-0-	-0-	-0-	17986	2			N	-0-					-0-
06	18660	X	18660	-0-	-0-	-0-	18660	2			N	-0-					-0-
*07	20933	X	20933	-0-	-0-	-0-	20933	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

02	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
03	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
04	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	962	-0-	-650	-0-	962	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	1056	-0-	-504	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	542	-0-	-1070	-0-	542	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2859	-0-	-951	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
05	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	2950	-0-	-860	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3254	-0-	-683	-0-	3254	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

02	1540	N	153	-0-	-1387	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	899	N	17	-0-	-882	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL ARCH WELL #: 1H RRCID -> 246422 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8633 - 10926

02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2927	-0-	-523	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3605	-0-	-1138	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3364	-0-	-1226	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	1548	-0-	-3195	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

02	1904	X	1467	-0-	-437	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1683	-0-	-53	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
04	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
05	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	1573	-0-	-47	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	1470	-0-	-204	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

02	3304	X	3260	-0-	-44	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2175	-0-	-495	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	1462	-0-	-2134	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2711	-0-	-829	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2653	-0-	-1005	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

02	13048	X	3129	-0-	-9919	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
03	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	15337	2			N	-0-					-0-
04	15391	X	15391	-0-	-0-	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
05	16046	X	16046	-0-	-0-	-0-	16046	2			N	-0-					-0-
06	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	15040	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	14434	-0-	-973	-0-	14434	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4653	-0-	-741	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4507	-0-	-713	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5506	-0-	-229	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4209	-0-	-1341	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4901	-0-	-834	-0-	4901	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4705	-0-	-485	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4730	-0-	-633	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4567	-0-	-623	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4603	-0-	-667	-0-	4603	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
02	11060	X	10270	-0-	-790	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	584	-0-	-11661	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					-0-
05	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					-0-
06	11010	X	-0-	-0-	-11010	-0-					N	-0-					-0-
07	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					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
02	5376	X	5044	-0-	-332	-0-	5035	2	9	9	N	8					115
03	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5745	2	9	9	N	8					123
04	5340	X	5215	-0-	-125	-0-	5208	2	7	9	N	6					129
05	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5788	2	3	9	N	3					132
06	5580	X	5490	-0-	-90	-0-	5490	2			N	-0-					132
*07	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					132

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	5376	X	4384	-0-	-992	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4821	-0-	-914	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	1572	-0-	-3978	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	3036	-0-	-2451	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4110	-0-	-960	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4406	-0-	-461	-0-	4406	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 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
02	6496	X	6088	-0-	-408	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6631	-0-	-561	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6448	-0-	-512	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	7032	-0-	-5	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6710	-0-	-10	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
*07	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 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
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
03	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
04	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
05	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4485	-0-	-315	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	2207	-0-	-2877	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 5 WELL #: K 1H RRCID -> 246536 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 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
02	12292	X	11172	-0-	-1120	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	8001	-0-	-5391	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	11743	-0-	-1217	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	7906	-0-	-5114	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
06	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	12099	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	7103	-0-	-5266	-0-	7103	2			N	-0-					-0-

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
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
04	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
*07	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	7476	X	7151	-0-	-325	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7895	-0-	-382	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7536	-0-	-24	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7801	-0-	-104	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6472	-0-	-1178	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6516	-0-	-1389	-0-	6516	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

02	616	X	550	-0-	-66	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

02	9548	X	8909	-0-	-639	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9492	-0-	-1141	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	8882	-0-	-1408	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	8617	-0-	-2016	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	7403	-0-	-2257	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8538	-0-	-1320	-0-	8538	2			N	-0-					-0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

02	4424	X	4191	-0-	-233	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	3759	-0-	-2224	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	2072	-0-	-3718	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
06	5520	X	58	-0-	-5462	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	2297	-0-	-2353	-0-	2297	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

02	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6281	2	3	9	N	3					14
03	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6940	2	2	9	N	2	13	1			3
04	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5376	2	3	9	N	3					6
05	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					6
06	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5465	2	2	9	N	2					8
*07	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4889	2	7	9	N	6	11	1			3

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

02	8820	X	7871	-0-	-949	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8519	-0-	-750	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8221	-0-	-359	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7818	-0-	-955	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	6794	-0-	-1666	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7006	-0-	-1705	-0-	7006	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

02	8148	X	7248	-0-	-900	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
03	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
04	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	6907	-0-	-1401	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7836	-0-	-474	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	3629	-0-	-4958	-0-	3629	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

02	2800	N	2910	-0-	110	110	2910	2			N	-0-					-0-
03	3059	N	2949	-0-	-110	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2375	-0-	-565	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2372	-0-	-666	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
04	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
05	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	1541	-0-	-2359	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	1735	-0-	-3101	-0-	1735	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

02	5012	X	4926	-0-	-86	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5393	-0-	-63	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5088	-0-	-192	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5387	-0-	-69	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	5101	-0-	-179	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5273	-0-	-183	-0-	5273	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5673	-0-	-93	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
04	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5635	-0-	-255	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5156	-0-	-544	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5414	-0-	-476	-0-	5414	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
02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2974	-0-	-64	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
*07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	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
02	3640	X	3325	-0-	-315	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3383	-0-	-399	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3360	-0-	-300	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	1601	-0-	-2181	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-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
02	4760	X	3279	-0-	-1481	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3042	-0-	-1980	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2914	-0-	-206	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	990	-0-	-2637	-0-	990	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2793	-0-	-717	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	208	-0-	-3419	-0-	208	2			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	9464	X	9187	-0-	-277	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	10098	-0-	-380	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9644	-0-	-496	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9699	-0-	-624	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9412	-0-	-488	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9692	-0-	-476	-0-	9692	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 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
02	3584	X	2406	-0-	-1178	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2575	-0-	-370	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4061	-0-	-409	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3289	-0-	-1330	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3739	-0-	-731	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
*07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

02	4172	X	3413	-0-	-759	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4112	-0-	-476	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4159	-0-	-281	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
05	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3393	-0-	-597	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3281	-0-	-1028	-0-	3281	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

02	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
03	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
04	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
05	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5586	-0-	-894	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5271	-0-	-1425	-0-	5271	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

02	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9407	2	8	9	Y	7					53
03	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10319	2	6	9	Y	5	48	1			10
04	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8573	2	21	9	Y	19	17	1			12
05	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8221	2	8	9	Y	7					19
06	9210	X	8122	-0-	-1088	-0-	8105	2	17	9	Y	15	21	1			13
07	9517	X	8336	-0-	-1181	-0-	8325	2	11	9	Y	10					23

MACKEY WELL #: 5H RRCID -> 246854 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 10529

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2019 - PLUGGED 02/18/19

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

02	5936	X	4786	-0-	-1150	-0-	4769	2	17	9	Y	15					95
03	6572	X	5696	-0-	-876	-0-	5686	2	10	9	Y	9	86	1			18
04	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5831	2	39	9	Y	35	31	1			22
05	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6554	2	15	9	Y	14					36
06	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6100	2	33	9	Y	30	40	1			26
*07	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6230	2	20	9	Y	18					44

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 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
02	3836	X	3806	-0-	-30	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
03	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
04	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
05	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
06	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5372	-0-	-115	-0-	5372	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 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
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
*07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
03	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
04	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
05	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5887	-0-	-173	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	3091	-0-	-3171	-0-	3091	2			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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
03	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
04	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
05	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
*07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

02	3444	X	2804	-0-	-640	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2997	-0-	-3	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3089	-0-	-11	-0-	3089	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	1948	-0-	-2020	-0-	1948	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 5H RRCID -> 246910 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

02	5404	X	5374	-0-	-30	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
04	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5930	-0-	-22	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5914	-0-	-206	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	2578	-0-	-3746	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 1H RRCID -> 246962 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 4H RRCID -> 246964 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 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
02	5460	X	5056	-0-	-404	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5287	-0-	-603	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5015	-0-	-685	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4915	-0-	-882	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4925	-0-	-625	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5036	-0-	-575	-0-	5036	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 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
02	980	X	2	-0-	-978	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*07	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3052	X	2979	-0-	-73	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3288	-0-	-91	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2926	-0-	-344	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3020	-0-	-266	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2847	-0-	-333	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2893	-0-	-393	-0-	2893	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 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
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
03	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
04	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5293	-0-	-8	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	5052	-0-	-78	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
*07	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

02	7392	X	6182	-0-	-1210	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	5585	-0-	-2041	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	4247	-0-	-3133	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	4264	-0-	-3145	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5076	-0-	-1914	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	4810	-0-	-2041	-0-	4810	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3179	-0-	79	79	3179	2			N	-0-					-0-
06	1384	N	1305	-0-	-79	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	488	-0-	-1282	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

02	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
03	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
04	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4465	-0-	-340	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4445	-0-	-205	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	3949	-0-	-856	-0-	3949	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 247230 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7188 - 11068

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	5348	X	5339	-0-	-9	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5569	-0-	-445	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4900	-0-	-1010	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	4694	-0-	-1413	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	4581	-0-	-1329	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5109	-0-	-812	-0-	5109	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 10770

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

02	2912	X	2782	-0-	-130	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2632	-0-	-592	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2503	-0-	-617	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2522	-0-	-702	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1488	-0-	-1632	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	-0-					-0-
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
04	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
05	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
06	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	2790	-0-	-4805	-0-	2790	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

02	7364	X	4442	-0-	-2922	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	5598	-0-	-2555	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	5411	-0-	-2479	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	5486	-0-	-2667	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	5298	-0-	-2592	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5402	-0-	-209	-0-	5402	2			N	-0-					-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

02	4564	X	3673	-0-	-891	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	3825	-0-	-1228	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4319	-0-	-241	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4551	-0-	-130	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	1537	-0-	-2927	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

02	8428	X	8041	-0-	-387	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7566	-0-	-1176	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	6828	-0-	-1632	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	7948	-0-	-949	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	6969	-0-	-1641	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	7035	-0-	-1862	-0-	7035	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

02	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
03	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
04	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
05	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
06	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
*07	12912	X	12912	-0-	-0-	-0-	12912	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

02	9044	X	8835	-0-	-209	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9698	-0-	-253	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9125	-0-	-445	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	9709	-0-	-87	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	9034	-0-	-446	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9234	-0-	-562	-0-	9234	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1848	N	1626	-0-	-222	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1064	-0-	-1075	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1133	-0-	-907	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1352	-0-	-446	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	850	-0-	-328	-0-	850	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 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
02	4256	X	3953	-0-	-303	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4417	-0-	-295	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4485	-0-	-75	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4385	-0-	-141	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4181	-0-	-139	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4192	-0-	-458	-0-	4192	2			N	-0-					-0-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 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
02	3640	X	3604	-0-	-36	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3966	-0-	-95	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3822	-0-	-108	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	4047	-0-	-14	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3836	-0-	-64	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3951	-0-	-48	-0-	3951	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 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
02	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
05	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3889	-0-	-431	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4064	-0-	-400	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 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
02	6468	X	6335	-0-	-133	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6654	-0-	-66	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6509	-0-	-497	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6277	-0-	-743	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6495	-0-	-759	-0-	6495	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5683	-0-	-641	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
04	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
05	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
06	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
*07	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

02	5404	X	4372	-0-	-1032	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4902	-0-	-306	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3980	-0-	-970	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	5020	-0-	-64	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4908	-0-	-12	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
*07	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

02	2100	X	1564	-0-	-536	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
03	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	993	-0-	-1257	-0-	993	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

02	7252	X	2437	-0-	-4815	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
03	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
04	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
05	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
06	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
*07	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	12375	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11928	X	11310	-0-	-618	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	11824	-0-	-1382	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	10779	-0-	-2001	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	10987	-0-	-1878	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	9878	-0-	-2392	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	10435	-0-	-2089	-0-	10435	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 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
02	2380	X	1664	-0-	-716	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
03	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2395	-0-	-155	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
05	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
06	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
*07	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 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
02	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
04	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
05	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
06	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
*07	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	8568	X	7925	-0-	-643	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8627	-0-	-704	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8616	-0-	-264	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8864	-0-	-126	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8175	-0-	-405	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8364	-0-	-533	-0-	8364	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 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
02	11676	X	10395	-0-	-1281	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	10152	-0-	-512	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	9040	-0-	-1970	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	8878	-0-	-2623	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	7257	-0-	-3873	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	6826	-0-	-4675	-0-	6826	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 13701

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

02	10360	X	9405	-0-	-955	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	8584	-0-	-2886	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	9669	-0-	-1431	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10167	-0-	-869	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9761	-0-	-319	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	10080	-0-	-336	-0-	10080	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

02	6944	X	6666	-0-	-278	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7418	-0-	-1076	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7500	-0-	-720	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7442	-0-	-1052	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7051	-0-	-389	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
*07	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5931	-0-	2931	2931	5931	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	9758	-0-	6658	9589	9758	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7590	-0-	4590	14179	7590	2			N	-0-					-0-
*07	21078	X	6899	-0-	-14179	-0-	6899	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
03	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
04	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
05	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
06	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
*07	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	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
02	2492	X	2131	-0-	-361	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2248	-0-	-511	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2098	-0-	-722	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	1905	-0-	-451	-0-	1905	2			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
02	1988	N	1347	-0-	-641	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	728	-0-	-1473	-0-	728	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1343	-0-	-787	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1242	-0-	-246	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
06	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-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
02	8596	X	7395	-0-	-1201	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
03	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8401	-0-	-959	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
05	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11629	2			N	-0-					-0-
06	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
*07	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	13018	2			N	-0-					-0-

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
02	2800	N	3255	-0-	455	455	3255	2			N	-0-					-0-
03	3785	X	3330	-0-	-455	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2378	-0-	-562	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2878	-0-	-160	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2461	-0-	-479	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2571	-0-	-467	-0-	2571	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 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
02	11816	X	11750	-0-	-66	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	12975	-0-	-107	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
04	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
05	13408	X	13408	-0-	-0-	-0-	13408	2			N	-0-					-0-
06	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
*07	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	13378	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 12840

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

02	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
04	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
05	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6758	-0-	-502	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7206	-0-	-296	-0-	7206	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

02	1624	X	36	-0-	-1588	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	1240	X	173	-0-	-1067	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	480	X	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	210	X	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	465	X	14	-0-	-451	-0-	14	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

02	7840	X	6447	-0-	-1393	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	7107	-0-	-209	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	5960	-0-	-1090	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	4726	-0-	-2559	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	5779	-0-	-1271	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6571	-0-	-559	-0-	6571	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 1H RRCID -> 248564 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7930 - 10860

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	5460	X	3431	-0-	-2029	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5264	-0-	-750	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4503	-0-	-1227	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4954	-0-	-657	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4724	-0-	-496	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4681	-0-	-589	-0-	4681	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
02	11844	X	11193	-0-	-651	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	8923	-0-	-4190	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	10502	-0-	-2188	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	9893	-0-	-2724	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	9970	-0-	-2030	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	10966	-0-	-1434	-0-	10966	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
02	11536	X	4663	-0-	-6873	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	9234	-0-	-2763	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8191	-0-	-1229	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
05	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	6620	-0-	-2320	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	7898	-0-	-1340	-0-	7898	2			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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	18312	X	17959	-0-	-353	-0-	17959	2			N	-0-					-0-
03	20274	X	19101	-0-	-1173	-0-	19101	2			N	-0-					-0-
04	19620	X	18057	-0-	-1563	-0-	18057	2			N	-0-					-0-
05	20057	X	18560	-0-	-1497	-0-	18560	2			N	-0-					-0-
06	19230	X	18001	-0-	-1229	-0-	18001	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	18446	-0-	-1425	-0-	18446	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	5824	X	4835	-0-	-989	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5809	-0-	-639	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
04	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
05	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
06	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7186	-0-	-874	-0-	7186	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
02	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
03	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7325	-0-	-115	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
05	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
06	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	3661	-0-	-4089	-0-	3661	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

02	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	13960	2			N	-0-					-0-
03	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
04	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
05	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
06	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
*07	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	13820	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

02	5824	X	5707	-0-	-117	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6435	-0-	-230	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6192	-0-	-258	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6496	-0-	-169	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	6156	-0-	-84	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6315	-0-	-133	-0-	6315	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

02	4508	X	3250	-0-	-1258	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3538	-0-	-1267	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3378	-0-	-1272	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	2838	-0-	-1967	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
*07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

02	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9699	-0-	-97	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	9139	-0-	-341	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9319	-0-	-632	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	8844	-0-	-786	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	8855	-0-	-1096	-0-	8855	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

02	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	14679	2			N	-0-					-0-
03	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	16328	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	12584	-0-	-1426	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	15060	-0-	-99	-0-	15060	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	13625	-0-	-1045	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	13589	-0-	-1570	-0-	13589	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

02	3472	X	3389	-0-	-83	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3793	-0-	-51	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3716	-0-	-64	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2880	-0-	-1026	-0-	2880	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 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					38
03	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5648	2	18	9	N	16					54
04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5450	2	1	9	N	1					55
05	5735	X	5232	-0-	-503	-0-	5232	2			N	-0-	44	1			11
06	5550	X	5307	-0-	-243	-0-	5292	2	15	9	N	14					25
07	5735	X	5586	-0-	-149	-0-	5586	2			N	-0-					25

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	2			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-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 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
02	8400	X	8399	-0-	-1	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8871	-0-	-460	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8524	-0-	-506	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8676	-0-	-655	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8370	-0-	-630	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8505	-0-	-795	-0-	8505	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360	X	3327	-0-	-33	-0-	3299	2	28	9	N	25					98
03	4154	X	3690	-0-	-464	-0-	3676	2	14	9	N	13					111
04	4020	X	3472	-0-	-548	-0-	3444	2	28	9	N	25					136
05	4154	X	3386	-0-	-768	-0-	3371	2	15	9	N	14					150
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3622	2	3	9	N	3					153
07	3689	X	1310	-0-	-2379	-0-	1301	2	9	9	N	8					161

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 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
02	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	5631	-0-	-1530	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5900	-0-	-880	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	6149	-0-	-2128	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6235	-0-	-1775	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	6761	-0-	-1516	-0-	6761	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 #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 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
02	7980	X	7899	-0-	-81	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7808	-0-	-1027	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
04	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
05	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	6802	-0-	-1748	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	5188	-0-	-3647	-0-	5188	2			N	-0-					-0-

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
02	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	5814	-0-	-2308	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	5802	-0-	-2058	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	4521	-0-	-3601	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	620	-0-	-6760	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	1572	-0-	-4659	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 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
02	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
03	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
04	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
05	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-					-0-
07	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 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
02	11732	X	11480	-0-	-252	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	6232	-0-	-6788	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-					N	-0-					-0-
05	13082	X	1598	-0-	-11484	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
06	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
*07	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	13315	2			N	-0-					-0-

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 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
02	5824	X	5195	-0-	-629	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5847	-0-	-601	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5514	-0-	-726	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5444	-0-	-322	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5131	-0-	-539	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	4892	-0-	-967	-0-	4892	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2884	X	2801	-0-	-83	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2050	-0-	-1112	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	X	1179	-0-	-1921	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	630	-0-	-2370	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

02	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	7583	-0-	-2399	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	47	-0-	-9613	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	45	-0-	-9937	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	10	-0-	-8750	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	11	-0-	-8979	-0-	11	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

02	26544	X	22172	-0-	-4372	-0-	22172	2			N	-0-					-0-
03	27993	X	21737	-0-	-6256	-0-	21737	2			N	-0-					-0-
04	26370	X	22048	-0-	-4322	-0-	22048	2			N	-0-					-0-
05	24769	X	21578	-0-	-3191	-0-	21578	2			N	-0-					-0-
06	23760	X	18512	-0-	-5248	-0-	18512	2			N	-0-					-0-
07	24552	X	18873	-0-	-5679	-0-	18873	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

02	8456	X	8212	-0-	-244	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	9050	-0-	-250	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8607	-0-	-333	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8968	-0-	-270	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8483	-0-	-307	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8257	-0-	-826	-0-	8257	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
03	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5804	-0-	-136	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5946	-0-	-347	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5323	-0-	-767	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5645	-0-	-648	-0-	5645	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

02	6300	X	6009	-0-	-291	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6521	-0-	-237	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6091	-0-	-449	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	4852	-0-	-1813	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5971	-0-	-479	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
*07	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6748	X	6330	-0-	-418	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
03	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6738	-0-	-492	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5410	-0-	-1596	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	3189	-0-	-4041	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	4534	-0-	-2937	-0-	4534	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

02	8428	X	6933	-0-	-1495	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7215	-0-	-1837	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7033	-0-	-1337	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7240	-0-	-944	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6349	-0-	-1091	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7378	-0-	-310	-0-	7378	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
05	992	N	561	-0-	-431	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	930	N	541	-0-	-389	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	298	-0-	-1066	-0-	298	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	13997	2			N	-0-					-0-
03	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	14520	2			N	-0-					-0-
04	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
05	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6160	X	3589	-0-	-2571	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5103	-0-	-1283	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5575	-0-	-725	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6332	-0-	-178	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6099	-0-	-201	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
*07	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 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
02	4172	X	3462	-0-	-710	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6038	-0-	-472	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
04	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	4157	-0-	-2353	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5674	-0-	-206	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	2594	-0-	-4350	-0-	2594	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8932	X	7243	-0-	-1689	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	8482	-0-	-1655	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	7604	-0-	-2206	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9842	-0-	-295	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
06	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7828	-0-	-666	-0-	7828	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	2571	-0-	-5799	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6936	-0-	-1164	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	8108	-0-	-386	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
06	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7750	-0-	-744	-0-	7750	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

02	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
03	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	11663	2			N	-0-					-0-
04	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 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
02	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	1195	-0-	-4168	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5428	-0-	-572	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4708	-0-	-1492	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	4670	-0-	-1330	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	1093	-0-	-4859	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

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
02	5880	X	5286	-0-	-594	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
03	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
04	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
05	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6029	-0-	-631	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	3696	-0-	-3186	-0-	3696	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 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
02	12880	X	12499	-0-	-381	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	13852	-0-	-36	-0-	13852	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	13439	-0-	-1	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	13628	-0-	-198	-0-	13628	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	12761	-0-	-649	-0-	12761	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	12787	-0-	-1101	-0-	12787	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 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
02	3948	X	3747	-0-	-201	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4025	-0-	-253	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3660	-0-	-450	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4166	-0-	-81	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3638	-0-	-412	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	4063	-0-	-91	-0-	4063	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 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
02	4284	X	-0-	-0-	-4284	-0-					N	-0-					-0-
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3388	X	3174	-0-	-214	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3442	-0-	-158	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3462	-0-	-351	-0-	3462	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 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
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-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8064	X	6006	-0-	-2058	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	6099	-0-	-2829	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	6197	-0-	-3133	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	7562	-0-	-2079	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8228	-0-	-1102	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
*07	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-					-0-

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
02	5656	X	5085	-0-	-571	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5618	-0-	-551	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5376	-0-	-594	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5421	-0-	-531	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5379	-0-	-81	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5371	-0-	-271	-0-	5371	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 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
02	4368	X	3946	-0-	-422	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	3709	-0-	-1127	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3245	-0-	-1075	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3298	-0-	-1166	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3413	-0-	-907	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	1717	-0-	-2654	-0-	1717	2			N	-0-					-0-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 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
02	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
03	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11980	-0-	-380	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	12740	-0-	-32	-0-	12740	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	11952	-0-	-498	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	12013	-0-	-852	-0-	12013	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 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
02	12964	X	12179	-0-	-785	-0-	12179	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	13107	-0-	-1246	-0-	13107	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	12181	-0-	-1379	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	12250	-0-	-1390	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	11821	-0-	-1229	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	12626	-0-	-859	-0-	12626	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	N	60	-0-	-276	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	9268	X	7146	-0-	-2122	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	10191	-0-	-70	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
04	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9539	-0-	-722	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	8896	-0-	-1034	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8418	-0-	-1843	-0-	8418	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5872	-0-	-18	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5648	-0-	-52	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5856	-0-	-344	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5541	-0-	-459	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5832	-0-	-368	-0-	5832	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

02	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
03	11346 X	11284	-0-	-62	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
04	11820 X	10941	-0-	-879	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
05	12214 X	11238	-0-	-976	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
06	11820 X	10127	-0-	-1693	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
07	11842 X	8933	-0-	-2909	-0-	8933	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

02	10416 X	8840	-0-	-1576	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
03	11532 X	10167	-0-	-1365	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
04	11160 X	9453	-0-	-1707	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
05	10757 X	10167	-0-	-590	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
06	10410 X	7388	-0-	-3022	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
07	10168 X	8883	-0-	-1285	-0-	8883	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

02	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
03	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
04	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
05	7750 X	3659	-0-	-4091	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
06	7500 X	5979	-0-	-1521	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
07	8897 X	5755	-0-	-3142	-0-	5755	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

02	13636 X	13329	-0-	-307	-0-	13329	2			N	-0-					-0-
03	15097 X	14393	-0-	-704	-0-	14393	2			N	-0-					-0-
04	14610 X	14011	-0-	-599	-0-	14011	2			N	-0-					-0-
05	14756 X	14146	-0-	-610	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
06	14280 X	13226	-0-	-1054	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
07	14756 X	13588	-0-	-1168	-0-	13588	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

02	8624 X	8579	-0-	-45	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
03	9548 X	9398	-0-	-150	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
04	9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
05	9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
06	9180 X	6343	-0-	-2837	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
07	9548 X	5221	-0-	-4327	-0-	5221	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 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
02	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
03	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	7162	-0-	-1748	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	8844	-0-	-363	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8020	-0-	-890	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7968	-0-	-1239	-0-	7968	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 2H RRCID -> 249939 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7092 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 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
02	10920	X	10651	-0-	-269	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	11425	-0-	-603	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	10366	-0-	-1274	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	11234	-0-	-732	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10541	-0-	-859	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	10700	-0-	-1080	-0-	10700	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
03	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
04	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8921	-0-	-503	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	6927	-0-	-2193	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	3455	-0-	-5969	-0-	3455	2			N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
06	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
*07	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	11624	-0-	8624	8624	11624	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	9423	-0-	6323	14947	9423	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 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
02	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12852	X	12194	-0-	-658	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	13331	-0-	-619	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	12762	-0-	-738	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	13137	-0-	-720	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	12282	-0-	-918	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	12626	-0-	-890	-0-	12626	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
06	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
*07	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 10361

02	5096	X	4648	-0-	-448	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	5114	-0-	-32	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
04	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
05	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4555	-0-	-455	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4899	-0-	-371	-0-	4899	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

02	4536	X	2262	-0-	-2274	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
05	4619	X	1654	-0-	-2965	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	1900	-0-	-1970	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	1942	-0-	-569	-0-	1942	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

02	3864	X	3745	-0-	-119	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3947	-0-	-765	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3408	-0-	-1152	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3519	-0-	-1193	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3542	-0-	-478	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3611	-0-	-543	-0-	3611	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

02	10136	X	7645	-0-	-2491	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8749	-0-	-334	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	8358	-0-	-42	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8294	-0-	-169	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7750	-0-	-710	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	6790	-0-	-1952	-0-	6790	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 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
02	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7181	-0-	-2057	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	47	-0-	-8893	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	48	-0-	-9190	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	12	-0-	-8838	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	11	-0-	-8793	-0-	11	2			N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 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
02	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3944	-0-	-136	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4405	-0-	-338	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4392	-0-	-198	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4411	-0-	-332	-0-	4411	2			N	-0-					-0-

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
02	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	1368	-0-	-7591	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					-0-
05	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					-0-
06	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					-0-
07	8959	X	571	-0-	-8388	-0-	571	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 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
02	6328	X	6191	-0-	-137	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
03	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	5732	-0-	-1618	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	5873	-0-	-1722	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	5606	-0-	-1744	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6133	-0-	-1028	-0-	6133	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 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
02	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6177	-0-	-85	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5756	-0-	-664	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	5946	-0-	-1184	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6062	-0-	-838	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5753	-0-	-1377	-0-	5753	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17052	X	15862	-0-	-1190	-0-	15862	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	17168	-0-	-1339	-0-	17168	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	15932	-0-	-1708	-0-	15932	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	16425	-0-	-1493	-0-	16425	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	16036	-0-	-1124	-0-	16036	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	16440	-0-	-1137	-0-	16440	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 #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
03	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	3901	-0-	-1589	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4879	-0-	-794	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4139	-0-	-1351	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	1127	-0-	-4112	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9184	X	4605	-0-	-4579	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	10111	-0-	-57	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9397	-0-	-443	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	1634	-0-	-8100	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					N	-0-					-0-
07	10106	X	7251	-0-	-2855	-0-	7251	2			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 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
02	2464	X	2075	-0-	-389	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	2273	-0-	-176	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1854	-0-	-246	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1555	-0-	-739	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1289	-0-	-931	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
*07	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10696	X	8085	-0-	-2611	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
03	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	389	-0-	-2551	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					-0-
06	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					N	-0-					-0-
07	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
04	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	X	985	-0-	-755	-0-	985	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 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
02	2772	X	2403	-0-	-369	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1328	-0-	-1617	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1481	-0-	-1249	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2371	-0-	-450	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2007	-0-	-723	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
*07	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
06	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	211	-0-	-3137	-0-	211	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

02	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11871	-0-	-932	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10889	-0-	-1501	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	10970	-0-	-1833	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	10263	-0-	-1917	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11231	-0-	-1262	-0-	11231	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

02	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
03	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
04	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8638	-0-	-104	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	6319	-0-	-2141	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
*07	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

02	12740	X	10735	-0-	-2005	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	14042	-0-	-63	-0-	14042	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	13461	-0-	-189	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	13243	-0-	-862	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	12521	-0-	-1069	-0-	12521	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	12818	-0-	-1225	-0-	12818	2			N	-0-					-0-

BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 11622

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2019 - P/A 05/03/19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	966	-0-	-243	-0-	966	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
*07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379

02	7952	X	7646	-0-	-306	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8307	-0-	-621	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7556	-0-	-1084	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7664	-0-	-1264	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7019	-0-	-1231	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7164	-0-	-1299	-0-	7164	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

02	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
03	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5157	-0-	-363	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4995	-0-	-709	-0-	4995	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

02	16100	X	15079	-0-	-1021	-0-	15079	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	17788	-0-	-37	-0-	17788	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	12718	-0-	-4592	-0-	12718	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	13790	-0-	-4097	-0-	13790	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	12433	-0-	-4877	-0-	12433	2			N	-0-					-0-
07	17794	X	14194	-0-	-3600	-0-	14194	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

02	12236	X	9523	-0-	-2713	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	9622	-0-	-3925	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	10509	-0-	-2601	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	10894	-0-	-917	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	10047	-0-	-153	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10238	-0-	-612	-0-	10238	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

02	12628	X	11178	-0-	-1450	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	13434	-0-	-299	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	13185	-0-	-15	-0-	13185	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	12679	-0-	-930	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	11393	-0-	-1597	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	11850	-0-	-1790	-0-	11850	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
03	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
04	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
05	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	8158	-0-	-182	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
*07	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	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
02	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
03	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					N	-0-					-0-
05	11625	X	2	-0-	-11623	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					N	-0-					-0-
07	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 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
02	3276	X	3194	-0-	-82	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3511	-0-	-54	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3377	-0-	-73	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3406	-0-	-128	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3140	-0-	-280	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3191	-0-	-343	-0-	3191	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 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
02	17584	X	14880	-0-	-2704	-0-	14880	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	15436	-0-	-2420	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	14711	-0-	-3229	-0-	14711	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	14849	-0-	-3007	-0-	14849	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	14173	-0-	-2957	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	10994	-0-	-5467	-0-	10994	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 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
02	8624	X	8124	-0-	-500	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8253	-0-	-1233	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	7307	-0-	-1723	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	7549	-0-	-1658	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	6999	-0-	-1911	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	6886	-0-	-2104	-0-	6886	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16482	X	16482	-0-	-0-	-0-	16482	2			N	-0-					-0-
03	18177	X	18177	-0-	-0-	-0-	18177	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	17393	-0-	-457	-0-	17393	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	17642	-0-	-803	-0-	17642	2			N	-0-					-0-
06	17850	X	16785	-0-	-1065	-0-	16785	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	16947	-0-	-1312	-0-	16947	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

02	2772	X	2470	-0-	-302	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2929	-0-	-357	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2576	-0-	-604	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2105	-0-	-1181	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2312	-0-	-508	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	225	-0-	-2689	-0-	225	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 8H RRCID -> 250873 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7435 - 10490

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

02	3808	X	-0-	-0-	-3808	-0-					N	-0-					-0-
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

02	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
03	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7098	-0-	-402	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	4664	-0-	-3706	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
06	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
*07	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

02	12264	X	11420	-0-	-844	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12602	-0-	-976	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	12218	-0-	-472	-0-	12218	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	12462	-0-	-217	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11203	-0-	-1037	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	11840	-0-	-808	-0-	11840	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

02	7028	X	5715	-0-	-1313	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	5540	-0-	-2148	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	5645	-0-	-1405	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	6107	-0-	-217	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5680	-0-	-440	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
*07	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 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
02	6356	X	5331	-0-	-1025	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
03	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
05	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
06	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5836	-0-	-54	-0-	5836	2			N	-0-					-0-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

02	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	5699	-0-	-2299	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
04	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7809	-0-	-964	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	6070	-0-	-2420	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7695	-0-	-1078	-0-	7695	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

02	9128	X	-0-	-0-	-9128	-0-					N	-0-					-0-
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

02	15512	X	13886	-0-	-1626	-0-	13886	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	15381	-0-	-1731	-0-	15381	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	14977	-0-	-923	-0-	14977	2			N	-0-					-0-
05	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	16344	2			N	-0-					-0-
06	15281	X	15281	-0-	-0-	-0-	15281	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	14376	-0-	-1093	-0-	14376	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

02	5208	X	4624	-0-	-584	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	3526	-0-	-3201	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	2851	-0-	-3659	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	1661	-0-	-5066	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5790	-0-	-120	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4260	-0-	-855	-0-	4260	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

02	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
04	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	11225	-0-	-586	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	11025	-0-	-405	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	11089	-0-	-722	-0-	11089	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

02	20244	X	19617	-0-	-627	-0-	19617	2			N	-0-					-0-
03	22413	X	21300	-0-	-1113	-0-	21300	2			N	-0-					-0-
04	21360	X	20373	-0-	-987	-0-	20373	2			N	-0-					-0-
05	21917	X	21345	-0-	-572	-0-	21345	2			N	-0-					-0-
06	21030	X	19768	-0-	-1262	-0-	19768	2			N	-0-					-0-
07	21731	X	20651	-0-	-1080	-0-	20651	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

02	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9665	-0-	-355	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9317	-0-	-1037	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	8325	-0-	-1695	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9320	-0-	-662	-0-	9320	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

02	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
03	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	13995	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	13165	-0-	-305	-0-	13165	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	13135	-0-	-784	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	12388	-0-	-1082	-0-	12388	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	12716	-0-	-1203	-0-	12716	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 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
02	7224	X	6737	-0-	-487	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7055	-0-	-943	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6863	-0-	-877	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6398	-0-	-1104	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6239	-0-	-1021	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6493	-0-	-978	-0-	6493	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 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
02	11144	X	-0-	-0-	-11144	-0-					N	-0-					-0-
03	11997	X	7014	-0-	-4983	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
04	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
05	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
06	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
*07	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	5852	X	5437	-0-	-415	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	6143	-0-	-57	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5946	-0-	-114	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	6019	-0-	-243	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5716	-0-	-344	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5831	-0-	-307	-0-	5831	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 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
02	7280	X	3563	-0-	-3717	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	3928	-0-	-4566	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	3671	-0-	-4549	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	4862	-0-	-3632	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	1715	-0-	-2222	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 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
02	9044	X	7901	-0-	-1143	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8680	-0-	-496	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8846	-0-	-34	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8804	-0-	-186	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8293	-0-	-317	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8280	-0-	-865	-0-	8280	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

02	8820	X	5622	-0-	-3198	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9487	-0-	-278	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	7274	-0-	-2176	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8569	-0-	-111	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	7387	-0-	-1793	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	6208	-0-	-3278	-0-	6208	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

02	5544	X	5293	-0-	-251	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5904	-0-	-234	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5488	-0-	-452	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5625	-0-	-389	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5470	-0-	-230	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5452	-0-	-438	-0-	5452	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

02	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
03	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
04	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
06	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
*07	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

02	4228	X	4130	-0-	-98	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
03	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
04	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
05	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4806	-0-	-24	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	2152	-0-	-2901	-0-	2152	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	8400	X	6379	-0-	-2021	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7610	-0-	-1194	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7075	-0-	-1445	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6717	-0-	-1064	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	5633	-0-	-1897	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	5919	-0-	-1676	-0-	5919	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
02	2884	X	2787	-0-	-97	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3000	-0-	-100	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2961	-0-	-9	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2968	-0-	-32	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
*07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	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
02	7868	X	7097	-0-	-771	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7755	-0-	-956	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7476	-0-	-954	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7755	-0-	-336	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7390	-0-	-230	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
*07	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-

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
02	7280	X	4162	-0-	-3118	-0-	4162	2			Y	-0-					-0-
03	8060	X	4891	-0-	-3169	-0-	4891	2			Y	-0-					-0-
04	6990	X	5841	-0-	-1149	-0-	5841	2			Y	-0-					-0-
05	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			Y	-0-					-0-
06	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			Y	-0-					-0-
*07	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			Y	-0-					-0-

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 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
02	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
03	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6496	-0-	-254	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	4467	-0-	-2508	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	3186	-0-	-3564	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	2116	-0-	-4766	-0-	2116	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 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
02	4564	X	4421	-0-	-143	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4389	-0-	-695	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4423	-0-	-497	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4374	-0-	-710	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4244	-0-	-496	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4330	-0-	-568	-0-	4330	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3752	X	3216	-0-	-536	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2755	-0-	-1399	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3730	-0-	-290	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3015	-0-	-1046	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2874	-0-	-606	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	2874	-0-	-970	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

02	3556	X	3400	-0-	-156	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
03	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	2350	-0-	-2210	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
05	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
06	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
*07	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

02	5628	X	4957	-0-	-671	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5847	-0-	-384	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4540	-0-	-1490	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	3517	-0-	-2311	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4972	-0-	-698	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	4295	-0-	-1564	-0-	4295	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	12116	-0-	9116	9116	12116	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	11388	-0-	8288	17404	11388	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

02	8652	X	5759	-0-	-2893	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	6752	-0-	-2827	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
04	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
05	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
06	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	4825	-0-	-5622	-0-	4825	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
03	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
04	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	13067	2			N	-0-					-0-
05	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
06	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	12497	2			N	-0-					-0-
*07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

02	4452	X	-0-	-0-	-4452	-0-					N	-0-					-0-
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	X	23	-0-	-1807	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
06	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
*07	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 10558

02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	2210	-0-	-2161	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3770	-0-	-460	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3050	-0-	-1321	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3632	-0-	-598	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	1856	-0-	-2515	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

02	1960	X	1909	-0-	-51	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1971	-0-	-199	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
*07	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 7702

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

02	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8867	-0-	-309	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8145	-0-	-735	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	7922	-0-	-1626	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7469	-0-	-1771	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	7564	-0-	-1984	-0-	7564	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595

02	10724	X	10444	-0-	-280	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10924	-0-	-515	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10009	-0-	-791	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10791	-0-	-772	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	10450	-0-	-740	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	10446	-0-	-1117	-0-	10446	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

02	5992	X	2009	-0-	-3983	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	1909	-0-	-1966	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2702	-0-	-208	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

02	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
03	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
04	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
05	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
06	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
*07	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

02	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
03	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
05	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
06	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
07	558	X	271	-0-	-287	-0-	271	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

02	3668	X	2275	-0-	-1393	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
03	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
04	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	672	X	472	-0-	-200	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	744	X	474	-0-	-270	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	720	X	204	-0-	-516	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	651	X	529	-0-	-122	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	510	X	393	-0-	-117	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	527	X	128	-0-	-399	-0-	128	2			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
02	4256	X	3470	-0-	-786	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4032	-0-	-804	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4604	-0-	-136	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3946	-0-	-952	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
06	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
*07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	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
02	7196	X	-0-	-0-	-7196	-0-					N	-0-					-0-
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
06	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
*07	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11581	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4347	-0-	-737	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	1274	-0-	-3646	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3032	-0-	-2052	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
07	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					N	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	1697	-0-	-3046	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	8	-0-	-7312	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
06	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
07	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 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
02	5684	X	5303	-0-	-381	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4993	-0-	-1300	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5869	-0-	-161	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5323	-0-	-753	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4864	-0-	-986	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5218	-0-	-858	-0-	5218	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	8148	X	7104	-0-	-1044	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	7747	-0-	-1274	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7869	-0-	-591	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7763	-0-	-669	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6661	-0-	-1499	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7208	-0-	-914	-0-	7208	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
02	10052	X	9655	-0-	-397	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10611	-0-	-394	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	10400	-0-	-250	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10531	-0-	-288	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	10238	-0-	-112	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	10381	-0-	-376	-0-	10381	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

02	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
04	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
05	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
06	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
*07	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

02	28	X	11	-0-	-17	-0-	11	2			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	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	X	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

02	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
03	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
04	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2205	-0-	-1185	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	578	-0-	-2925	-0-	578	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

02	11452	X	11044	-0-	-408	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	11800	-0-	-879	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	11716	-0-	-1154	-0-	11716	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	11870	-0-	-1429	-0-	11870	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	11052	-0-	-1818	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11578	-0-	-636	-0-	11578	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

02	6804	X	6410	-0-	-394	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6984	-0-	-270	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6509	-0-	-511	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6971	-0-	-221	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6283	-0-	-677	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6526	-0-	-573	-0-	6526	2			N	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093

02	3920	X	3607	-0-	-313	-0-	3607	2			N	-0-					75
03	4340	X	3984	-0-	-356	-0-	3984	2			N	-0-					75
04	3870	X	3312	-0-	-558	-0-	3312	2			N	-0-					75
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					75
06	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					75
07	3999	X	2075	-0-	-1924	-0-	2039	2	36	9	N	33					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 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
02	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
03	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
04	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
05	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4685	-0-	-175	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4950	-0-	-72	-0-	4950	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

02	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	11727	2			N	-0-					-0-
03	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13369	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	8631	-0-	-4059	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	10331	-0-	-2782	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	10390	-0-	-2420	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	9998	-0-	-3239	-0-	9998	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

02	2660	X	2559	-0-	-101	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2777	-0-	-13	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2327	-0-	-403	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2588	-0-	-233	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

02	9800	X	7203	-0-	-2597	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
03	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
04	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
05	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	9994	-0-	-986	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10010	-0-	-1336	-0-	10010	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9072	X	8136	-0-	-936	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	8759	-0-	-1285	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	8599	-0-	-881	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8654	-0-	-708	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8518	-0-	-272	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8441	-0-	-580	-0-	8441	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 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
02	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5953	-0-	-154	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5666	-0-	-604	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5803	-0-	-676	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	2763	-0-	-3507	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	3104	-0-	-3189	-0-	3104	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	11536	X	6714	-0-	-4822	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	10661	-0-	-2111	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	10606	-0-	-1754	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	10515	-0-	-1482	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10027	-0-	-953	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	9094	-0-	-1880	-0-	9094	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
02	5964	X	5699	-0-	-265	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6017	-0-	-586	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
04	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
05	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	6085	-0-	-65	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6103	-0-	-686	-0-	6103	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
02	7476	X	6880	-0-	-596	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
03	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
04	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	12064	2			N	-0-					-0-
05	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	16136	2			N	-0-					-0-
06	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	13328	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	3864	-0-	-7358	-0-	3864	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
02	11816	X	11080	-0-	-736	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11809	-0-	-1273	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	11604	-0-	-1056	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	12148	-0-	-469	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	10863	-0-	-1017	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11746	-0-	-530	-0-	11746	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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2657	-0-	-283	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2584	-0-	-516	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2938	-0-	-62	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1385	-0-	-1715	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

02	5432	X	4361	-0-	-1071	-0-	4361	2			N	-0-					7
03	6014	X	5129	-0-	-885	-0-	5128	2	1	9	N	1					8
04	5250	X	5123	-0-	-127	-0-	5123	2			N	-0-					8
05	5425	X	4958	-0-	-467	-0-	4956	2	2	9	N	2	2	8			8
06	5250	X	4621	-0-	-629	-0-	4621	2			N	-0-					8
07	5301	X	4697	-0-	-604	-0-	4697	2			N	-0-					8

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 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
02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4319	-0-	-421	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4125	-0-	-1083	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4022	-0-	-1018	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	1953	-0-	-3255	-0-	1953	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8736	X	8557	-0-	-179	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9498	-0-	-174	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8976	-0-	-384	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9367	-0-	-181	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	9023	-0-	-187	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	9132	-0-	-354	-0-	9132	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 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
02	7980	X	7021	-0-	-959	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7810	-0-	-498	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7943	-0-	-97	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
05	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
06	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	8212	-0-	-3	-0-	8212	2			N	-0-					-0-

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
02	6272	X	1255	-0-	-5017	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	179	-0-	-6796	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	1724	-0-	-5026	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	2727	-0-	-4248	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	3004	-0-	-3296	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	1159	-0-	-608	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1176	X	-0-	-0-	-1176	-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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

02	6524	X	6456	-0-	-68	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	3838	-0-	-3199	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	2948	-0-	-3832	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	4205	-0-	-2956	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	4153	-0-	-2777	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	4508	-0-	-2653	-0-	4508	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 4H RRCID -> 252267 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7545 - 11352

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

02	2548	X	2281	-0-	-267	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2763	-0-	-58	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1553	-0-	-1177	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2445	-0-	-66	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2595	-0-	-75	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1350	-0-	-1409	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 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
02	7672	X	4413	-0-	-3259	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	4627	-0-	-3867	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	801	-0-	-5409	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
06	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	1455	-0-	-3443	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 2H RRCID -> 252405 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7583 - 9854

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

02	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	6119	-0-	-19	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5956	-0-	-344	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6216	-0-	-294	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5655	-0-	-645	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	3520	-0-	-2649	-0-	3520	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

02	4116	X	3314	-0-	-802	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	3802	-0-	-1034	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4130	-0-	-550	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4755	-0-	-81	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4584	-0-	-66	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	2468	-0-	-1810	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

02	10528	X	6475	-0-	-4053	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	6104	-0-	-2421	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	4886	-0-	-3364	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	3385	-0-	-4892	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6344	-0-	-586	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6090	-0-	-1071	-0-	6090	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3928	-0-	-133	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3756	-0-	-174	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	1643	-0-	-2418	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3881	-0-	-49	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
*07	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	3100	N	7406	-0-	4306	4306	7406	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

02	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
04	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
06	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
*07	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

02	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
04	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
05	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
06	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
*07	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

02	4172	X	3303	-0-	-869	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
04	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	22	-0-	-3636	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
07	4991	X	73	-0-	-4918	-0-	73	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

02	11340	X	11124	-0-	-216	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
03	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
04	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
05	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	13394	2			N	-0-					-0-
06	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	6150	-0-	-6560	-0-	6150	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

02	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
03	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8998	-0-	-332	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	9363	-0-	-309	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	8629	-0-	-1451	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9260	-0-	-1156	-0-	9260	2			N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

02	3948	X	2535	-0-	-1413	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	2465	-0-	-1906	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	2807	-0-	-1423	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
*07	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
*07	19869	X	19869	-0-	-0-	-0-	19869	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

02	6216	X	4391	-0-	-1825	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	510	-0-	-4326	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
07	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

02	14700	X	13781	-0-	-919	-0-	13781	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	12895	-0-	-2822	-0-	12895	2			N	-0-					-0-
04	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	15517	2			N	-0-					-0-
05	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	13071	-0-	-1689	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	14464	-0-	-1563	-0-	14464	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 #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 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
02	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	14217	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	4677	-0-	-8498	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
04	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
05	16737	X	16737	-0-	-0-	-0-	16737	2			N	-0-					-0-
06	15066	X	15066	-0-	-0-	-0-	15066	2			N	-0-					-0-
*07	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	15471	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

02	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
03	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
04	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7696	-0-	-581	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
06	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	4700	-0-	-3577	-0-	4700	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 11746

02	3136	X	2497	-0-	-639	-0-	2497	2			N	-0-					42
03	3472	X	3205	-0-	-267	-0-	3205	2			N	-0-					42
04	3360	X	2979	-0-	-381	-0-	2976	2	3	9	N	3					45
05	2759	X	2454	-0-	-305	-0-	2454	2			N	-0-					45
06	3090	X	3060	-0-	-30	-0-	3060	2			N	-0-					45
07	3193	X	1425	-0-	-1768	-0-	1418	2	7	9	N	6					51

DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

02	11564	X	10613	-0-	-951	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11946	-0-	-237	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10945	-0-	-845	-0-	10945	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	11289	-0-	-894	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	11041	-0-	-509	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11746	-0-	-189	-0-	11746	2			N	-0-					-0-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

02	17612	X	16670	-0-	-942	-0-	16670	2			N	-0-					-0-
03	19499	X	18955	-0-	-544	-0-	18955	2			N	-0-					-0-
04	18870	X	18009	-0-	-861	-0-	18009	2			N	-0-					-0-
05	19003	X	18277	-0-	-726	-0-	18277	2			N	-0-					-0-
06	18330	X	17291	-0-	-1039	-0-	17291	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	17475	-0-	-1466	-0-	17475	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 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
02	7420	X	6993	-0-	-427	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7438	-0-	-777	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7232	-0-	-718	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7471	-0-	-682	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	7341	-0-	-159	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
*07	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 9671

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 13H RRCID -> 252669 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 10254

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

02	5768	X	4406	-0-	-1362	-0-	4406	2			N	-0-					9
03	6386	X	2887	-0-	-3499	-0-	2886	2	1	9	N	1					10
04	5940	X	2404	-0-	-3536	-0-	2404	2			N	-0-					10
05	6107	X	2228	-0-	-3879	-0-	2228	2			N	-0-					10
06	5910	X	1773	-0-	-4137	-0-	1773	2			N	-0-					10
07	4867	X	1656	-0-	-3211	-0-	1656	2			N	-0-					10

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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
02	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	1208	-0-	-1210	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1994	-0-	-346	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	2240	-0-	-178	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	483	-0-	-1497	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
06	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
*07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-

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
02	5796	X	5617	-0-	-179	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6312	-0-	-105	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5738	-0-	-412	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5888	-0-	-467	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
06	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
*07	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	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
02	18872	X	13166	-0-	-5706	-0-	13166	2			N	-0-					-0-
03	20903	X	20903	-0-	-0-	-0-	20903	2			N	-0-					-0-
04	21135	X	21135	-0-	-0-	-0-	21135	2			N	-0-					-0-
05	20894	X	20527	-0-	-367	-0-	20527	2			N	-0-					-0-
06	20685	X	20685	-0-	-0-	-0-	20685	2			N	-0-					-0-
07	20894	X	20617	-0-	-277	-0-	20617	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
02	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	16319	-0-	13219	13219	16319	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	18502	-0-	15502	28721	18502	2			N	-0-					-0-
05	47331	X	18610	-0-	-28721	-0-	18610	2			N	-0-					-0-
06	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	17196	2			N	-0-					-0-
*07	16587	X	16587	-0-	-0-	-0-	16587	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	56	X	-0-	-0-	-56	-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

02	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
03	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
04	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
05	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
06	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
*07	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

02	3612	X	3230	-0-	-382	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3331	-0-	-668	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	938	-0-	-2932	-0-	938	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	1733	-0-	-2266	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	1998	-0-	-1872	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	298	-0-	-3267	-0-	298	2			N	-0-					-0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*07	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

02	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	15716	2			N	-0-					-0-
03	16855	X	16855	-0-	-0-	-0-	16855	2			N	-0-					-0-
04	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	15505	2			N	-0-					-0-
05	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	14986	2			N	-0-					-0-
06	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	15871	2			N	-0-					-0-
*07	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	15667	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 #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
05	20885	X	20885	-0-	-0-	-0-	20885	2			N	-0-					-0-
06	20353	X	20353	-0-	-0-	-0-	20353	2			N	-0-					-0-
*07	20453	X	20453	-0-	-0-	-0-	20453	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

02	11116	X	9312	-0-	-1804	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11312	-0-	-995	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	9012	-0-	-2598	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	8949	-0-	-1374	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	8489	-0-	-2461	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	8781	-0-	-2534	-0-	8781	2			N	-0-					-0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

02	7420	X	7267	-0-	-153	-0-	7241	2	26	9	N	24					123
03	8463	X	7946	-0-	-517	-0-	7934	2	12	9	N	11					134
04	8190	X	7783	-0-	-407	-0-	7749	2	34	9	N	31					165
05	8463	X	8157	-0-	-306	-0-	8148	2	9	9	N	8					173
06	8070	X	7741	-0-	-329	-0-	7722	2	19	9	N	17					190
*07	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8780	2	12	9	N	11					201

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

02	7784	X	3508	-0-	-4276	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7454	-0-	-1164	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
04	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	1344	-0-	-6716	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-
*07	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	13949	2			N	-0-					-0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

02	9520	X	-0-	-0-	-9520	-0-					N	-0-					-0-
03	10540	X	4	-0-	-10536	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					N	-0-					-0-
05	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
*07	17541	X	17541	-0-	-0-	-0-	17541	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	8428	X	7181	-0-	-1247	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8048	-0-	-1283	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8346	-0-	-684	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
05	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
06	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
*07	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9274	2			N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	23772	X	18212	-0-	-5560	-0-	18212	2			N	-0-					-0-
03	26319	X	19167	-0-	-7152	-0-	19167	2			N	-0-					-0-
04	25470	X	23334	-0-	-2136	-0-	23334	2			N	-0-					-0-
05	23684	X	18877	-0-	-4807	-0-	18877	2			N	-0-					-0-
06	21865	X	21865	-0-	-0-	-0-	21865	2			N	-0-					-0-
07	24118	X	20766	-0-	-3352	-0-	20766	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
02	13748	X	12868	-0-	-880	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	14458	-0-	-515	-0-	14458	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	13642	-0-	-338	-0-	13642	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	14049	-0-	-397	-0-	14049	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	13476	-0-	-504	-0-	13476	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	13611	-0-	-835	-0-	13611	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1596	X	57	-0-	-1539	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	1156	-0-	-301	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1275	-0-	-645	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1603	-0-	-381	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	998	-0-	-922	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 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
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3667	-0-	-22	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3955	-0-	-137	-0-	3955	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 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
02	5488	X	4093	-0-	-1395	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	3723	-0-	-2353	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4426	-0-	-464	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3744	-0-	-1030	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3873	-0-	-747	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
*07	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
03	3069	N	2721	-0-	-348	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2558	-0-	-82	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2511	-0-	-129	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2386	-0-	-249	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

02	7784	X	7012	-0-	-772	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7891	-0-	-603	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7479	-0-	-741	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7588	-0-	-286	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	7634	-0-	-16	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7884	-0-	-21	-0-	7884	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

02	8568	X	8297	-0-	-271	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8150	-0-	-1553	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	6753	-0-	-2937	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	8452	-0-	-1561	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	7769	-0-	-1921	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	7877	-0-	-1299	-0-	7877	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	10360	X	9585	-0-	-775	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10901	-0-	-1220	-0-	10901	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10553	-0-	-1177	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	10390	-0-	-1731	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	8996	-0-	-1774	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10485	-0-	-427	-0-	10485	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
02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
04	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
05	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
06	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	2718	-0-	-1467	-0-	2718	2			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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	16604	X	3937	-0-	-12667	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	18182	-0-	-201	-0-	18182	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	14922	-0-	-2868	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	16835	-0-	-680	-0-	16835	2			N	-0-					-0-
06	17610	X	13167	-0-	-4443	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	6879	-0-	-11318	-0-	6879	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 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
02	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6707	2	22	9	N	20					35
03	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7067	2	13	9	N	12					47
04	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					47
05	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-	26	1			21
06	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					21
*07	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7269	2	6	9	N	5					26

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

02	6776	X	6774	-0-	-2	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
03	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
04	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
05	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	7141	-0-	-119	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7104	-0-	-398	-0-	7104	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

02	17220	X	15668	-0-	-1552	-0-	15668	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	16911	-0-	-2154	-0-	16911	2			N	-0-					-0-
04	17010	X	16714	-0-	-296	-0-	16714	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	17484	-0-	-31	-0-	17484	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	16685	-0-	-115	-0-	16685	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	16936	-0-	-424	-0-	16936	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

02	10640	X	7935	-0-	-2705	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	10788	-0-	-992	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
04	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
05	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	10291	-0-	-149	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	8980	-0-	-2428	-0-	8980	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

02	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
03	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9272	-0-	-1228	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10769	-0-	-81	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	8557	-0-	-1943	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9123	-0-	-1696	-0-	9123	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

02	18550	X	18550	-0-	-0-	-0-	18550	2			N	-0-					-0-
03	19449	X	19449	-0-	-0-	-0-	19449	2			N	-0-					-0-
04	18284	X	18284	-0-	-0-	-0-	18284	2			N	-0-					-0-
05	18861	X	18861	-0-	-0-	-0-	18861	2			N	-0-					-0-
*06	18090	X	17955	-0-	-135	-0-	17955	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	18205	-0-	-488	-0-	18205	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

02	8652	X	7867	-0-	-785	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8765	-0-	-814	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8196	-0-	-1074	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8047	-0-	-943	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7656	-0-	-834	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7845	-0-	-928	-0-	7845	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

02	4508	X	-0-	-0-	-4508	-0-					N	-0-					-0-
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

02	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10207	-0-	-612	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9927	-0-	-543	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	7590	-0-	-3229	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	10243	-0-	-137	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10669	-0-	-57	-0-	10669	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
04	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5057	-0-	-1019	-0-	5057	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

02	2548	X	1383	-0-	-1165	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	196	-0-	-2625	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2222	-0-	-508	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
*07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 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
02	11648	X	11267	-0-	-381	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
03	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	13198	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11433	-0-	-1047	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	11571	-0-	-1325	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	10856	-0-	-1924	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	11238	-0-	-1968	-0-	11238	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 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
02	4228	X	3451	-0-	-777	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2513	-0-	-1672	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
07	3813	X	1729	-0-	-2084	-0-	1729	2			N	-0-					-0-

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
02	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
03	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	610	-0-	-4460	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	864	-0-	-4778	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	1005	-0-	-4455	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	1193	-0-	-4449	-0-	1193	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
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
05	17829	X	17829	-0-	-0-	-0-	17829	2			N	-0-					-0-
06	20056	X	20056	-0-	-0-	-0-	20056	2			N	-0-					-0-
*07	20674	X	20674	-0-	-0-	-0-	20674	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
02	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
03	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
04	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
*07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

02	14056	X	13256	-0-	-800	-0-	13256	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	13859	-0-	-1393	-0-	13859	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	12020	-0-	-2920	-0-	12020	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	12520	-0-	-2918	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	11958	-0-	-2982	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	12160	-0-	-2503	-0-	12160	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

02	8260	X	7652	-0-	-608	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8341	-0-	-494	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7905	-0-	-645	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	7975	-0-	-860	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7629	-0-	-561	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7970	-0-	-493	-0-	7970	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

02	8008	X	6866	-0-	-1142	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7866	-0-	-752	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7749	-0-	-471	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	8011	-0-	-297	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7494	-0-	-426	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7652	-0-	-346	-0-	7652	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

02	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	4743	-0-	-4774	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
04	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	7636	-0-	-1881	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	7616	-0-	-1594	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8844	-0-	-673	-0-	8844	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

02	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
04	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5567	-0-	-261	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4947	-0-	-723	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5027	-0-	-832	-0-	5027	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

02	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6045	-0-	-403	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	2289	-0-	-3951	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
06	6390	X	2185	-0-	-4205	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
*07	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	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 #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20149	X	20149	-0-	-0-	-0-	20149	2			N	-0-					-0-
03	23070	X	23070	-0-	-0-	-0-	23070	2			N	-0-					-0-
04	21570	X	21080	-0-	-490	-0-	21080	2			N	-0-					-0-
05	22320	X	22261	-0-	-59	-0-	22261	2			N	-0-					-0-
06	22320	X	20683	-0-	-1637	-0-	20683	2			N	-0-					-0-
07	23064	X	22461	-0-	-603	-0-	22461	2			N	-0-					-0-

SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 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
02	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10986	-0-	-608	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10732	-0-	-488	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	10968	-0-	-626	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10615	-0-	-605	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10711	-0-	-449	-0-	10711	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 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
02	7280	X	5653	-0-	-1627	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6139	-0-	-1921	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	5773	-0-	-2027	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5765	-0-	-1117	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5419	-0-	-851	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5614	-0-	-648	-0-	5614	2			N	-0-					-0-

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
02	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	18668	-0-	15668	15668	18668	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	19446	-0-	16346	32014	19446	2			N	-0-					-0-
06	49029	X	17015	-0-	-32014	-0-	17015	2			N	-0-					-0-
*07	17031	X	17031	-0-	-0-	-0-	17031	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 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
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3831	-0-	-99	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	4036	-0-	-25	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3672	-0-	-258	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2745	-0-	-1316	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 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
02	5404	X	5182	-0-	-222	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5593	-0-	-297	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5230	-0-	-470	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5572	-0-	-318	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5318	-0-	-232	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
*07	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

02	12404	X	10367	-0-	-2037	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	4193	-0-	-9540	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	5249	-0-	-8041	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	10856	-0-	-2784	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	12456	-0-	-174	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
*07	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	13299	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	13661	-0-	10561	10561	13661	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	17470	-0-	14470	25031	17470	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	18748	-0-	15648	40679	18748	2			N	-0-					-0-
06	56974	X	16295	-0-	-40679	-0-	16295	2			N	-0-					-0-
*07	16261	X	16261	-0-	-0-	-0-	16261	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

02	10024	X	9705	-0-	-319	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10692	-0-	-406	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9954	-0-	-786	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	10289	-0-	-809	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	10082	-0-	-358	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9872	-0-	-885	-0-	9872	2			N	-0-					-0-

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3976	X	2427	-0-	-1549	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
03	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
04	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13864	2			N	-0-					-0-
05	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	13370	2			N	-0-					-0-
06	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
*07	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	11426	2			N	-0-					-0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

02	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	11414	2			N	-0-					-0-
03	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	13391	2			N	-0-					-0-
04	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
05	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
06	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	12958	2			N	-0-					-0-
*07	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	13530	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					Y	-0-					-0-
03	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
04	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
05	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	456	-0-	-1404	-0-	456	2			Y	-0-					-0-

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 10H RRCID -> 253808 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7470 - 13755

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

02	7812	X	7521	-0-	-291	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7984	-0-	-665	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	6912	-0-	-1458	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	6623	-0-	-2026	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	6856	-0-	-1214	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7009	-0-	-1330	-0-	7009	2			N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

02	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
03	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7257	-0-	-33	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7376	-0-	-188	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6959	-0-	-361	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6975	-0-	-589	-0-	6975	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

02	7112	X	6204	-0-	-908	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6747	-0-	-1127	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6812	-0-	-268	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	7082	-0-	-110	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	5930	-0-	-1030	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5901	-0-	-1136	-0-	5901	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

02	10752	X	4278	-0-	-6474	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
03	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	14674	2			N	-0-					-0-
04	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	14932	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	2394	-0-	-6720	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	-0-	-0-	-11730	-0-					N	-0-					-0-
07	12121	X	10079	-0-	-2042	-0-	10079	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

02	5600	X	5013	-0-	-587	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5066	-0-	-1134	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	3875	-0-	-1825	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5702	-0-	-95	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4772	-0-	-838	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	2031	-0-	-3518	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4101	-0-	-394	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3310	-0-	-1100	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3628	-0-	-929	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3090	-0-	-1320	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	1495	-0-	-2938	-0-	1495	2			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 #: 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	434	X	72	-0-	-362	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	1054	X	365	-0-	-689	-0-	365	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

02	8316	X	-0-	-0-	-8316	-0-					N	-0-					-0-
03	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-
04	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	-0-					-0-
05	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

02	3472	X	3228	-0-	-244	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3563	-0-	-219	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3457	-0-	-203	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3576	-0-	-20	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3376	-0-	-74	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
*07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

02	11508	X	11346	-0-	-162	-0-	11346	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	12087	-0-	-654	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11187	-0-	-1143	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11457	-0-	-1129	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	11101	-0-	-1049	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	11453	-0-	-1102	-0-	11453	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
06	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	586	-0-	-1026	-0-	586	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5796	X	5690	-0-	-106	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
03	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5783	-0-	-572	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5762	-0-	-388	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5803	-0-	-552	-0-	5803	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

02	4760	X	4180	-0-	-580	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4446	-0-	-824	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4497	-0-	-783	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	3650	-0-	-1806	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4526	-0-	-754	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4301	-0-	-349	-0-	4301	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

02	8624	X	6665	-0-	-1959	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7379	-0-	-1518	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	8049	-0-	-141	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
05	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6998	-0-	-142	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7044	-0-	-1264	-0-	7044	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	8315	-0-	5215	5215	8315	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	12396	-0-	9396	14611	12396	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	12487	-0-	9387	23998	12487	2			N	-0-					-0-
06	35332	X	11334	-0-	-23998	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
*07	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

02	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
03	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
04	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
05	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	15668	2			N	-0-					-0-
06	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	14181	2			N	-0-					-0-
*07	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	13264	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 3H RRCID -> 254012 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7760 - 10742

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	13718	-0-	10718	10718	13718	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	16418	-0-	13318	24036	16418	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	15018	-0-	12018	36054	15018	2			N	-0-					-0-
*07	51463	X	15409	-0-	-36054	-0-	15409	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 4H RRCID -> 254014 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7760 - 9955

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

02	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
03	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
04	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	10115	-0-	-53	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9687	-0-	-153	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10291	-0-	-435	-0-	10291	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

02	4144	X	575	-0-	-3569	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
04	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4005	-0-	-1017	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4099	-0-	-881	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4677	-0-	-841	-0-	4677	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

02	18189	X	18189	-0-	-0-	-0-	18189	2			N	-0-					-0-
03	19684	X	19684	-0-	-0-	-0-	19684	2			N	-0-					-0-
04	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	18596	2			N	-0-					-0-
05	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-	18776	2			N	-0-					-0-
06	18042	X	18042	-0-	-0-	-0-	18042	2			N	-0-					-0-
*07	17999	X	17999	-0-	-0-	-0-	17999	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

02	21168	X	15363	-0-	-5805	-0-	15363	2			N	-0-					-0-
03	23436	X	18299	-0-	-5137	-0-	18299	2			N	-0-					-0-
04	22680	X	17070	-0-	-5610	-0-	17070	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	17419	-0-	-4374	-0-	17419	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	16955	-0-	-3055	-0-	16955	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	16309	-0-	-1981	-0-	16309	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 10032

02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

02	5796	X	5653	-0-	-143	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6200	-0-	-186	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5939	-0-	-241	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6259	-0-	-127	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5732	-0-	-328	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5932	-0-	-330	-0-	5932	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

02	14252	X	1899	-0-	-12353	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	3243	-0-	-9777	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	3748	-0-	-8852	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	3233	-0-	-9787	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	1812	-0-	-8118	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	2685	-0-	-1190	-0-	2685	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

02	14252	X	6684	-0-	-7568	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	8329	-0-	-6365	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	10691	-0-	-3529	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	2985	-0-	-11709	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	146	-0-	-7924	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	1449	-0-	-9587	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

02	11340	X	10833	-0-	-507	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
03	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12950	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	11925	-0-	-225	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11156	-0-	-1275	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	10673	-0-	-1867	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	11469	-0-	-1489	-0-	11469	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 10279

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 13H RRCID -> 254104 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7295 - 9099

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 14H RRCID -> 254109 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7261 - 10183

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 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
02	7812	X	6640	-0-	-1172	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8344	-0-	-305	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
04	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
05	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7516	-0-	-554	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
*07	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	2			N	-0-					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 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
02	3024	X	2756	-0-	-268	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3004	-0-	-220	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2938	-0-	-122	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3052	-0-	-17	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2877	-0-	-93	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
*07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 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
02	7616	X	3867	-0-	-3749	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	6461	-0-	-3366	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	6950	-0-	-2560	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	8004	-0-	-1823	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6845	-0-	-1165	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
*07	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	10419	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	8723	-0-	5623	5623	8723	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	15441	-0-	12441	18064	15441	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	12828	-0-	9728	27792	12828	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 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
02	6300	X	6227	-0-	-73	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
04	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
05	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
06	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
*07	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 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
02	5460	X	5343	-0-	-117	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
03	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
04	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5980	-0-	-96	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5427	-0-	-753	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
*07	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 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
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3695	-0-	695	695	3695	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	6446	-0-	3346	4041	6446	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

02	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
03	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
04	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
05	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
06	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	12133	2			N	-0-					-0-
*07	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	13138	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

02	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
03	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
04	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	5787	-0-	-1498	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6110	-0-	-940	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
*07	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	2			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 #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 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
02	11872	X	10619	-0-	-1253	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	11499	-0-	-1645	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	10413	-0-	-2307	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	10606	-0-	-2197	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	9848	-0-	-2542	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	10159	-0-	-1590	-0-	10159	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 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
02	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-	15528	2			N	-0-					-0-
03	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	15442	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	12389	-0-	-1411	-0-	12389	2			N	-0-					-0-
05	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	15580	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	9830	-0-	-3970	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	12794	-0-	-1466	-0-	12794	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 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
02	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
03	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
04	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
05	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
06	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
*07	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10770	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 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
02	5180	X	4915	-0-	-265	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5316	-0-	-419	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4514	-0-	-1036	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4624	-0-	-1080	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4522	-0-	-758	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4421	-0-	-1035	-0-	4421	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 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
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
03	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
04	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5475	-0-	-849	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	4970	-0-	-1570	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	5114	-0-	-1644	-0-	5114	2			N	-0-					-0-

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
02	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	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

HANNA WELL #: 8H RRCID -> 254626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7549 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	20440	X	19695	-0-	-745	-0-	19695	2			N	-0-					-0-
03	22726	X	22726	-0-	-0-	-0-	22726	2			N	-0-					-0-
04	21900	X	21006	-0-	-894	-0-	21006	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	20893	-0-	-900	-0-	20893	2			N	-0-					-0-
06	21990	X	20667	-0-	-1323	-0-	20667	2			N	-0-					-0-
07	22723	X	22215	-0-	-508	-0-	22215	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

02	10556	X	3275	-0-	-7281	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	3744	-0-	-7943	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	9131	-0-	-2179	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8330	-0-	-1032	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
06	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	3356	-0-	-6068	-0-	3356	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

02	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
04	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
05	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
06	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
*07	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
06	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
*07	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	13452	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

02	13832	X	13003	-0-	-829	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	13983	-0-	-711	-0-	13983	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	12070	-0-	-2150	-0-	12070	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	12710	-0-	-1984	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	12668	-0-	-1252	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	13505	-0-	-879	-0-	13505	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

02	4732	X	4366	-0-	-366	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	3151	-0-	-2088	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
05	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
06	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
*07	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

02	5488	X	474	-0-	-5014	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
05	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

02	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	4729	-0-	-4602	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	2950	-0-	-6200	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	6029	-0-	-4263	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
06	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8426	-0-	-1866	-0-	8426	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

02	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	14557	2			N	-0-					-0-
03	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	16147	2			N	-0-					-0-
04	15539	X	15539	-0-	-0-	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	15190	-0-	-124	-0-	15190	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	13078	-0-	-1742	-0-	13078	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	11980	-0-	-3334	-0-	11980	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	12712	X	8996	-0-	-3716	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	2503	-0-	-11695	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	8189	-0-	-6421	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
05	20456	X	20456	-0-	-0-	-0-	20456	2			N	-0-					-0-
06	22016	X	22016	-0-	-0-	-0-	22016	2			N	-0-					-0-
*07	26727	X	26727	-0-	-0-	-0-	26727	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

02	12488	X	11958	-0-	-530	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	12984	-0-	-532	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	12302	-0-	-718	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	12656	-0-	-798	-0-	12656	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	12232	-0-	-638	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	12657	-0-	-580	-0-	12657	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

02	9268	X	8377	-0-	-891	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9350	-0-	-880	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	8878	-0-	-1022	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9198	-0-	-1032	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8844	-0-	-216	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8659	-0-	-703	-0-	8659	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 5H RRCID -> 254760 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7647 - 12874

02	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
03	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
04	570	X	396	-0-	-174	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 9652

02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3968	-0-	-186	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3903	-0-	-117	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	4009	-0-	-145	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3861	-0-	-159	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	4049	-0-	-105	-0-	4049	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17444	X	16560	-0-	-884	-0-	16560	2			N	-0-					-0-
03	18925	X	18925	-0-	-0-	-0-	18925	2			N	-0-					-0-
04	18000	X	14934	-0-	-3066	-0-	14934	2			N	-0-					-0-
05	19299	X	19299	-0-	-0-	-0-	19299	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	17957	-0-	-343	-0-	17957	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	17963	-0-	-947	-0-	17963	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3015	-0-	15	15	3015	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3258	-0-	158	173	3258	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2870	-0-	-130	43	2870	2			N	-0-					-0-
*07	2414	X	2371	-0-	-43	-0-	2371	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 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
02	4536	X	3195	-0-	-1341	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3138	-0-	-1853	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
04	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
05	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4429	-0-	-407	-0-	4429	2			N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 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
02	9044	X	8031	-0-	-1013	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8955	-0-	-872	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8609	-0-	-841	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8850	-0-	-729	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8339	-0-	-451	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8495	-0-	-464	-0-	8495	2			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

02	16968	X	15937	-0-	-1031	-0-	15937	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	17911	-0-	-348	-0-	17911	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	17010	-0-	-300	-0-	17010	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	17080	-0-	-807	-0-	17080	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	16302	-0-	-1038	-0-	16302	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	17364	-0-	-554	-0-	17364	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 9689

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9878 PERF.10075 - 13770

02	15820	X	14722	-0-	-1098	-0-	14722	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	15435	-0-	-2080	-0-	15435	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	15328	-0-	-1202	-0-	15328	2			N	-0-					-0-
05	16895	X	15742	-0-	-1153	-0-	15742	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	15055	-0-	-1295	-0-	15055	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	12998	-0-	-3308	-0-	12998	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

02	13468	X	13082	-0-	-386	-0-	13082	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	14220	-0-	-443	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
04	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
05	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	15410	2			N	-0-					-0-
06	15175	X	15175	-0-	-0-	-0-	15175	2			N	-0-					-0-
*07	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	15412	2			N	-0-					-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

02	27860	X	16444	-0-	-11416	-0-	16444	2			N	-0-					-0-
03	30845	X	25386	-0-	-5459	-0-	25386	2			N	-0-					-0-
04	30820	X	30820	-0-	-0-	-0-	30820	2			N	-0-					-0-
05	31367	X	31367	-0-	-0-	-0-	31367	2			N	-0-					-0-
06	29102	X	29102	-0-	-0-	-0-	29102	2			N	-0-					-0-
07	31837	X	29487	-0-	-2350	-0-	29487	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	14660	2			N	-0-					-0-
*07	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	15068	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	133	-0-	133	133	133	2			N	-0-					-0-
*07	15878	X	15745	-0-	-133	-0-	15745	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

02	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
03	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
04	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
05	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	11201	-0-	-139	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	11108	-0-	-765	-0-	11108	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

02	10668	X	10071	-0-	-597	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	10087	-0-	-1724	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10082	-0-	-868	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10363	-0-	-797	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9066	-0-	-1734	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	9413	-0-	-1747	-0-	9413	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

02	10024	X	9290	-0-	-734	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10220	-0-	-878	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9881	-0-	-559	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	9861	-0-	-555	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	8829	-0-	-1251	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	10117	-0-	-175	-0-	10117	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

02	66580	X	66580	-0-	-0-	-0-	66580	2			N	-0-					-0-
03	64968	X	64968	-0-	-0-	-0-	64968	2			N	-0-					-0-
04	57190	X	57190	-0-	-0-	-0-	57190	2			N	-0-					-0-
05	54774	X	54774	-0-	-0-	-0-	54774	2			N	-0-					-0-
06	49714	X	49714	-0-	-0-	-0-	49714	2			N	-0-					-0-
*07	48475	X	48475	-0-	-0-	-0-	48475	2			N	-0-					-0-

COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

02	15344	X	14345	-0-	-999	-0-	14345	2			N	-0-					-0-
03	16864	X	15015	-0-	-1849	-0-	15015	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	15601	-0-	-599	-0-	15601	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	15920	-0-	-603	-0-	15920	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	15352	-0-	-98	-0-	15352	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	15645	-0-	-475	-0-	15645	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	X	7	-0-	-1326	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	X	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	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

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
03	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9780	-0-	-822	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	8465	-0-	-1795	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	4255	-0-	-6347	-0-	4255	2			N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 11385

02	4032	X	-0-	-0-	-4032	-0-					N	-0-					-0-
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

02	12936	X	9713	-0-	-3223	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
03	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
04	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	7571	-0-	-3186	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
06	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	12287	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	6521	-0-	-4980	-0-	6521	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

02	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6095	-0-	-1531	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	5555	-0-	-1825	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6046	-0-	-1859	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6186	-0-	-1464	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	5730	-0-	-2175	-0-	5730	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
03	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	10	-0-	-1370	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
*07	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

02	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
03	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
04	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
05	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
06	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
*07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82367	X	82367	-0-	-0-	-0-	82367	2			N	-0-					-0-
03	72646	X	72646	-0-	-0-	-0-	72646	2			N	-0-					-0-
04	61889	X	61889	-0-	-0-	-0-	61889	2			N	-0-					-0-
05	42567	X	42567	-0-	-0-	-0-	42567	2			N	-0-					-0-
06	52922	X	52922	-0-	-0-	-0-	52922	2			N	-0-					-0-
*07	48948	X	48948	-0-	-0-	-0-	48948	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

02	23020	X	23020	-0-	-0-	-0-	23020	2			N	-0-					-0-
03	24636	X	24636	-0-	-0-	-0-	24636	2			N	-0-					-0-
04	23370	X	23283	-0-	-87	-0-	23283	2			N	-0-					-0-
05	24149	X	23398	-0-	-751	-0-	23398	2			N	-0-					-0-
06	23370	X	22746	-0-	-624	-0-	22746	2			N	-0-					-0-
*07	24266	X	24266	-0-	-0-	-0-	24266	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

02	8316	X	7971	-0-	-345	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8589	-0-	-525	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8187	-0-	-633	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8209	-0-	-626	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7772	-0-	-778	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8129	-0-	-706	-0-	8129	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

02	17080	X	16312	-0-	-768	-0-	16312	2			Y	-0-					1
03	18879	X	17472	-0-	-1407	-0-	17472	2			Y	-0-					1
04	17610	X	15495	-0-	-2115	-0-	15495	2			Y	-0-					1
05	18073	X	17291	-0-	-782	-0-	17291	2			Y	-0-					1
06	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	18250	2			Y	-0-					1
*07	21293	X	21293	-0-	-0-	-0-	21293	2			Y	-0-					1

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	10416	X	9233	-0-	-1183	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	8719	-0-	-2069	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	7907	-0-	-2053	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9278	-0-	-1014	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9155	-0-	-805	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8265	-0-	-1965	-0-	8265	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
02	31052	X	27226	-0-	-3826	-0-	27226	2			N	-0-					-0-
03	34379	X	31891	-0-	-2488	-0-	31891	2			N	-0-					-0-
04	32040	X	30108	-0-	-1932	-0-	30108	2			N	-0-					-0-
05	33108	X	30985	-0-	-2123	-0-	30985	2			N	-0-					-0-
06	30870	X	29975	-0-	-895	-0-	29975	2			N	-0-					-0-
07	31899	X	31053	-0-	-846	-0-	31053	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
02	11872	X	-0-	-0-	-11872	-0-					N	-0-					-0-
03	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					N	-0-					-0-
04	11940	X	-0-	-0-	-11940	-0-					N	-0-					-0-
05	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-					-0-
06	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
*07	16743	X	16743	-0-	-0-	-0-	16743	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
02	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
03	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
04	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
05	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5086	-0-	-1124	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6385	-0-	-32	-0-	6385	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

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
02	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	16916	2			N	-0-					-0-
03	18466	X	18466	-0-	-0-	-0-	18466	2			N	-0-					-0-
04	18365	X	18365	-0-	-0-	-0-	18365	2			N	-0-					-0-
05	18957	X	18957	-0-	-0-	-0-	18957	2			N	-0-					-0-
06	16323	X	16323	-0-	-0-	-0-	16323	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	15057	-0-	-1621	-0-	15057	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 #: 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
02	23436	X	23187	-0-	-249	-0-	23187	2			N	-0-					-0-
03	25947	X	25741	-0-	-206	-0-	25741	2			N	-0-					-0-
04	25200	X	24797	-0-	-403	-0-	24797	2			N	-0-					-0-
05	26040	X	24289	-0-	-1751	-0-	24289	2			N	-0-					-0-
06	25200	X	23020	-0-	-2180	-0-	23020	2			N	-0-					-0-
07	25730	X	24859	-0-	-871	-0-	24859	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
02	16828	X	16211	-0-	-617	-0-	16211	2			N	-0-					-0-
03	18631	X	17775	-0-	-856	-0-	17775	2			N	-0-					-0-
04	17670	X	17217	-0-	-453	-0-	17217	2			N	-0-					-0-
05	17949	X	17575	-0-	-374	-0-	17575	2			N	-0-					-0-
06	17370	X	16346	-0-	-1024	-0-	16346	2			N	-0-					-0-
07	17949	X	16535	-0-	-1414	-0-	16535	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
02	4536	X	1716	-0-	-2820	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4534	-0-	-116	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3030	-0-	-1470	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	1742	-0-	-2908	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-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
02	7280	X	6989	-0-	-291	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7545	-0-	-329	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6792	-0-	-528	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7172	-0-	-578	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6705	-0-	-795	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6381	-0-	-1369	-0-	6381	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4256	X	3431	-0-	-825	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3802	-0-	-910	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3348	-0-	-282	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3765	-0-	-48	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3606	-0-	-84	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	734	-0-	-3079	-0-	734	2			N	-0-					-0-

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
02	17892	X	17392	-0-	-500	-0-	17392	2			N	-0-					-0-
03	19809	X	19373	-0-	-436	-0-	19373	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	18487	-0-	-653	-0-	18487	2			N	-0-					-0-
05	19530	X	18297	-0-	-1233	-0-	18297	2			N	-0-					-0-
06	18750	X	17509	-0-	-1241	-0-	17509	2			N	-0-					-0-
07	19375	X	18075	-0-	-1300	-0-	18075	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 #: 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
02	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7889	-0-	-760	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	6594	-0-	-1776	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	6666	-0-	-1983	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	6733	-0-	-1397	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	5282	-0-	-3119	-0-	5282	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 11615

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8700 - 10347

02	2016	X	1691	-0-	-325	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	2371	-0-	-78	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2196	-0-	-774	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1505	-0-	-1564	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 10360

02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

02	8904	X	8145	-0-	-759	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8781	-0-	-891	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7897	-0-	-1253	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8147	-0-	-967	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8013	-0-	-717	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
*07	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9527	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

02	14056	X	12905	-0-	-1151	-0-	12905	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	13999	-0-	-1563	-0-	13999	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	13348	-0-	-1682	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	13384	-0-	-1465	-0-	13384	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	12792	-0-	-1248	-0-	12792	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	12716	-0-	-1575	-0-	12716	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	10052	X	9532	-0-	-520	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11434	-0-	-501	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10866	-0-	-684	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	10795	-0-	-1140	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10377	-0-	-693	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	8745	-0-	-2694	-0-	8745	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

02	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
03	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8080	-0-	-530	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	7851	-0-	-1201	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7483	-0-	-1277	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7933	-0-	-1119	-0-	7933	2			N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

02	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
03	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	13964	2			N	-0-					-0-
04	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	13268	2			N	-0-					-0-
05	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
06	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
*07	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	12292	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

02	13132	X	11738	-0-	-1394	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	12781	-0-	-1758	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	12071	-0-	-1909	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	12286	-0-	-1757	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	11972	-0-	-808	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	12177	-0-	-812	-0-	12177	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

02	20160	X	18988	-0-	-1172	-0-	18988	2			N	-0-					-0-
03	21886	X	20997	-0-	-889	-0-	20997	2			N	-0-					-0-
04	20730	X	19997	-0-	-733	-0-	19997	2			N	-0-					-0-
05	21328	X	20369	-0-	-959	-0-	20369	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	18469	-0-	-2171	-0-	18469	2			N	-0-					-0-
07	21018	X	19606	-0-	-1412	-0-	19606	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

02	11956	X	11952	-0-	-4	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	11093	-0-	-2144	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	7870	-0-	-4760	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	9175	-0-	-4062	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	10046	-0-	-2764	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	11799	-0-	-1438	-0-	11799	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

02	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12531	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	13530	-0-	-203	-0-	13530	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	12723	-0-	-777	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	12967	-0-	-983	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	11965	-0-	-1535	-0-	11965	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	11762	-0-	-2126	-0-	11762	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
04	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

02	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
04	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
05	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
06	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
*07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

02	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
03	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7097	-0-	-403	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7217	-0-	-533	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6903	-0-	-597	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7107	-0-	-550	-0-	7107	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
03	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
04	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
05	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
06	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	14049	2			N	-0-					-0-
*07	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	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
02	28084	X	21992	-0-	-6092	-0-	21992	2			N	-0-					-0-
03	29388	X	21183	-0-	-8205	-0-	21183	2			N	-0-					-0-
04	28321	X	28321	-0-	-0-	-0-	28321	2			N	-0-					-0-
05	32521	X	32521	-0-	-0-	-0-	32521	2			N	-0-					-0-
06	30285	X	30285	-0-	-0-	-0-	30285	2			N	-0-					-0-
*07	30577	X	30577	-0-	-0-	-0-	30577	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
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	3702	-0-	-2178	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
05	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4005	-0-	-1875	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	1993	-0-	-3649	-0-	1993	2			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
02	6048	X	1401	-0-	-4647	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	3760	-0-	-2502	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	2338	-0-	-3722	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	2850	-0-	-2141	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
06	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3563	-0-	-188	-0-	3563	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
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					-0-
03	1736	N	382	-0-	-1354	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	345	-0-	-945	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	360	N	15	-0-	-345	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	372	N	167	-0-	-205	-0-	167	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
02	9576	X	7391	-0-	-2185	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7619	-0-	-1619	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8349	-0-	-531	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
05	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
06	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
*07	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 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
02	9072	X	7647	-0-	-1425	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	9030	-0-	-394	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8582	-0-	-178	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	5890	-0-	-3162	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7930	-0-	-830	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7000	-0-	-2021	-0-	7000	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

02	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
03	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
04	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
05	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7057	-0-	-353	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7051	-0-	-699	-0-	7051	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

02	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9402	-0-	-146	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	9079	-0-	-281	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8878	-0-	-794	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8572	-0-	-788	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8742	-0-	-930	-0-	8742	2			N	-0-					-0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

02	15315	X	15315	-0-	-0-	-0-	15315	2			N	-0-					-0-
03	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	15441	2			N	-0-					-0-
04	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
05	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
06	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	7615	-0-	-4692	-0-	7615	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	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

02	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
03	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
04	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
05	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
06	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
*07	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

02	8708	X	8528	-0-	-180	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8892	-0-	-253	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8146	-0-	-824	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8084	-0-	-1371	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	7788	-0-	-1362	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8453	-0-	-1002	-0-	8453	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-					-0-
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	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 A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 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
02	14336	X	-0-	-0-	-14336	-0-					N	-0-					-0-
03	15965	X	-0-	-0-	-15965	-0-					N	-0-					-0-
04	15450	X	-0-	-0-	-15450	-0-					N	-0-					-0-
05	15965	X	-0-	-0-	-15965	-0-					N	-0-					-0-
06	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-					-0-
*07	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	15052	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 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
02	14476	X	13989	-0-	-487	-0-	13989	2			N	-0-					-0-
03	16027	X	15277	-0-	-750	-0-	15277	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	14530	-0-	-980	-0-	14530	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	14888	-0-	-612	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	13838	-0-	-1162	-0-	13838	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	14397	-0-	-1103	-0-	14397	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

02	11508	X	10783	-0-	-725	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	11123	-0-	-1339	-0-	11123	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	10650	-0-	-1410	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	11411	-0-	-1051	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	11502	-0-	-528	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11226	-0-	-709	-0-	11226	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

02	5768	X	4913	-0-	-855	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5373	-0-	-1013	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5902	-0-	-278	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	4947	-0-	-1222	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5123	-0-	-487	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	3015	-0-	-3092	-0-	3015	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

02	19048	X	19048	-0-	-0-	-0-	19048	2			N	-0-					-0-
03	22041	X	16937	-0-	-5104	-0-	16937	2			N	-0-					-0-
04	21330	X	56	-0-	-21274	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	22041	X	22	-0-	-22019	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	21330	X	17	-0-	-21313	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	21080	X	20	-0-	-21060	-0-	20	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

02	4648	X	4577	-0-	-71	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4945	-0-	-108	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4675	-0-	-215	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4629	-0-	-424	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4468	-0-	-422	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4832	-0-	-221	-0-	4832	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
*07	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	16864	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
02	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
03	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
04	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
05	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
06	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
*07	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

02	20972	X	6187	-0-	-14785	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
03	22506	X	18519	-0-	-3987	-0-	18519	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	16446	-0-	-3894	-0-	16446	2			N	-0-					-0-
05	25383	X	25383	-0-	-0-	-0-	25383	2			N	-0-					-0-
06	23031	X	23031	-0-	-0-	-0-	23031	2			N	-0-					-0-
*07	23986	X	23986	-0-	-0-	-0-	23986	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

02	11620	X	11613	-0-	-7	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	10442	-0-	-2423	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	62	-0-	-12388	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	52	-0-	-12813	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	129	-0-	-12321	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	11	-0-	-12854	-0-	11	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

02	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4951	-0-	-536	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4343	-0-	-967	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4000	-0-	-1487	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	3396	-0-	-1914	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	3569	-0-	-1918	-0-	3569	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

02	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
03	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
04	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
05	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
06	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
*07	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

02	5852	X	5617	-0-	-235	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5236	-0-	-1243	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4465	-0-	-1295	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	4051	-0-	-2180	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	3116	-0-	-2914	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	4584	-0-	-1647	-0-	4584	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
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

02	5152	X	3873	-0-	-1279	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5379	-0-	-325	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
04	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
05	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
06	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	2832	-0-	-2872	-0-	2832	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

02	11676	X	11592	-0-	-84	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	12542	-0-	-385	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	12128	-0-	-382	-0-	12128	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	12476	-0-	-451	-0-	12476	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	11497	-0-	-1013	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	11817	-0-	-1017	-0-	11817	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

02	4312	X	-0-	-0-	-4312	-0-					N	-0-					-0-
03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
05	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	21536	X	21536	-0-	-0-	-0-	21536	2			N	-0-					-0-
03	24435	X	24435	-0-	-0-	-0-	24435	2			N	-0-					-0-
04	22017	X	22017	-0-	-0-	-0-	22017	2			N	-0-					-0-
05	22661	X	21964	-0-	-697	-0-	21964	2			N	-0-					-0-
06	21930	X	20841	-0-	-1089	-0-	20841	2			N	-0-					-0-
07	22661	X	21579	-0-	-1082	-0-	21579	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
03	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
04	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
05	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
06	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	2791	-0-	-2479	-0-	2791	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
02	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
03	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
04	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	5561	-0-	-2003	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
06	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7483	-0-	-81	-0-	7483	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9350 - 13002

02	10388	X	9474	-0-	-914	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10807	-0-	-694	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
04	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
05	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	10053	-0-	-597	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	6235	-0-	-5204	-0-	6235	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
06	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
*07	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 1H RRCID -> 256528 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 6832 - 10835

02	5180	X	4983	-0-	-197	-0-	4951	2	32	9	N	29					86
03	5735	X	5637	-0-	-98	-0-	5637	2			N	-0-	76	1			10
04	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					10
05	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					10
06	5550	X	5246	-0-	-304	-0-	5246	2			N	-0-					10
07	5735	X	4977	-0-	-758	-0-	4977	2			N	-0-					10

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
02	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2		N	-0-			-0-
03	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	12780	2		N	-0-			-0-
04	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	12602	2		N	-0-			-0-
05	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	11945	2		N	-0-			-0-
06	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	10123	2		N	-0-			-0-
*07	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11609	2		N	-0-			-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

02	8036	X	6945	-0-	-1091	-0-	6945	2		N	-0-			-0-
03	9486	X	8218	-0-	-1268	-0-	8218	2		N	-0-			-0-
04	9180	X	8620	-0-	-560	-0-	8620	2		N	-0-			-0-
05	9486	X	7793	-0-	-1693	-0-	7793	2		N	-0-			-0-
06	7950	X	5614	-0-	-2336	-0-	5614	2		N	-0-			-0-
07	8897	X	7352	-0-	-1545	-0-	7352	2		N	-0-			-0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

02	9156	X	9130	-0-	-26	-0-	9130	2		N	-0-			-0-
03	11005	X	6619	-0-	-4386	-0-	6619	2		N	-0-			-0-
04	10650	X	10251	-0-	-399	-0-	10251	2		N	-0-			-0-
05	11005	X	9973	-0-	-1032	-0-	9973	2		N	-0-			-0-
06	9780	X	8460	-0-	-1320	-0-	8460	2		N	-0-			-0-
07	10602	X	2496	-0-	-8106	-0-	2496	2		N	-0-			-0-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

02	7336	X	7194	-0-	-142	-0-	7194	2		N	-0-			-0-
03	8308	X	6924	-0-	-1384	-0-	6924	2		N	-0-			-0-
04	8640	X	6867	-0-	-1773	-0-	6867	2		N	-0-			-0-
05	8928	X	8142	-0-	-786	-0-	8142	2		N	-0-			-0-
06	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11827	2		N	-0-			-0-
*07	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	10469	2		N	-0-			-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
02	13524	X	8651	-0-	-4873	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	12060	-0-	-4091	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	13060	-0-	-2570	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	13585	-0-	-2566	-0-	13585	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	9373	-0-	-4157	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	7747	-0-	-5738	-0-	7747	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

02	10780	X	8920	-0-	-1860	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	9412	-0-	-2523	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	9847	-0-	-1703	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	10516	-0-	-272	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	10183	-0-	-257	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8407	-0-	-1761	-0-	8407	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

02	6888	X	6571	-0-	-317	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7212	-0-	-414	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6868	-0-	-362	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6863	-0-	-515	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
06	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
*07	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

02	11816	X	10346	-0-	-1470	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	11697	-0-	-1044	-0-	11697	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11592	-0-	-738	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	11850	-0-	-240	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	10991	-0-	-319	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	10860	-0-	-1106	-0-	10860	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

02	9772	X	9353	-0-	-419	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9858	-0-	-558	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9740	-0-	-460	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	10248	-0-	-292	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	10016	-0-	-184	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9957	-0-	-397	-0-	9957	2			N	-0-					-0-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 11803

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2019 - P/A 04/30/19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	18519	X	18519	-0-	-0-	-0-	18519	2			N	-0-					-0-
03	19965	X	19965	-0-	-0-	-0-	19965	2			N	-0-					-0-
04	18793	X	18793	-0-	-0-	-0-	18793	2			N	-0-					-0-
05	18240	X	18240	-0-	-0-	-0-	18240	2			N	-0-					-0-
06	18804	X	18804	-0-	-0-	-0-	18804	2			N	-0-					-0-
*07	19352	X	19352	-0-	-0-	-0-	19352	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

02	17696	X	16190	-0-	-1506	-0-	16190	2			N	-0-					-0-
03	19747	X	17225	-0-	-2522	-0-	17225	2			N	-0-					-0-
04	19110	X	17052	-0-	-2058	-0-	17052	2			N	-0-					-0-
05	19747	X	17513	-0-	-2234	-0-	17513	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	16762	-0-	-1118	-0-	16762	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	16807	-0-	-1111	-0-	16807	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

02	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6458	-0-	-238	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
04	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6579	-0-	-768	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	4702	-0-	-2408	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	4315	-0-	-3032	-0-	4315	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

02	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	6036	-0-	-6302	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	7660	-0-	-4280	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	5703	-0-	-6635	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	4246	-0-	-7694	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	1784	-0-	-10554	-0-	1784	2			N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 11698 - 13700

02	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3211	-0-	-695	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	2750	-0-	-1030	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2809	-0-	-1097	-0-	2809	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 #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 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
02	9716	X	9682	-0-	-34	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10526	-0-	-231	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9659	-0-	-751	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10058	-0-	-668	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9043	-0-	-1337	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9423	-0-	-1303	-0-	9423	2			N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
05	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	15516	2			N	-0-					-0-
06	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
*07	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	14265	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
02	10556	X	9142	-0-	-1414	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	9961	-0-	-1416	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9453	-0-	-1107	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9494	-0-	-1418	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9343	-0-	-1217	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	7036	-0-	-3101	-0-	7036	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
04	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
05	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
06	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	2520	-0-	-2657	-0-	2520	2			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
02	9352	X	9142	-0-	-210	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8576	-0-	-1685	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	7888	-0-	-1832	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	8069	-0-	-2068	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	7670	-0-	-2140	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	8163	-0-	-1974	-0-	8163	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
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4711	-0-	-187	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
04	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
05	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
06	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
*07	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	13804	X	12677	-0-	-1127	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	13683	-0-	-267	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	13459	-0-	-341	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	14045	-0-	-215	-0-	14045	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	13436	-0-	-364	-0-	13436	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	13888	-0-	-155	-0-	13888	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
03	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
04	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	7234	-0-	-113	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6612	-0-	-528	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	5807	-0-	-1571	-0-	5807	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

02	5600	X	5287	-0-	-313	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5555	-0-	-645	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5803	-0-	-47	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
06	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5641	-0-	-342	-0-	5641	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

02	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10915	-0-	-834	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	9415	-0-	-1955	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	9221	-0-	-2528	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	8646	-0-	-2724	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	7100	-0-	-4649	-0-	7100	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

02	12572	X	12062	-0-	-510	-0-	12062	2			N	-0-					-0-
03	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	15246	2			N	-0-					-0-
04	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	13638	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	12605	-0-	-1159	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	11979	-0-	-2781	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	13025	-0-	-2227	-0-	13025	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

02	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	5632	-0-	-2025	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	5904	-0-	-1746	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	5970	-0-	-1935	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	5721	-0-	-1929	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
*07	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 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
02	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
03	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	14496	2			N	-0-					-0-
04	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	13808	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	14124	-0-	-291	-0-	14124	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	13515	-0-	-435	-0-	13515	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	13985	-0-	-430	-0-	13985	2			N	-0-					-0-

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
02	2688	X	2232	-0-	-456	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2368	-0-	-453	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	2080	-0-	-260	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1855	-0-	-625	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	1537	-0-	-863	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	1853	-0-	-627	-0-	1853	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	11732	X	10934	-0-	-798	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	12040	-0-	-949	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
04	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	13953	2			N	-0-					-0-
05	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	15177	2			N	-0-					-0-
06	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	14368	2			N	-0-					-0-
*07	14940	X	14940	-0-	-0-	-0-	14940	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

02	11676	X	10589	-0-	-1087	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	11117	-0-	-2151	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	10151	-0-	-2839	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	10968	-0-	-2455	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	10237	-0-	-2753	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	9308	-0-	-2410	-0-	9308	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

02	15652	X	14221	-0-	-1431	-0-	14221	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	11251	-0-	-6078	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	15447	-0-	-753	-0-	15447	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	14953	-0-	-1384	-0-	14953	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	14371	-0-	-1439	-0-	14371	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	14308	-0-	-1657	-0-	14308	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

02	15344	X	14614	-0-	-730	-0-	14614	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	16218	-0-	-553	-0-	16218	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	14607	-0-	-993	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	14335	-0-	-1847	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	13703	-0-	-1987	-0-	13703	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	15033	-0-	-1180	-0-	15033	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 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
02	6496	X	5245	-0-	-1251	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5601	-0-	-1436	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5578	-0-	-992	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5555	-0-	-1172	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5609	-0-	-211	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5400	-0-	-397	-0-	5400	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 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
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	856	-0-	-415	-0-	856	2			N	-0-					-0-
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	904	-0-	-367	-0-	904	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

02	6104	X	5614	-0-	-490	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6111	-0-	-275	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	6077	-0-	-103	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5886	-0-	-345	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5601	-0-	-429	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5679	-0-	-614	-0-	5679	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	806	X	246	-0-	-560	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

02	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
03	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
04	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
05	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
06	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
*07	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

02	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7384	2	23	9	N	21					55
03	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-	49	1			6
04	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			N	-0-					6
05	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-					6
06	8040	X	7934	-0-	-106	-0-	7934	2			N	-0-					6
07	8773	X	8061	-0-	-712	-0-	8061	2			N	-0-					6

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 11410

02	3920	X	3918	-0-	-2	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	2949	-0-	-2197	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
04	6360	X	3637	-0-	-2723	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
05	6572	X	2490	-0-	-4082	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
06	6360	X	3114	-0-	-3246	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	2683	-0-	-1657	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

02	504	X	15	-0-	-489	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	434	X	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	434	X	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	558	X	268	-0-	-290	-0-	268	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9744	X	8669	-0-	-1075	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
03	24078	X	24078	-0-	-0-	-0-	24078	2			N	-0-					-0-
04	24974	X	24974	-0-	-0-	-0-	24974	2			N	-0-					-0-
05	24392	X	24392	-0-	-0-	-0-	24392	2			N	-0-					-0-
06	23788	X	23788	-0-	-0-	-0-	23788	2			N	-0-					-0-
*07	24086	X	24086	-0-	-0-	-0-	24086	2			N	-0-					-0-

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
02	10248	X	8963	-0-	-1285	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	7781	-0-	-3565	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	7125	-0-	-3585	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	9206	-0-	-1489	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9477	-0-	-873	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8664	-0-	-1256	-0-	8664	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
03	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	12472	2			N	-0-					-0-
04	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
05	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
06	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	11672	2			N	-0-					-0-
*07	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	11985	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 2H RRCID -> 257132 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7368 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 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
02	6832	X	6030	-0-	-802	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6549	-0-	-147	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
04	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6632	-0-	-33	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5627	-0-	-823	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5638	-0-	-1151	-0-	5638	2			N	-0-					-0-

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
02	7924	X	6986	-0-	-938	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8299	-0-	-381	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8283	-0-	-237	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8313	-0-	-491	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8154	-0-	-366	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	3934	-0-	-4622	-0-	3934	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	4983	-0-	-969	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
04	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
05	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
06	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	1870	-0-	-4082	-0-	1870	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 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
02	12040	X	11421	-0-	-619	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	11914	-0-	-1478	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12598	-0-	-362	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
05	13432	X	13432	-0-	-0-	-0-	13432	2			N	-0-					-0-
06	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	13244	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	12618	-0-	-402	-0-	12618	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 10437

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230

02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

02	19236	X	16281	-0-	-2955	-0-	16281	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	20566	-0-	-142	-0-	20566	2			N	-0-					-0-
04	23138	X	23138	-0-	-0-	-0-	23138	2			N	-0-					-0-
05	22589	X	22589	-0-	-0-	-0-	22589	2			N	-0-					-0-
06	19890	X	16908	-0-	-2982	-0-	16908	2			N	-0-					-0-
07	23901	X	16261	-0-	-7640	-0-	16261	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

02	11592	X	10963	-0-	-629	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	12224	-0-	-52	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	11359	-0-	-521	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11755	-0-	-459	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	11317	-0-	-503	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11414	-0-	-800	-0-	11414	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 11287

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

02	10584	X	6801	-0-	-3783	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	7215	-0-	-2891	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8029	-0-	-1751	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	6299	-0-	-3807	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	7093	-0-	-2537	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	5481	-0-	-2827	-0-	5481	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9229 - 14442

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

02	19440	X	19440	-0-	-0-	-0-	19440	2			N	-0-					-0-
03	20847	X	20847	-0-	-0-	-0-	20847	2			N	-0-					-0-
04	19300	X	19300	-0-	-0-	-0-	19300	2			N	-0-					-0-
05	18276	X	18276	-0-	-0-	-0-	18276	2			N	-0-					-0-
06	17650	X	17650	-0-	-0-	-0-	17650	2			N	-0-					-0-
*07	17288	X	17288	-0-	-0-	-0-	17288	2			N	-0-					-0-

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

02	28084	X	-0-	-0-	-28084	-0-					N	-0-					-0-
03	31093	X	-0-	-0-	-31093	-0-					N	-0-					-0-
04	30090	X	-0-	-0-	-30090	-0-					N	-0-					-0-
05	29822	X	-0-	-0-	-29822	-0-					N	-0-					-0-
06	15210	X	-0-	-0-	-15210	-0-					N	-0-					-0-
*07	18418	X	18418	-0-	-0-	-0-	18418	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 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
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
03	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4160	-0-	-760	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5095	-0-	-299	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4763	-0-	-457	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4790	-0-	-604	-0-	4790	2			N	-0-					-0-

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
02	7756	X	6855	-0-	-901	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7587	-0-	-659	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	4600	-0-	-3380	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	2055	-0-	-5850	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	1105	-0-	-6245	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	2413	-0-	-5182	-0-	2413	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 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
02	6692	X	6502	-0-	-190	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7117	-0-	-292	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6701	-0-	-619	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6935	-0-	-629	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	5595	-0-	-1725	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5771	-0-	-1421	-0-	5771	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	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
BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

02	13412	X	8390	-0-	-5022	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	7751	-0-	-6075	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	8957	-0-	-5413	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	5233	-0-	-9616	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	3683	-0-	-10687	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	4888	-0-	-4412	-0-	4888	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

02	31752	X	30942	-0-	-810	-0-	30942	2			N	-0-					-0-
03	35154	X	32812	-0-	-2342	-0-	32812	2			N	-0-					-0-
04	34470	X	32417	-0-	-2053	-0-	32417	2			N	-0-					-0-
05	35619	X	33302	-0-	-2317	-0-	33302	2			N	-0-					-0-
06	34470	X	32908	-0-	-1562	-0-	32908	2			N	-0-					-0-
*07	34276	X	34276	-0-	-0-	-0-	34276	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

02	2352	X	1887	-0-	-465	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1913	-0-	-815	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2541	-0-	-99	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2721	-0-	-7	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
06	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	1253	-0-	-1382	-0-	1253	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

02	9884	X	9750	-0-	-134	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
03	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
04	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
05	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
06	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
*07	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12512	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

02	6440	X	6101	-0-	-339	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
03	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6394	-0-	-116	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
05	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6330	-0-	-420	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	2995	-0-	-3980	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4418	-0-	-480	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
05	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
06	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	2791	-0-	-2107	-0-	2791	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	1883	-0-	-1155	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1185	-0-	-1815	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	91	-0-	-3009	-0-	91	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

02	8848	X	8507	-0-	-341	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	8724	-0-	-1041	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8901	-0-	-549	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8399	-0-	-1180	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	7641	-0-	-1629	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	7822	-0-	-1602	-0-	7822	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

02	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
03	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
04	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	12867	2			N	-0-					-0-
05	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	14517	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	8826	-0-	-4404	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					N	-0-					-0-

STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
*07	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

02	7728	X	6941	-0-	-787	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	6813	-0-	-1743	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7367	-0-	-553	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	6399	-0-	-1785	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7157	-0-	-553	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	3192	-0-	-4496	-0-	3192	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

02	2800	N	2155	-0-	-645	1032	2155	2			N	-0-					-0-
03	1298	N	266	-0-	-1032	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

02	24892	X	18604	-0-	-6288	-0-	18604	2			N	-0-					-0-
03	27715	X	27715	-0-	-0-	-0-	27715	2			N	-0-					-0-
04	26040	X	24809	-0-	-1231	-0-	24809	2			N	-0-					-0-
05	26908	X	25107	-0-	-1801	-0-	25107	2			N	-0-					-0-
06	26820	X	24142	-0-	-2678	-0-	24142	2			N	-0-					-0-
07	27714	X	24929	-0-	-2785	-0-	24929	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

02	8652	X	6101	-0-	-2551	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8876	-0-	-703	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	6862	-0-	-2408	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
05	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
06	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
*07	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	13384	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

02	3640	X	3470	-0-	-170	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3800	-0-	-230	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3696	-0-	-204	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3524	-0-	-351	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3212	-0-	-508	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3343	-0-	-501	-0-	3343	2			N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

02	4032	X	-0-	-0-	-4032	-0-					N	-0-					-0-
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 11700

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

02	22512	X	20317	-0-	-2195	-0-	20317	2			N	-0-					-0-
03	24924	X	18648	-0-	-6276	-0-	18648	2			N	-0-					-0-
04	22680	X	19400	-0-	-3280	-0-	19400	2			N	-0-					-0-
05	23436	X	19796	-0-	-3640	-0-	19796	2			N	-0-					-0-
06	22680	X	18150	-0-	-4530	-0-	18150	2			N	-0-					-0-
07	22506	X	19493	-0-	-3013	-0-	19493	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

02	9016	X	8804	-0-	-212	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
03	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	9231	-0-	-249	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	9412	-0-	-384	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8558	-0-	-1222	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9268	-0-	-838	-0-	9268	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 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
02	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
03	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
04	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
05	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
06	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
*07	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8213	2			N	-0-					-0-

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
02	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
03	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
04	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
05	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5008	-0-	-182	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5071	-0-	-354	-0-	5071	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
02	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	13453	2			N	-0-					-0-
03	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	15773	2			N	-0-					-0-
04	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	14143	2			N	-0-					-0-
05	14982	X	14982	-0-	-0-	-0-	14982	2			N	-0-					-0-
06	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	13396	2			N	-0-					-0-
*07	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	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
02	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
03	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
04	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
05	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
06	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	4204	-0-	-3143	-0-	4204	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	10976	X	10714	-0-	-262	-0-	10714	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11412	-0-	-740	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10233	-0-	-1527	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	10308	-0-	-1844	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	9419	-0-	-2071	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	9680	-0-	-2193	-0-	9680	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	12404	X	11482	-0-	-922	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	12351	-0-	-1382	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	11851	-0-	-1019	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	12188	-0-	-894	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	11270	-0-	-1360	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	11476	-0-	-1234	-0-	11476	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

02	8148	X	8033	-0-	-115	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8984	-0-	-192	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	9028	-0-	-272	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9219	-0-	-391	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8592	-0-	-708	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8878	-0-	-453	-0-	8878	2			N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

02	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	10908	-0-	-1368	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	11322	-0-	-1998	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	11610	-0-	-2371	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	10723	-0-	-2807	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	10387	-0-	-3594	-0-	10387	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

02	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	15670	2			N	-0-					-0-
03	17139	X	17139	-0-	-0-	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	16208	-0-	-712	-0-	16208	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	16863	-0-	-621	-0-	16863	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	15628	-0-	-1292	-0-	15628	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	15733	-0-	-1627	-0-	15733	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

02	26768	X	25421	-0-	-1347	-0-	25421	2			N	-0-					-0-
03	29791	X	27972	-0-	-1819	-0-	27972	2			N	-0-					-0-
04	28830	X	26110	-0-	-2720	-0-	26110	2			N	-0-					-0-
05	29791	X	26375	-0-	-3416	-0-	26375	2			N	-0-					-0-
06	28500	X	25604	-0-	-2896	-0-	25604	2			N	-0-					-0-
07	28148	X	26341	-0-	-1807	-0-	26341	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 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
02	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	12582	2			N	-0-					-0-
03	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	13511	2			N	-0-					-0-
04	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
05	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
06	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
*07	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	13474	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 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
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	1759	-0-	-1930	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 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
02	10640	X	8922	-0-	-1718	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	9287	-0-	-2493	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	7172	-0-	-4228	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	10262	-0-	-1022	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9453	-0-	-436	-0-	9453	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 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
02	13580	X	2614	-0-	-10966	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	1957	-0-	-13543	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
04	15000	X	6549	-0-	-8451	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	5058	-0-	-10442	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	4655	-0-	-8875	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

02	14784	X	13591	-0-	-1193	-0-	13591	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	15264	-0-	-391	-0-	15264	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	14674	-0-	-236	-0-	14674	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	14604	-0-	-493	-0-	14604	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	13700	-0-	-1060	-0-	13700	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	14111	-0-	-1141	-0-	14111	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

02	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6405	-0-	-1562	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	5810	-0-	-1900	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6654	-0-	-1313	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6053	-0-	-607	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	2717	-0-	-4010	-0-	2717	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

02	5908	X	1730	-0-	-4178	-0-	1718	2	12	9	N	11					66
03	6541	X	2912	-0-	-3629	-0-	2897	2	15	9	N	14	63	1			17
04	6330	X	4658	-0-	-1672	-0-	4643	2	15	9	N	14					31
05	6417	X	5470	-0-	-947	-0-	5470	2			N	-0-					31
06	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3998	2	10	9	N	9					40
*07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5260	2	31	9	N	28	54	1			14

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

02	3752	X	2921	-0-	-831	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2934	-0-	-1220	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2278	-0-	-482	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2681	-0-	-543	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2227	-0-	-893	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2414	-0-	-810	-0-	2414	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

02	5488	X	4400	-0-	-1088	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5021	-0-	-807	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4868	-0-	-472	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4477	-0-	-669	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4073	-0-	-907	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4232	-0-	-790	-0-	4232	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

02	18508	X	16949	-0-	-1559	-0-	16949	2			N	-0-					-0-
03	20026	X	18573	-0-	-1453	-0-	18573	2			N	-0-					-0-
04	19110	X	17335	-0-	-1775	-0-	17335	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	17764	-0-	-1611	-0-	17764	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	16703	-0-	-1597	-0-	16703	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	17056	-0-	-1699	-0-	17056	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16800	X	14776	-0-	-2024	-0-	14776	2			Y	-0-					1
03	17205	X	16372	-0-	-833	-0-	16372	2			Y	-0-					1
04	16650	X	15674	-0-	-976	-0-	15674	2			Y	-0-					1
05	17143	X	15774	-0-	-1369	-0-	15774	2			Y	-0-					1
06	16080	X	14802	-0-	-1278	-0-	14802	2			Y	-0-					1
07	16368	X	15309	-0-	-1059	-0-	15309	2			Y	-0-					1

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	3100	N	7556	-0-	4456	4456	7556	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 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
02	20048	X	19495	-0-	-553	-0-	19495	2			N	-0-					-0-
03	22196	X	20463	-0-	-1733	-0-	20463	2			N	-0-					-0-
04	21480	X	15932	-0-	-5548	-0-	15932	2			N	-0-					-0-
05	22165	X	18570	-0-	-3595	-0-	18570	2			N	-0-					-0-
06	21180	X	18278	-0-	-2902	-0-	18278	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	17713	-0-	-3863	-0-	17713	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15008	X	13251	-0-	-1757	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	11635	-0-	-4981	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	13608	-0-	-2472	-0-	13608	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	14197	-0-	-1985	-0-	14197	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	12568	-0-	-2492	-0-	12568	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	12887	-0-	-1776	-0-	12887	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20216	X	13355	-0-	-6861	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
03	21204	X	15752	-0-	-5452	-0-	15752	2			N	-0-					-0-
04	19890	X	15589	-0-	-4301	-0-	15589	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	14911	-0-	-3565	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	15095	-0-	-1435	-0-	15095	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	15942	-0-	-178	-0-	15942	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4592	X	3568	-0-	-1024	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4471	-0-	-520	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4395	-0-	-435	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4657	-0-	-334	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3611	-0-	-709	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	762	-0-	-3795	-0-	762	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5628	X	5610	-0-	-18	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
03	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	6059	-0-	-31	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5754	-0-	-539	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5260	-0-	-1190	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	4693	-0-	-1972	-0-	4693	2			N	-0-					-0-

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
02	5096	X	4368	-0-	-728	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3477	-0-	-1545	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
05	4836	X	2829	-0-	-2007	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
*07	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	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
02	5012	X	2011	-0-	-3001	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
03	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
04	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
05	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
06	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
*07	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	16660	X	16252	-0-	-408	-0-	16252	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	17588	-0-	-857	-0-	17588	2			N	-0-					-0-
04	17340	X	16608	-0-	-732	-0-	16608	2			N	-0-					-0-
05	17980	X	16342	-0-	-1638	-0-	16342	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	14138	-0-	-3262	-0-	14138	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	15377	-0-	-2603	-0-	15377	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
02	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	10909	2			N	-0-					-0-
03	18576	X	18576	-0-	-0-	-0-	18576	2			N	-0-					-0-
04	16887	X	16887	-0-	-0-	-0-	16887	2			N	-0-					-0-
05	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	16195	2			N	-0-					-0-
06	14592	X	14592	-0-	-0-	-0-	14592	2			N	-0-					-0-
*07	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	15049	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIXIE RUTH WELL #: 9H RRCID -> 257797 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6835 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

02	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
04	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	15276	2			N	-0-					-0-
05	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	4747	-0-	-5723	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
*07	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	15261	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

02	6216	X	-0-	-0-	-6216	-0-					N	-0-					-0-
03	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
04	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
05	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
*07	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	14937	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

02	24724	X	22677	-0-	-2047	-0-	22677	2			N	-0-					-0-
03	27373	X	23697	-0-	-3676	-0-	23697	2			N	-0-					-0-
04	26490	X	23590	-0-	-2900	-0-	23590	2			N	-0-					-0-
05	27125	X	25652	-0-	-1473	-0-	25652	2			N	-0-					-0-
06	26250	X	24698	-0-	-1552	-0-	24698	2			N	-0-					-0-
*07	25443	X	25443	-0-	-0-	-0-	25443	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

02	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					24
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	19	1			5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	11	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

02	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
03	23412	X	23412	-0-	-0-	-0-	23412	2			N	-0-					-0-
04	24167	X	24167	-0-	-0-	-0-	24167	2			N	-0-					-0-
05	23713	X	23713	-0-	-0-	-0-	23713	2			N	-0-					-0-
06	25344	X	25344	-0-	-0-	-0-	25344	2			N	-0-					-0-
*07	26113	X	26113	-0-	-0-	-0-	26113	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

02	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
03	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8831	-0-	-409	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9213	-0-	-1110	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8524	-0-	-1466	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9246	-0-	-1077	-0-	9246	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2065	-0-	-260	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2243	-0-	-127	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1160	-0-	-1165	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

02	6720	X	6257	-0-	-463	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7291	-0-	-149	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6751	-0-	-449	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
05	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
06	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6530	-0-	-755	-0-	6530	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2387	-0-	-103	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2488	-0-	-271	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2338	-0-	-92	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2438	-0-	-42	-0-	2438	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

02	13524	X	13017	-0-	-507	-0-	13017	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	14091	-0-	-882	-0-	14091	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	13337	-0-	-1153	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	13527	-0-	-888	-0-	13527	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	12831	-0-	-1119	-0-	12831	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	13098	-0-	-1317	-0-	13098	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

02	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	11455	2			N	-0-					-0-
03	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	13730	2			N	-0-					-0-
04	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	12092	-0-	-587	-0-	12092	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	10883	-0-	-1717	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	7892	-0-	-5128	-0-	7892	2			N	-0-					-0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

02	28993	X	28993	-0-	-0-	-0-	28993	2			N	-0-					-0-
03	30197	X	30197	-0-	-0-	-0-	30197	2			N	-0-					-0-
04	27633	X	27633	-0-	-0-	-0-	27633	2			N	-0-					-0-
05	26889	X	26889	-0-	-0-	-0-	26889	2			N	-0-					-0-
06	24904	X	24904	-0-	-0-	-0-	24904	2			N	-0-					-0-
*07	20705	X	20705	-0-	-0-	-0-	20705	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19544	X	18259	-0-	-1285	-0-	18259	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	19327	-0-	-1567	-0-	19327	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	17993	-0-	-2227	-0-	17993	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	18345	-0-	-2239	-0-	18345	2			N	-0-					-0-
06	19560	X	17602	-0-	-1958	-0-	17602	2			N	-0-					-0-
07	20212	X	17922	-0-	-2290	-0-	17922	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 10H RRCID -> 258001 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6908 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
05	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
06	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
*07	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 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
02	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
03	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	2565	-0-	-3705	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
06	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
*07	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12296	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 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
02	20104	X	19374	-0-	-730	-0-	19374	2			N	-0-					-0-
03	23994	X	15391	-0-	-8603	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
04	23220	X	9493	-0-	-13727	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
05	23994	X	9132	-0-	-14862	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
06	22740	X	12991	-0-	-9749	-0-	12991	2			N	-0-					-0-
07	21452	X	16172	-0-	-5280	-0-	16172	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 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
02	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
03	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
04	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
*07	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

02	14588	X	13584	-0-	-1004	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	14038	-0-	-2113	-0-	14038	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	13130	-0-	-1690	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	13697	-0-	-1431	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	12587	-0-	-1963	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	13503	-0-	-1532	-0-	13503	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
*07	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

02	10696	X	9501	-0-	-1195	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	10249	-0-	-1593	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9684	-0-	-606	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
05	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
06	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	10069	-0-	-440	-0-	10069	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

02	7616	X	4893	-0-	-2723	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5927	-0-	-769	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6303	-0-	-177	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5821	-0-	-131	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4428	-0-	-1302	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	2031	-0-	-4479	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 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
02	12348	X	12181	-0-	-167	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	12927	-0-	-744	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	12123	-0-	-1107	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	12217	-0-	-1268	-0-	12217	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	11239	-0-	-1811	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	10432	-0-	-3053	-0-	10432	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

02	5992	X	451	-0-	-5541	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	3621	-0-	-2517	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5146	-0-	-224	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4303	-0-	-192	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
06	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5181	-0-	-151	-0-	5181	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	248	N	63	-0-	-185	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	390	N	33	-0-	-357	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

02	18480	X	342	-0-	-18138	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	-0-	-0-	-20460	-0-					N	-0-					-0-
04	19800	X	18592	-0-	-1208	-0-	18592	2			N	-0-					-0-
05	32732	X	32732	-0-	-0-	-0-	32732	2			N	-0-					-0-
06	29683	X	29683	-0-	-0-	-0-	29683	2			N	-0-					-0-
*07	32274	X	32274	-0-	-0-	-0-	32274	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

02	7084	X	6185	-0-	-899	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6815	-0-	-563	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5674	-0-	-1466	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	5853	-0-	-1525	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5396	-0-	-1504	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	5545	-0-	-1306	-0-	5545	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 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
02	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8947	-0-	-539	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	3856	-0-	-5324	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	5352	-0-	-4134	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	4184	-0-	-4996	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	5347	-0-	-4139	-0-	5347	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18492	X	18492	-0-	-0-	-0-	18492	2			N	-0-					-0-
03	19685	X	18487	-0-	-1198	-0-	18487	2			N	-0-					-0-
04	19530	X	15978	-0-	-3552	-0-	15978	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	18433	-0-	-2027	-0-	18433	2			N	-0-					-0-
06	19800	X	18167	-0-	-1633	-0-	18167	2			N	-0-					-0-
07	20460	X	18513	-0-	-1947	-0-	18513	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15632	X	15632	-0-	-0-	-0-	15632	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	16002	-0-	-2908	-0-	16002	2			N	-0-					-0-
04	18300	X	15348	-0-	-2952	-0-	15348	2			N	-0-					-0-
05	18910	X	15260	-0-	-3650	-0-	15260	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	14334	-0-	-3966	-0-	14334	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	14773	-0-	-2525	-0-	14773	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4424	X	4219	-0-	-205	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4637	-0-	-261	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4451	-0-	-289	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4572	-0-	-233	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4231	-0-	-419	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4388	-0-	-293	-0-	4388	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
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	26236	X	24719	-0-	-1517	-0-	24719	2			N	-0-					-0-
03	29047	X	27389	-0-	-1658	-0-	27389	2			N	-0-					-0-
04	27630	X	26320	-0-	-1310	-0-	26320	2			N	-0-					-0-
05	28086	X	27444	-0-	-642	-0-	27444	2			N	-0-					-0-
06	26940	X	25761	-0-	-1179	-0-	25761	2			N	-0-					-0-
07	27404	X	26373	-0-	-1031	-0-	26373	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	9800	X	6607	-0-	-3193	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	6569	-0-	-4281	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	6740	-0-	-4330	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	173	-0-	-11266	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	9027	-0-	-2043	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
*07	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

02	3220	X	2990	-0-	-230	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3333	-0-	-170	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3044	-0-	-273	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2942	-0-	-298	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2888	-0-	-553	-0-	2888	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

02	24723	X	24723	-0-	-0-	-0-	24723	2			N	-0-					-0-
03	28518	X	28518	-0-	-0-	-0-	28518	2			N	-0-					-0-
04	28015	X	28015	-0-	-0-	-0-	28015	2			N	-0-					-0-
05	28688	X	28688	-0-	-0-	-0-	28688	2			N	-0-					-0-
06	26422	X	26422	-0-	-0-	-0-	26422	2			N	-0-					-0-
*07	26853	X	26853	-0-	-0-	-0-	26853	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

02	17444	X	13006	-0-	-4438	-0-	13006	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	17257	-0-	-2056	-0-	17257	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	17132	-0-	-928	-0-	17132	2			N	-0-					-0-
05	18662	X	16551	-0-	-2111	-0-	16551	2			N	-0-					-0-
06	18577	X	18577	-0-	-0-	-0-	18577	2			N	-0-					-0-
*07	31808	X	31808	-0-	-0-	-0-	31808	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

02	2212	X	1008	-0-	-1204	-0-	991	2	17	9	N	15					36
03	2449	X	1824	-0-	-625	-0-	1811	2	13	9	N	12					48
04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					48
05	1116	X	428	-0-	-688	-0-	427	2	1	9	N	1	27	1			22
06	1770	X	779	-0-	-991	-0-	779	2			N	-0-					22
*07	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3765	2	8	9	N	7					29

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	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
DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 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
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-					-0-
03	2139	X	23	-0-	-2116	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	600	X	2	-0-	-598	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	217	X	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	60	X	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7252	X	7101	-0-	-151	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7013	-0-	-1140	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7319	-0-	-571	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	5419	-0-	-2734	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	5122	-0-	-2498	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	5429	-0-	-2445	-0-	5429	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 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
02	5040	X	1	-0-	-5039	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	9632	X	6174	-0-	-3458	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	7549	-0-	-3115	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8450	-0-	-1360	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
05	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6371	-0-	-949	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7582	-0-	-1160	-0-	7582	2			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
02	10668	X	8104	-0-	-2564	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	8649	-0-	-2511	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	7953	-0-	-2607	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	8824	-0-	-2088	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8499	-0-	-891	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
*07	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	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
02	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	17676	2			N	-0-					-0-
03	18975	X	18975	-0-	-0-	-0-	18975	2			N	-0-					-0-
04	17429	X	17429	-0-	-0-	-0-	17429	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	16802	-0-	-0-	-0-	16802	2			N	-0-					-0-
06	15454	X	15454	-0-	-0-	-0-	15454	2			N	-0-					-0-
*07	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	14745	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	8708	X	8119	-0-	-589	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	7719	-0-	-1922	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8412	-0-	-588	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8530	-0-	-553	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7993	-0-	-797	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8003	-0-	-987	-0-	8003	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

02	9660	X	8751	-0-	-909	-0-	8708	2	43	9	Y	39					135
03	10695	X	9519	-0-	-1176	-0-	9519	2			Y	-0-					135
04	10290	X	9431	-0-	-859	-0-	9397	2	34	9	Y	31					166
05	10416	X	9472	-0-	-944	-0-	9440	2	32	9	Y	29	164	1			31
06	9660	X	9145	-0-	-515	-0-	9145	2			Y	-0-					31
07	9734	X	8971	-0-	-763	-0-	8940	2	31	9	Y	28					59

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

02	9856	X	9449	-0-	-407	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10041	-0-	-654	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9640	-0-	-710	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	9858	-0-	-651	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9578	-0-	-532	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9681	-0-	-766	-0-	9681	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

02	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
03	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9420	-0-	-1230	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	10226	-0-	-2515	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	9813	-0-	-2517	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	7795	-0-	-4946	-0-	7795	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

02	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
03	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
04	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
05	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
06	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
*07	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 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
02	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
03	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
04	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6928	-0-	-202	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6182	-0-	-868	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6135	-0-	-1150	-0-	6135	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

02	19180	X	18615	-0-	-565	-0-	18615	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	19638	-0-	-1597	-0-	19638	2			N	-0-					-0-
04	20550	X	10547	-0-	-10003	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
05	21235	X	10369	-0-	-10866	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	17815	-0-	-2735	-0-	17815	2			N	-0-					-0-
07	20615	X	17234	-0-	-3381	-0-	17234	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

02	12600	X	6259	-0-	-6341	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	8374	-0-	-5576	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	3613	-0-	-9887	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	5785	-0-	-6832	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	5123	-0-	-2977	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
*07	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	2			N	-0-					-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

02	19544	X	18415	-0-	-1129	-0-	18415	2			N	-0-					-0-
03	21359	X	18606	-0-	-2753	-0-	18606	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	18205	-0-	-2285	-0-	18205	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	18219	-0-	-2179	-0-	18219	2			N	-0-					-0-
06	19740	X	19047	-0-	-693	-0-	19047	2			N	-0-					-0-
07	20398	X	18583	-0-	-1815	-0-	18583	2			N	-0-					-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

02	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
03	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
04	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
05	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	6973	-0-	-2897	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	7078	-0-	-3121	-0-	7078	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 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
02	12096	X	9874	-0-	-2222	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11245	-0-	-690	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	9599	-0-	-2341	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	9706	-0-	-2632	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	8115	-0-	-3825	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	7801	-0-	-3452	-0-	7801	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 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
02	9604	X	7962	-0-	-1642	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	8889	-0-	-1496	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	9001	-0-	-359	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9155	-0-	-455	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
06	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
*07	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	9679	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3817	-0-	-771	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
03	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
04	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8247	-0-	-123	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7689	-0-	-621	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7358	-0-	-1229	-0-	7358	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
03	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	13211	2			N	-0-					-0-
04	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
05	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	13526	2			N	-0-					-0-
06	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	13033	2			N	-0-					-0-
*07	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

02	19558	X	19558	-0-	-0-	-0-	19558	2			N	-0-					-0-
03	21886	X	21107	-0-	-779	-0-	21107	2			N	-0-					-0-
04	21180	X	16457	-0-	-4723	-0-	16457	2			N	-0-					-0-
05	21886	X	16810	-0-	-5076	-0-	16810	2			N	-0-					-0-
06	20970	X	16140	-0-	-4830	-0-	16140	2			N	-0-					-0-
07	21669	X	20744	-0-	-925	-0-	20744	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

02	7672	X	1	-0-	-7671	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
*07	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	14810	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					N	-0-					-0-
03	3627	X	2918	-0-	-709	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
06	2820	X	52	-0-	-2768	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	61	-0-	-2853	-0-	61	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

02	26040	X	25634	-0-	-406	-0-	25634	2			N	-0-					-0-
03	28458	X	27781	-0-	-677	-0-	27781	2			N	-0-					-0-
04	27720	X	27019	-0-	-701	-0-	27019	2			N	-0-					-0-
05	28644	X	28202	-0-	-442	-0-	28202	2			N	-0-					-0-
06	27720	X	24066	-0-	-3654	-0-	24066	2			N	-0-					-0-
07	28396	X	21779	-0-	-6617	-0-	21779	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 #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

02	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					13
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
04	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	1708	-0-	-927	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2253	-0-	-297	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2564	-0-	-71	-0-	2564	2			N	-0-					-0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

02	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
03	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9966	-0-	-234	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	5273	-0-	-5422	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	3920	-0-	-6430	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	4198	-0-	-6497	-0-	4198	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					5
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					5
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					5
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	2	1	9	Y	1					6
*07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					6

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 12286

02	23240	X	22163	-0-	-1077	-0-	22163	2			N	-0-					-0-
03	25730	X	23997	-0-	-1733	-0-	23997	2			N	-0-					-0-
04	24900	X	23165	-0-	-1735	-0-	23165	2			N	-0-					-0-
05	24800	X	23929	-0-	-871	-0-	23929	2			N	-0-					-0-
06	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	23791	2			N	-0-					-0-
*07	27892	X	27892	-0-	-0-	-0-	27892	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

02	30440	X	30440	-0-	-0-	-0-	30440	2			N	-0-					-0-
03	33168	X	33168	-0-	-0-	-0-	33168	2			N	-0-					-0-
04	31440	X	31440	-0-	-0-	-0-	31440	2			N	-0-					-0-
05	30580	X	30580	-0-	-0-	-0-	30580	2			N	-0-					-0-
06	29123	X	29123	-0-	-0-	-0-	29123	2			N	-0-					-0-
*07	29011	X	29011	-0-	-0-	-0-	29011	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

02	5908	X	5175	-0-	-733	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5805	-0-	-240	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5553	-0-	-297	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5686	-0-	-359	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5418	-0-	-402	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5658	-0-	-139	-0-	5658	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 #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

02	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	299	-0-	-1003	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
05	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	14269	2			N	-0-					-0-
06	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	2			N	-0-					-0-
*07	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	13497	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

02	17689	X	17689	-0-	-0-	-0-	17689	2			N	-0-					-0-
03	20822	X	20822	-0-	-0-	-0-	20822	2			N	-0-					-0-
04	18332	X	18332	-0-	-0-	-0-	18332	2			N	-0-					-0-
05	18389	X	18389	-0-	-0-	-0-	18389	2			N	-0-					-0-
06	18155	X	18155	-0-	-0-	-0-	18155	2			N	-0-					-0-
*07	18261	X	18261	-0-	-0-	-0-	18261	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
*07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

02	12320	X	10825	-0-	-1495	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11614	-0-	-1189	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10417	-0-	-1373	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	11209	-0-	-974	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	10844	-0-	-946	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	10760	-0-	-1237	-0-	10760	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
03	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
04	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
05	310	X	24	-0-	-286	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	310	X	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

02	7420	X	6713	-0-	-707	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7366	-0-	-849	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7017	-0-	-633	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	6965	-0-	-754	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6130	-0-	-1250	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	5723	-0-	-1717	-0-	5723	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

02	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	13738	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	14279	-0-	-167	-0-	14279	2			N	-0-					-0-
04	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	14758	-0-	-463	-0-	14758	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	10424	-0-	-4306	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	7872	-0-	-7349	-0-	7872	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

02	9744	X	9409	-0-	-335	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10162	-0-	-626	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9631	-0-	-689	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9804	-0-	-767	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9041	-0-	-1069	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9929	-0-	-487	-0-	9929	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

02	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
03	14886	X	14886	-0-	-0-	-0-	14886	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	13530	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11406	-0-	-808	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	10441	-0-	-1379	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	10300	-0-	-1914	-0-	10300	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

02	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6049	-0-	-492	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5992	-0-	-338	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6194	-0-	-347	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5726	-0-	-484	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5589	-0-	-611	-0-	5589	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

02	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	9264	-0-	-129	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
04	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8869	-0-	-524	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
06	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
*07	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	11971	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 3H RRCID -> 258944 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7404 - 9536

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

02	19656	X	18266	-0-	-1390	-0-	18266	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	19582	-0-	-1746	-0-	19582	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	18718	-0-	-1922	-0-	18718	2			N	-0-					-0-
05	20739	X	19345	-0-	-1394	-0-	19345	2			N	-0-					-0-
06	19950	X	18265	-0-	-1685	-0-	18265	2			N	-0-					-0-
07	20212	X	17777	-0-	-2435	-0-	17777	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	7532	X	6713	-0-	-819	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	8012	-0-	-327	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	4345	-0-	-3725	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7780	-0-	-559	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
06	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6056	-0-	-1942	-0-	6056	2			N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 11023

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 9H RRCID -> 258961 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7400 - 9586

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

02	26543	X	26543	-0-	-0-	-0-	26543	2			N	-0-					-0-
03	28253	X	28253	-0-	-0-	-0-	28253	2			N	-0-					-0-
04	26969	X	26969	-0-	-0-	-0-	26969	2			N	-0-					-0-
05	29388	X	28200	-0-	-1188	-0-	28200	2			N	-0-					-0-
06	28440	X	27034	-0-	-1406	-0-	27034	2			N	-0-					-0-
07	29388	X	26951	-0-	-2437	-0-	26951	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3057	-0-	-1097	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2549	-0-	-1471	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	2726	-0-	-1428	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2711	-0-	-1309	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	1870	-0-	-2284	-0-	1870	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

02	11788	X	8528	-0-	-3260	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10521	-0-	-453	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9936	-0-	-684	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
05	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
06	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	10203	-0-	-306	-0-	10203	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

02	9324	X	9123	-0-	-201	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
03	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
04	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	10221	-0-	-102	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9827	-0-	-253	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	7721	-0-	-2881	-0-	7721	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4732	X	3824	-0-	-908	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4957	-0-	-437	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4497	-0-	-723	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4871	-0-	-523	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4194	-0-	-1026	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	3205	-0-	-1755	-0-	3205	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911

02	13356	X	11565	-0-	-1791	-0-	11565	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	12103	-0-	-2374	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	11187	-0-	-1323	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	11374	-0-	-1553	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	9735	-0-	-2655	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	12152	-0-	-651	-0-	12152	2			N	-0-					-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

02	20860	X	19904	-0-	-956	-0-	19904	2			N	-0-					-0-
03	22785	X	21757	-0-	-1028	-0-	21757	2			N	-0-					-0-
04	21960	X	20922	-0-	-1038	-0-	20922	2			N	-0-					-0-
05	22444	X	21474	-0-	-970	-0-	21474	2			N	-0-					-0-
06	21450	X	20559	-0-	-891	-0-	20559	2			N	-0-					-0-
07	22041	X	20872	-0-	-1169	-0-	20872	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259098 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7868 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

02	23634	X	23634	-0-	-0-	-0-	23634	2			N	-0-					-0-
03	25161	X	25161	-0-	-0-	-0-	25161	2			N	-0-					-0-
04	23835	X	23835	-0-	-0-	-0-	23835	2			N	-0-					-0-
05	24610	X	24610	-0-	-0-	-0-	24610	2			N	-0-					-0-
06	24177	X	24177	-0-	-0-	-0-	24177	2			N	-0-					-0-
*07	19406	X	19406	-0-	-0-	-0-	19406	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14560	X	10650	-0-	-3910	-0-	10638	2	12	9	N	11					128
03	17902	X	17902	-0-	-0-	-0-	17895	2	7	9	N	6					134
04	18110	X	18110	-0-	-0-	-0-	18099	2	11	9	N	10	110	1			34
05	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	16639	2	3	9	N	3					37
06	15600	X	14836	-0-	-764	-0-	14833	2	3	9	N	3					40
07	16120	X	11957	-0-	-4163	-0-	11957	2			N	-0-					40

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
02	17808	X	16478	-0-	-1330	-0-	16478	2			N	-0-					-0-
03	18972	X	18390	-0-	-582	-0-	18390	2			N	-0-					-0-
04	18180	X	17730	-0-	-450	-0-	17730	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	18311	-0-	-10	-0-	18311	2			N	-0-					-0-
06	17790	X	17333	-0-	-457	-0-	17333	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	17603	-0-	-780	-0-	17603	2			N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: F 5H RRCID -> 259112 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

02	28	X	-0-	-0-	-28	-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	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

02	15484	X	15201	-0-	-283	-0-	15201	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	17052	-0-	-91	-0-	17052	2			N	-0-					-0-
04	16470	X	16188	-0-	-282	-0-	16188	2			N	-0-					-0-
05	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	16924	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	16198	-0-	-302	-0-	16198	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	16784	-0-	-266	-0-	16784	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

02	4368	X	2398	-0-	-1970	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	1687	-0-	-2312	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2260	-0-	-1610	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3079	-0-	-920	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2108	-0-	-1012	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	1676	-0-	-990	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 10399 - 11451

02	7364	X	5200	-0-	-2164	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6476	-0-	-964	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	4893	-0-	-2307	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	7024	-0-	-292	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
06	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	3333	-0-	-3146	-0-	3333	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
04	17148	X	17148	-0-	-0-	-0-	17148	2			N	-0-					-0-
05	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	16363	2			N	-0-					-0-
06	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	14639	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	6344	-0-	-9404	-0-	6344	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

02	7784	X	6573	-0-	-1211	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6795	-0-	-1172	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	3662	-0-	-3898	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	3405	-0-	-3942	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	3655	-0-	-3395	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	5785	-0-	-1500	-0-	5785	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	12264	X	11743	-0-	-521	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12669	-0-	-909	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	11489	-0-	-1561	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	10917	-0-	-2351	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	6337	-0-	-6503	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	10314	-0-	-2675	-0-	10314	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
02	1428	X	262	-0-	-1166	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
*07	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	15121	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	8694	-0-	5694	5694	8694	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	11877	-0-	8777	14471	11877	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
02	8596	X	8160	-0-	-436	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7523	-0-	-413	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	2319	-0-	-3051	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
05	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
06	20889	X	20889	-0-	-0-	-0-	20889	2			N	-0-					-0-
*07	21245	X	21245	-0-	-0-	-0-	21245	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	14749	-0-	11749	11749	14749	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	10621	-0-	7521	19270	10621	2			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	9965	-0-	6865	6865	9965	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	20462	-0-	17462	24327	20462	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	20163	-0-	17063	41390	20163	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	16397	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	16364	-0-	-779	-0-	16364	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	15096	-0-	-1494	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	14558	-0-	-3608	-0-	14558	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	12062	-0-	-5518	-0-	12062	2			N	-0-					-0-
07	18166	X	8523	-0-	-9643	-0-	8523	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 #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34944	X	32692	-0-	-2252	-0-	32692	2			N	-0-					-0-
03	38688	X	37053	-0-	-1635	-0-	37053	2			N	-0-					-0-
04	40130	X	40130	-0-	-0-	-0-	40130	2			N	-0-					-0-
05	37510	X	36050	-0-	-1460	-0-	36050	2			N	-0-					-0-
06	35850	X	33938	-0-	-1912	-0-	33938	2			N	-0-					-0-
07	40703	X	34146	-0-	-6557	-0-	34146	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

02	12964	X	11944	-0-	-1020	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
03	16011	X	16011	-0-	-0-	-0-	16011	2			N	-0-					-0-
04	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	2312	-0-	-12041	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					N	-0-					-0-
07	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

02	17059	X	17059	-0-	-0-	-0-	17059	2			N	-0-					-0-
03	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	17151	2			N	-0-					-0-
04	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	15471	2			N	-0-					-0-
05	15753	X	15753	-0-	-0-	-0-	15753	2			N	-0-					-0-
06	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
*07	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	11486	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

02	25284	X	14466	-0-	-10818	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
03	27993	X	12581	-0-	-15412	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
04	27090	X	23847	-0-	-3243	-0-	23847	2			N	-0-					-0-
05	27156	X	22877	-0-	-4279	-0-	22877	2			N	-0-					-0-
06	26280	X	21371	-0-	-4909	-0-	21371	2			N	-0-					-0-
07	24645	X	21907	-0-	-2738	-0-	21907	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

02	13132	X	9488	-0-	-3644	-0-	9473	2	15	9	N	14					86
03	14477	X	13427	-0-	-1050	-0-	13421	2	6	9	N	5					91
04	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12748	2	10	9	N	9					100
05	15589	X	15589	-0-	-0-	-0-	15583	2	6	9	N	5					105
06	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	14239	2	3	9	N	3					108
*07	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	13710	2			N	-0-					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

02	12011 X	12011	-0-	-0-	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
03	13051 X	12439	-0-	-612	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
04	12630 X	12335	-0-	-295	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
05	13051 X	11911	-0-	-1140	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
06	12630 X	9863	-0-	-2767	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
07	13051 X	9783	-0-	-3268	-0-	9783	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

02	23912 X	19983	-0-	-3929	-0-	19983	2			N	-0-					-0-
03	26474 X	20895	-0-	-5579	-0-	20895	2			N	-0-					-0-
04	25620 X	19392	-0-	-6228	-0-	19392	2			N	-0-					-0-
05	26195 X	18606	-0-	-7589	-0-	18606	2			N	-0-					-0-
06	24720 X	18394	-0-	-6326	-0-	18394	2			N	-0-					-0-
07	22134 X	13254	-0-	-8880	-0-	13254	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

02	15428 X	14582	-0-	-846	-0-	14582	2			N	-0-					-0-
03	17081 X	15628	-0-	-1453	-0-	15628	2			N	-0-					-0-
04	16320 X	13845	-0-	-2475	-0-	13845	2			N	-0-					-0-
05	16585 X	14920	-0-	-1665	-0-	14920	2			N	-0-					-0-
06	16050 X	14090	-0-	-1960	-0-	14090	2			N	-0-					-0-
07	16151 X	15019	-0-	-1132	-0-	15019	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 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
02	26742	X	26742	-0-	-0-	-0-	26742	2			N	-0-					-0-
03	27032	X	24185	-0-	-2847	-0-	24185	2			N	-0-					-0-
04	26160	X	123	-0-	-26037	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	27032	X	50	-0-	-26982	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	26160	X	508	-0-	-25652	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	27032	X	7212	-0-	-19820	-0-	7212	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

02	3696	X	3502	-0-	-194	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3174	-0-	-918	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3498	-0-	-312	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	1613	-0-	-2262	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2044	-0-	-1706	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3492	-0-	-383	-0-	3492	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

02	5572	X	5276	-0-	-296	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	1808	-0-	-4361	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4216	-0-	-1754	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4532	-0-	-1296	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4337	-0-	-1303	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	1698	-0-	-4130	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

02	2828	X	571	-0-	-2257	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2165	-0-	-966	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2379	-0-	-621	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2263	-0-	-837	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2134	-0-	-296	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	873	-0-	-1576	-0-	873	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

02	12292	X	11777	-0-	-515	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	12818	-0-	-636	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	12103	-0-	-707	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
05	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	13112	2			N	-0-					-0-
06	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
*07	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	13236	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

02	48048	X	42409	-0-	-5639	-0-	42409	2			N	-0-					-0-
03	52328	X	45090	-0-	-7238	-0-	45090	2			N	-0-					-0-
04	49380	X	42062	-0-	-7318	-0-	42062	2			N	-0-					-0-
05	49848	X	43429	-0-	-6419	-0-	43429	2			N	-0-					-0-
06	46830	X	42016	-0-	-4814	-0-	42016	2			N	-0-					-0-
07	46965	X	43360	-0-	-3605	-0-	43360	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

02	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	19424	2			N	-0-					-0-
03	22034	X	22034	-0-	-0-	-0-	22034	2			N	-0-					-0-
04	21851	X	21851	-0-	-0-	-0-	21851	2			N	-0-					-0-
05	21812	X	21812	-0-	-0-	-0-	21812	2			N	-0-					-0-
06	21330	X	20482	-0-	-848	-0-	20482	2			N	-0-					-0-
07	22568	X	19646	-0-	-2922	-0-	19646	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	11032	X	9168	-0-	-1864	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	9143	-0-	-3071	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	5498	-0-	-6322	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	4706	-0-	-6857	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	4336	-0-	-5474	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	2810	-0-	-7327	-0-	2810	2			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
02	26485	X	26485	-0-	-0-	-0-	26485	2			N	-0-					-0-
03	34405	X	34405	-0-	-0-	-0-	34405	2			N	-0-					-0-
04	31265	X	31265	-0-	-0-	-0-	31265	2			N	-0-					-0-
05	30857	X	30857	-0-	-0-	-0-	30857	2			N	-0-					-0-
06	29785	X	29785	-0-	-0-	-0-	29785	2			N	-0-					-0-
*07	30178	X	30178	-0-	-0-	-0-	30178	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		20427	-0-	20427	20427	20427	2			N	-0-					-0-
05	44795	X	24368	-0-	-20427	-0-	24368	2			N	-0-					-0-
06	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	7649	-0-	-13462	-0-	7649	2			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
02	6608	X	6580	-0-	-28	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6395	-0-	-146	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	5975	-0-	-1015	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6142	-0-	-1143	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
06	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	3234	-0-	-4051	-0-	3234	2			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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3971	-0-	-1051	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	2980	-0-	-1880	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	3665	-0-	-1357	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4380	-0-	-450	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	2431	-0-	-2560	-0-	2431	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	5650	-0-	-3216	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
04	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	8541	-0-	-1782	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	7169	-0-	-2821	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9810	-0-	-513	-0-	9810	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	35084	X	31986	-0-	-3098	-0-	31986	2			N	-0-					-0-
03	38564	X	34466	-0-	-4098	-0-	34466	2			N	-0-					-0-
04	36510	X	32619	-0-	-3891	-0-	32619	2			N	-0-					-0-
05	36239	X	33528	-0-	-2711	-0-	33528	2			N	-0-					-0-
06	34650	X	31419	-0-	-3231	-0-	31419	2			N	-0-					-0-
07	35402	X	31782	-0-	-3620	-0-	31782	2			N	-0-					-0-

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
02	5852	X	4913	-0-	-939	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3650	-0-	-783	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4141	-0-	-659	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
05	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4791	-0-	-459	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5365	-0-	-60	-0-	5365	2			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
02	17212	X	17212	-0-	-0-	-0-	17212	2			N	-0-					34
03	18910	X	18884	-0-	-26	-0-	18881	2	3	9	N	3					37
04	18300	X	18071	-0-	-229	-0-	18071	2			N	-0-					37
05	19065	X	19037	-0-	-28	-0-	19037	2			N	-0-					37
06	18450	X	17503	-0-	-947	-0-	17503	2			N	-0-					37
07	19065	X	18285	-0-	-780	-0-	18285	2			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	14269	2			N	-0-					-0-
03	16556	X	16556	-0-	-0-	-0-	16556	2			N	-0-					-0-
04	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-	15229	2			N	-0-					-0-
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					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
02	7280	X	6494	-0-	-786	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	5483	-0-	-2577	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7653	-0-	-147	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7909	-0-	-151	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6485	-0-	-1015	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6377	-0-	-1528	-0-	6377	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	8792	X	7668	-0-	-1124	-0-	7668	2			N	-0-					6
03	9734	X	8439	-0-	-1295	-0-	8439	2			N	-0-					6
04	9420	X	6478	-0-	-2942	-0-	6478	2			N	-0-					6
05	9734	X	7809	-0-	-1925	-0-	7809	2			N	-0-					6
06	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9729	2			N	-0-					6
*07	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	10282	2			N	-0-					6

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
02	3276	X	3162	-0-	-114	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3273	-0-	-354	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	1595	-0-	-2125	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

02	8596	X	7983	-0-	-613	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8425	-0-	-1092	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8456	-0-	-544	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8771	-0-	-95	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7679	-0-	-871	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	7608	-0-	-1227	-0-	7608	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
04	21632	X	21632	-0-	-0-	-0-	21632	2			N	-0-					-0-
05	25308	X	25308	-0-	-0-	-0-	25308	2			N	-0-					-0-
06	24360	X	24360	-0-	-0-	-0-	24360	2			N	-0-					-0-
*07	23236	X	23236	-0-	-0-	-0-	23236	2			N	-0-					-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

02	19157	X	19157	-0-	-0-	-0-	19157	2			N	-0-					-0-
03	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-	20187	2			N	-0-					-0-
04	22743	X	22743	-0-	-0-	-0-	22743	2			N	-0-					-0-
05	25117	X	25117	-0-	-0-	-0-	25117	2			N	-0-					-0-
06	22901	X	22901	-0-	-0-	-0-	22901	2			N	-0-					-0-
07	23498	X	23478	-0-	-20	-0-	23478	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

02	13104	X	12227	-0-	-877	-0-	12227	2			N	-0-					-0-
03	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	16002	2			N	-0-					-0-
04	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	14462	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	13786	-0-	-722	-0-	13786	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	12392	-0-	-1648	-0-	12392	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	13049	-0-	-1459	-0-	13049	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

02	17455	X	17455	-0-	-0-	-0-	17455	2			N	-0-					-0-
03	17056	X	17056	-0-	-0-	-0-	17056	2			N	-0-					-0-
04	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	14137	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	15814	-0-	-864	-0-	15814	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	14355	-0-	-1785	-0-	14355	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	12590	-0-	-4088	-0-	12590	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
03	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7167	-0-	-813	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7323	-0-	-923	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6973	-0-	-1007	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6634	-0-	-1581	-0-	6634	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
02	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	90	X	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	8344	X	7966	-0-	-378	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8511	-0-	-293	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8159	-0-	-391	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8257	-0-	-578	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7781	-0-	-769	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8652	-0-	-183	-0-	8652	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
02	24256	X	24256	-0-	-0-	-0-	24256	2			N	-0-					-0-
03	25373	X	25373	-0-	-0-	-0-	25373	2			N	-0-					-0-
04	24387	X	24387	-0-	-0-	-0-	24387	2			N	-0-					-0-
05	21177	X	21177	-0-	-0-	-0-	21177	2			N	-0-					-0-
06	16536	X	16536	-0-	-0-	-0-	16536	2			N	-0-					-0-
*07	20072	X	20072	-0-	-0-	-0-	20072	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

02	4452	X	3441	-0-	-1011	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3396	-0-	-758	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2975	-0-	-1045	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3126	-0-	-1028	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2180	-0-	-1510	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2195	-0-	-1618	-0-	2195	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

02	14560	X	10029	-0-	-4531	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	12437	-0-	-3404	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	13119	-0-	-321	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
05	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	10143	-0-	-1887	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	7123	-0-	-6424	-0-	7123	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	140	N	39	-0-	-101	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			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
02	12544	X	10331	-0-	-2213	-0-	10309	2	22	9	Y	20	43	1			20
03	13423	X	11994	-0-	-1429	-0-	11972	2	22	9	Y	20	19	1			21
04	12300	X	11575	-0-	-725	-0-	11551	2	24	9	Y	22	32	1			11
05	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12880	2	17	9	Y	15					26
06	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	12694	2	10	9	Y	9					35
*07	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11771	2	19	9	Y	17	45	1			7

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
02	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
03	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
04	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
05	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
06	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
*07	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	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
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	8232	X	5247	-0-	-2985	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	6677	-0-	-2437	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	6202	-0-	-2618	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	6839	-0-	-1810	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5142	-0-	-1308	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5893	-0-	-772	-0-	5893	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
02	6580	X	6123	-0-	-457	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6733	-0-	-397	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6298	-0-	-482	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6489	-0-	-517	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5901	-0-	-879	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5859	-0-	-930	-0-	5859	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	10836	X	10124	-0-	-712	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10698	-0-	-958	-0-	10698	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10076	-0-	-1204	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	10753	-0-	-748	-0-	10753	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	9928	-0-	-932	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10579	-0-	-643	-0-	10579	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
02	2828	X	2575	-0-	-253	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	872	-0-	-2398	-0-	872	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	605	-0-	-2991	-0-	605	2			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
02	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	16984	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	15429	-0-	-3295	-0-	15429	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	55	-0-	-18065	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	18724	X	51	-0-	-18673	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	64	-0-	-18056	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	18724	X	86	-0-	-18638	-0-	86	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
02	15456	X	14968	-0-	-488	-0-	14968	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	16628	-0-	-484	-0-	16628	2			N	-0-					-0-
04	16320	X	15272	-0-	-1048	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
05	16585	X	15418	-0-	-1167	-0-	15418	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	14861	-0-	-1219	-0-	14861	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	13495	-0-	-3121	-0-	13495	2			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 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
02	14112	X	12864	-0-	-1248	-0-	12864	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	12160	-0-	-2596	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	12459	-0-	-1551	-0-	12459	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	12622	-0-	-1669	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	12105	-0-	-1665	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	12172	-0-	-2057	-0-	12172	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
05	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

02	4928	X	3076	-0-	-1852	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	3735	-0-	-2713	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4256	-0-	-1984	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	4056	-0-	-2392	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4076	-0-	-1234	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3261	-0-	-1141	-0-	3261	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

02	10052	X	9353	-0-	-699	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10344	-0-	-785	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9458	-0-	-1042	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9776	-0-	-1074	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
06	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9659	-0-	-695	-0-	9659	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

02	10136	X	9317	-0-	-819	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	10095	-0-	-1127	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	9358	-0-	-2432	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9551	-0-	-772	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8901	-0-	-1089	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	5307	-0-	-5016	-0-	5307	2			N	-0-					-0-

BLACKBERRY SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 259838 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7317 - 10567

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

02	9408	X	8477	-0-	-931	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9931	-0-	-485	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	2097	-0-	-7983	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	5624	-0-	-3769	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
06	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
*07	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	13286	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 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
02	24052	X	14994	-0-	-9058	-0-	14994	2			N	-0-					-0-
03	26629	X	20686	-0-	-5943	-0-	20686	2			N	-0-					-0-
04	25170	X	24456	-0-	-714	-0-	24456	2			N	-0-					-0-
05	26472	X	26472	-0-	-0-	-0-	26472	2			N	-0-					-0-
06	24450	X	20702	-0-	-3748	-0-	20702	2			N	-0-					-0-
07	25265	X	19003	-0-	-6262	-0-	19003	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

02	7504	X	-0-	-0-	-7504	-0-					N	-0-					-0-
03	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
04	5820	X	22	-0-	-5798	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

02	6972	X	6592	-0-	-380	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7080	-0-	-484	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6628	-0-	-482	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	7173	-0-	-112	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6794	-0-	-256	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	5310	-0-	-1975	-0-	5310	2			N	-0-					-0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

02	14516	X	14516	-0-	-0-	-0-	14514	2	2	9	N	2					66
03	16740	X	15269	-0-	-1471	-0-	15262	2	7	9	N	6					72
04	16200	X	15572	-0-	-628	-0-	15572	2			N	-0-	68	1			4
05	16740	X	13290	-0-	-3450	-0-	13286	2	4	9	N	4					8
06	16200	X	13854	-0-	-2346	-0-	13854	2			N	-0-					8
07	16089	X	14680	-0-	-1409	-0-	14680	2			N	-0-					8

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

02	46365	X	46365	-0-	-0-	-0-	46365	2			N	-0-					-0-
03	48865	X	48865	-0-	-0-	-0-	48865	2			N	-0-					-0-
04	45216	X	45216	-0-	-0-	-0-	45216	2			N	-0-					-0-
05	45033	X	45033	-0-	-0-	-0-	45033	2			N	-0-					-0-
06	42047	X	42047	-0-	-0-	-0-	42047	2			N	-0-					-0-
*07	41769	X	41769	-0-	-0-	-0-	41769	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

02	17701	X	17701	-0-	-0-	-0-	17701	2			N	-0-					-0-
03	21076	X	21076	-0-	-0-	-0-	21076	2			N	-0-					-0-
04	21089	X	21089	-0-	-0-	-0-	21089	2			N	-0-					-0-
05	20841	X	20841	-0-	-0-	-0-	20841	2			N	-0-					-0-
06	19513	X	19513	-0-	-0-	-0-	19513	2			N	-0-					-0-
*07	19461	X	19461	-0-	-0-	-0-	19461	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

02	25564	X	24446	-0-	-1118	-0-	24446	2			N	-0-					-0-
03	28737	X	25064	-0-	-3673	-0-	25064	2			N	-0-					-0-
04	27810	X	16893	-0-	-10917	-0-	16893	2			N	-0-					-0-
05	28737	X	19652	-0-	-9085	-0-	19652	2			N	-0-					-0-
06	26280	X	16055	-0-	-10225	-0-	16055	2			N	-0-					-0-
07	27063	X	9814	-0-	-17249	-0-	9814	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	7000	X	6422	-0-	-578	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6825	-0-	-925	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6906	-0-	-444	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	7125	-0-	-67	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5336	-0-	-1534	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6741	-0-	-389	-0-	6741	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
02	10220	X	9673	-0-	-547	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10043	-0-	-1272	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	10215	-0-	-375	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10655	-0-	-40	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9295	-0-	-1055	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	8365	-0-	-2330	-0-	8365	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
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
04	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	67	-0-	-770	-0-	67	2			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
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	3100	N	5648	-0-	2548	2548	5648	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5860	-0-	2860	5408	5860	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	5790	-0-	2690	8098	5790	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
02	35756	X	22009	-0-	-13747	-0-	22009	2			N	-0-					-0-
03	36828	X	29947	-0-	-6881	-0-	29947	2			N	-0-					-0-
04	33930	X	26213	-0-	-7717	-0-	26213	2			N	-0-					-0-
05	33573	X	25644	-0-	-7929	-0-	25644	2			N	-0-					-0-
06	29940	X	26950	-0-	-2990	-0-	26950	2			N	-0-					-0-
07	29946	X	26931	-0-	-3015	-0-	26931	2			N	-0-					-0-

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
02	7000	X	6458	-0-	-542	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6068	-0-	-1682	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
04	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6855	-0-	-430	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6740	-0-	-310	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6893	-0-	-578	-0-	6893	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

02	9156	X	8380	-0-	-776	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	8676	-0-	-1461	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8690	-0-	-250	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8947	-0-	-322	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8131	-0-	-839	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8568	-0-	-701	-0-	8568	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

02	5600	X	5363	-0-	-237	-0-	5363	2			Y	-0-					39
03	6200	X	5855	-0-	-345	-0-	5829	2	26	9	Y	24	49	1			14
04	6000	X	5342	-0-	-658	-0-	5342	2			Y	-0-					14
05	6200	X	5195	-0-	-1005	-0-	5181	2	14	9	Y	13					27
06	5640	X	5003	-0-	-637	-0-	5000	2	3	9	Y	3	25	1			5
07	5828	X	4750	-0-	-1078	-0-	4750	2			Y	-0-					5

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

02	7280	X	6905	-0-	-375	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
03	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	4345	-0-	-2165	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
05	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
06	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
*07	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

02	17248	X	14782	-0-	-2466	-0-	14782	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	16797	-0-	-2299	-0-	16797	2			N	-0-					-0-
04	18480	X	14924	-0-	-3556	-0-	14924	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	16052	-0-	-1649	-0-	16052	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	13510	-0-	-3620	-0-	13510	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	14379	-0-	-2423	-0-	14379	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 11550

02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-					-0-
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

02	28641	X	28641	-0-	-0-	-0-	28641	2			N	-0-					-0-
03	30387	X	30387	-0-	-0-	-0-	30387	2			N	-0-					-0-
04	27875	X	27875	-0-	-0-	-0-	27875	2			N	-0-					-0-
05	27596	X	27596	-0-	-0-	-0-	27596	2			N	-0-					-0-
06	25390	X	25390	-0-	-0-	-0-	25390	2			N	-0-					-0-
*07	25109	X	25109	-0-	-0-	-0-	25109	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CEDF WELL #: 8H RRCID -> 259947 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 8150 - 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
02	2716	X	804	-0-	-1912	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	1660	-0-	-1347	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	1967	-0-	-2563	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	740	-0-	-3941	-0-	740	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	1113	-0-	-3417	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	804	-0-	-1242	-0-	804	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9128	X	8195	-0-	-933	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8681	-0-	-991	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8207	-0-	-1153	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8428	-0-	-965	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8619	-0-	-171	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8320	-0-	-763	-0-	8320	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 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
02	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	17547	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	18613	-0-	-421	-0-	18613	2			N	-0-					-0-
04	18420	X	15866	-0-	-2554	-0-	15866	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	14364	-0-	-4670	-0-	14364	2			N	-0-					-0-
06	18420	X	13849	-0-	-4571	-0-	13849	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	13932	-0-	-5102	-0-	13932	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 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
02	17528	X	16765	-0-	-763	-0-	16765	2			N	-0-					-0-
03	19406	X	19013	-0-	-393	-0-	19013	2			N	-0-					-0-
04	18780	X	17598	-0-	-1182	-0-	17598	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	17724	-0-	-1589	-0-	17724	2			N	-0-					-0-
06	18390	X	16868	-0-	-1522	-0-	16868	2			N	-0-					-0-
07	19003	X	17095	-0-	-1908	-0-	17095	2			N	-0-					-0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 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
02	8988	X	7406	-0-	-1582	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7406	-0-	-1646	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
04	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	6293	-0-	-1922	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	5828	-0-	-2122	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
*07	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8508	2			N	-0-					-0-

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
02	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
03	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
04	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7101	-0-	-556	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6451	-0-	-1109	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6196	-0-	-1616	-0-	6196	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
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
03	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8558	-0-	-982	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8433	-0-	-1425	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8993	-0-	-547	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8762	-0-	-1096	-0-	8762	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
02	2800	N	5789	-0-	2989	2989	5789	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	22769	-0-	19669	22658	22769	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	23821	-0-	20821	43479	23821	2			N	-0-					-0-
05	63499	X	20020	-0-	-43479	-0-	20020	2			N	-0-					-0-
06	19825	X	19825	-0-	-0-	-0-	19825	2			N	-0-					-0-
*07	17848	X	17848	-0-	-0-	-0-	17848	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
02	10808	X	10200	-0-	-608	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	11254	-0-	-588	-0-	11254	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10505	-0-	-505	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	9825	-0-	-1552	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	8464	-0-	-2546	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	8062	-0-	-3222	-0-	8062	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
02	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
03	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
04	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	13610	2			N	-0-					-0-
05	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	14116	2			N	-0-					-0-
06	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	13832	2			N	-0-					-0-
*07	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	12795	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
02	9268	X	8403	-0-	-865	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
03	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
04	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8695	-0-	-605	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8203	-0-	-797	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8613	-0-	-687	-0-	8613	2			N	-0-					-0-

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
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3123	-0-	-349	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3221	-0-	-349	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2875	-0-	-814	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2590	-0-	-980	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	1113	-0-	-2328	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	11514	-0-	-3583	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	47	-0-	-14563	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	34	-0-	-15063	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	48	-0-	-14562	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	11	-0-	-14063	-0-	11	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
02	25004	X	16020	-0-	-8984	-0-	16020	2			N	-0-					-0-
03	26536	X	12009	-0-	-14527	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
04	27360	X	20928	-0-	-6432	-0-	20928	2			N	-0-					-0-
05	28272	X	20988	-0-	-7284	-0-	20988	2			N	-0-					-0-
06	27360	X	20774	-0-	-6586	-0-	20774	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	21406	-0-	-232	-0-	21406	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
02	17528	X	16435	-0-	-1093	-0-	16435	2			N	-0-					-0-
03	19406	X	16442	-0-	-2964	-0-	16442	2			N	-0-					-0-
04	18780	X	17605	-0-	-1175	-0-	17605	2			N	-0-					-0-
05	19189	X	18315	-0-	-874	-0-	18315	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	17101	-0-	-809	-0-	17101	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	17709	-0-	-488	-0-	17709	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
03	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
04	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6680	-0-	-47	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
06	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
*07	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	2			N	-0-					-0-

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
02	6944	X	5408	-0-	-1536	-0-	5395	2	13	9	N	12					16
03	7285	X	4601	-0-	-2684	-0-	4601	2			N	-0-					16
04	6210	X	4123	-0-	-2087	-0-	4123	2			N	-0-					16
05	5983	X	3836	-0-	-2147	-0-	3836	2			N	-0-					16
06	5790	X	1449	-0-	-4341	-0-	1442	2	7	9	N	6					22
07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					22

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34759	X	34759	-0-	-0-	-0-	34759	2			N	-0-					-0-
03	37975	X	35848	-0-	-2127	-0-	35848	2			N	-0-					-0-
04	36750	X	34207	-0-	-2543	-0-	34207	2			N	-0-					-0-
05	38471	X	34433	-0-	-4038	-0-	34433	2			N	-0-					-0-
06	37230	X	32853	-0-	-4377	-0-	32853	2			N	-0-					-0-
07	38471	X	33128	-0-	-5343	-0-	33128	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 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
02	11256	X	10299	-0-	-957	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	11193	-0-	-835	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10671	-0-	-639	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	10603	-0-	-1084	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	10331	-0-	-829	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	10439	-0-	-969	-0-	10439	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 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
02	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
03	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
04	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
05	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
06	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
*07	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 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
02	5124	X	3552	-0-	-1572	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
03	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3168	-0-	-1902	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
05	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4448	-0-	-1672	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5510	-0-	-814	-0-	5510	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	5460	X	4674	-0-	-786	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4602	-0-	-1443	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4848	-0-	-1002	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4863	-0-	-841	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4438	-0-	-1082	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4626	-0-	-551	-0-	4626	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 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
02	1960	X	1	-0-	-1959	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	93	X	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
05	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	12875	2			N	-0-					-0-
06	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
*07	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	11908	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 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
02	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
03	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	9531	-0-	-3519	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	10284	-0-	-3201	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	3627	-0-	-9543	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	7005	-0-	-6604	-0-	7005	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 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
02	5404	X	2578	-0-	-2826	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	3658	-0-	-2325	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	3241	-0-	-2549	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2104	-0-	-1436	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
*07	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 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
02	6020	X	4100	-0-	-1920	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5016	-0-	-1091	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4511	-0-	-1009	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4232	-0-	-1193	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4256	-0-	-634	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3966	-0-	-1056	-0-	3966	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 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
02	4060	X	4029	-0-	-31	-0-	4018	2	11	9	N	10					16
03	4278	X	4047	-0-	-231	-0-	4047	2			N	-0-					16
04	3870	X	3763	-0-	-107	-0-	3763	2			N	-0-					16
05	4464	X	3925	-0-	-539	-0-	3925	2			N	-0-					16
06	4320	X	3452	-0-	-868	-0-	3444	2	8	9	N	7					23
07	4464	X	3693	-0-	-771	-0-	3693	2			N	-0-					23

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
03	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	12020	2			N	-0-					-0-
04	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
05	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
06	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
*07	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	2			N	-0-					-0-

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
02	34409	X	34409	-0-	-0-	-0-	34409	2			N	-0-					-0-
03	37224	X	37224	-0-	-0-	-0-	37224	2			N	-0-					-0-
04	39414	X	39414	-0-	-0-	-0-	39414	2			N	-0-					-0-
05	35225	X	35225	-0-	-0-	-0-	35225	2			N	-0-					-0-
06	33343	X	33343	-0-	-0-	-0-	33343	2			N	-0-					-0-
*07	34048	X	34048	-0-	-0-	-0-	34048	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
02	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
03	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5600	-0-	-220	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5909	-0-	-198	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5320	-0-	-590	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	4907	-0-	-1200	-0-	4907	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	49504	X	39465	-0-	-10039	-0-	39465	2			N	-0-					-0-
03	54808	X	44443	-0-	-10365	-0-	44443	2			N	-0-					-0-
04	53040	X	40917	-0-	-12123	-0-	40917	2			N	-0-					-0-
05	50964	X	36300	-0-	-14664	-0-	36300	2			N	-0-					-0-
06	45630	X	11	-0-	-45619	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	44454	X	-0-	-0-	-44454	-0-					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
02	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10823	-0-	-27	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	11017	-0-	-203	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	9727	-0-	-2270	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	8892	-0-	-2718	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	10063	-0-	-1934	-0-	10063	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	36278	X	36278	-0-	-0-	-0-	36278	2			N	-0-					-0-
03	38312	X	38312	-0-	-0-	-0-	38312	2			N	-0-					-0-
04	35279	X	35279	-0-	-0-	-0-	35279	2			N	-0-					-0-
05	34500	X	34500	-0-	-0-	-0-	34500	2			N	-0-					-0-
06	32437	X	32437	-0-	-0-	-0-	32437	2			N	-0-					-0-
*07	32327	X	32327	-0-	-0-	-0-	32327	2			N	-0-					-0-

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
02	8764	X	5410	-0-	-3354	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
03	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	3876	-0-	-3954	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	3097	-0-	-4994	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	5188	-0-	-2642	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	5038	-0-	-2867	-0-	5038	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
02	6412	X	4720	-0-	-1692	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	5161	-0-	-1783	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5075	-0-	-295	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5017	-0-	-222	-0-	5017	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	6468	X	6427	-0-	-41	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6120	-0-	-1847	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	5774	-0-	-1936	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6083	-0-	-1884	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	3325	-0-	-4265	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6908	-0-	-222	-0-	6908	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
02	8428	X	7073	-0-	-1355	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
03	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
04	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
05	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9248	-0-	-382	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
*07	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	10993	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
02	28324	X	28324	-0-	-0-	-0-	28324	2			N	-0-					-0-
03	31992	X	30880	-0-	-1112	-0-	30880	2			N	-0-					-0-
04	30960	X	25226	-0-	-5734	-0-	25226	2			N	-0-					-0-
05	31992	X	30743	-0-	-1249	-0-	30743	2			N	-0-					-0-
06	30930	X	27551	-0-	-3379	-0-	27551	2			N	-0-					-0-
07	31372	X	26605	-0-	-4767	-0-	26605	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
02	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	12485	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	12773	-0-	-1425	-0-	12773	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	11221	-0-	-2519	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	7643	-0-	-6555	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
06	21133	X	21133	-0-	-0-	-0-	21133	2			N	-0-					-0-
*07	22410	X	22410	-0-	-0-	-0-	22410	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
02	9240	X	9168	-0-	-72	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9888	-0-	-342	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9030	-0-	-870	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9921	-0-	-216	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8803	-0-	-1007	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	9151	-0-	-986	-0-	9151	2			N	-0-					-0-

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
02	11312	X	10804	-0-	-508	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11612	-0-	-881	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	10177	-0-	-1913	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	9746	-0-	-2747	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	10365	-0-	-1335	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	10235	-0-	-1731	-0-	10235	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DARBY WELL #: 4H RRCID -> 260827 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7810 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
05	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	13505	2			N	-0-					-0-
06	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	15816	2			N	-0-					-0-
*07	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	15874	2			N	-0-					-0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

02	39228	X	37273	-0-	-1955	-0-	37273	2			N	-0-					-0-
03	43431	X	40236	-0-	-3195	-0-	40236	2			N	-0-					-0-
04	42030	X	39755	-0-	-2275	-0-	39755	2			N	-0-					-0-
05	42811	X	40838	-0-	-1973	-0-	40838	2			N	-0-					-0-
06	41310	X	38909	-0-	-2401	-0-	38909	2			N	-0-					-0-
07	41261	X	37412	-0-	-3849	-0-	37412	2			N	-0-					-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

02	19236	X	18219	-0-	-1017	-0-	18219	2			N	-0-					-0-
03	21111	X	19558	-0-	-1553	-0-	19558	2			N	-0-					-0-
04	20010	X	18188	-0-	-1822	-0-	18188	2			N	-0-					-0-
05	20243	X	18159	-0-	-2084	-0-	18159	2			N	-0-					-0-
06	19530	X	16639	-0-	-2891	-0-	16639	2			N	-0-					-0-
07	20181	X	17015	-0-	-3166	-0-	17015	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

02	15960	X	15345	-0-	-615	-0-	15345	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	16728	-0-	-942	-0-	16728	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	15940	-0-	-590	-0-	15940	2			N	-0-					-0-
05	17081	X	16101	-0-	-980	-0-	16101	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	15517	-0-	-1013	-0-	15517	2			N	-0-					-0-
*07	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	17151	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

02	15616	X	15616	-0-	-0-	-0-	15616	2			N	-0-					-0-
03	18361	X	18361	-0-	-0-	-0-	18361	2			N	-0-					-0-
04	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	15650	2			N	-0-					-0-
05	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	14293	2			N	-0-					-0-
06	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	13895	2			N	-0-					-0-
*07	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	15006	2			N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 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
02	7420	X	7235	-0-	-185	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7883	-0-	-239	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7480	-0-	-350	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7684	-0-	-345	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7555	-0-	-215	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7861	-0-	-137	-0-	7861	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

02	17808	X	13323	-0-	-4485	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
03	25140	X	25140	-0-	-0-	-0-	25140	2			N	-0-					-0-
04	23948	X	23948	-0-	-0-	-0-	23948	2			N	-0-					-0-
05	21935	X	21935	-0-	-0-	-0-	21935	2			N	-0-					-0-
06	21180	X	21180	-0-	-0-	-0-	21180	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	18084	-0-	-1632	-0-	18084	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

02	11396	X	9885	-0-	-1511	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
03	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	12982	2			N	-0-					-0-
04	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	14223	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	9400	-0-	-3217	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	5944	-0-	-6266	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	6507	-0-	-6110	-0-	6507	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

02	9800	X	4422	-0-	-5378	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	8597	-0-	-2253	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	7362	-0-	-3138	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	5491	-0-	-3995	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	5541	-0-	-3579	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	4854	-0-	-3733	-0-	4854	2			N	-0-					-0-

CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

02	61612	X	61612	-0-	-0-	-0-	61612	2			N	-0-					-0-
03	53178	X	53178	-0-	-0-	-0-	53178	2			N	-0-					-0-
04	46451	X	46451	-0-	-0-	-0-	46451	2			N	-0-					-0-
05	44854	X	44854	-0-	-0-	-0-	44854	2			N	-0-					-0-
06	40453	X	40453	-0-	-0-	-0-	40453	2			N	-0-					-0-
*07	39877	X	39877	-0-	-0-	-0-	39877	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21588	X	21588	-0-	-0-	-0-	21588	2			N	-0-					-0-
03	23686	X	23686	-0-	-0-	-0-	23686	2			N	-0-					-0-
04	21045	X	21045	-0-	-0-	-0-	21045	2			N	-0-					-0-
05	20274	X	20274	-0-	-0-	-0-	20274	2			N	-0-					-0-
06	19093	X	19093	-0-	-0-	-0-	19093	2			N	-0-					-0-
*07	19761	X	19761	-0-	-0-	-0-	19761	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

02	9128	X	8575	-0-	-553	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9128	-0-	-978	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9742	-0-	-38	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
05	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	6303	-0-	-2877	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9967	-0-	-108	-0-	9967	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

02	16576	X	8418	-0-	-8158	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
03	29193	X	29193	-0-	-0-	-0-	29193	2			N	-0-					-0-
04	29749	X	29749	-0-	-0-	-0-	29749	2			N	-0-					-0-
05	30961	X	30961	-0-	-0-	-0-	30961	2			N	-0-					-0-
06	29724	X	29724	-0-	-0-	-0-	29724	2			N	-0-					-0-
*07	30626	X	30626	-0-	-0-	-0-	30626	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

02	2968	X	1365	-0-	-1603	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	1142	-0-	-1927	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1259	-0-	-1441	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	707	-0-	-763	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	1407	-0-	-112	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

02	15008	X	12234	-0-	-2774	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	13721	-0-	-2895	-0-	13721	2			N	-0-					-0-
04	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	16384	2			N	-0-					-0-
05	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	18087	2			N	-0-					-0-
06	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	13783	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	15460	-0-	-1466	-0-	15460	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

02	40096	X	29132	-0-	-10964	-0-	29132	2			N	-0-					-0-
03	39432	X	30577	-0-	-8855	-0-	30577	2			N	-0-					-0-
04	35010	X	27469	-0-	-7541	-0-	27469	2			N	-0-					-0-
05	32457	X	27062	-0-	-5395	-0-	27062	2			N	-0-					-0-
06	31410	X	16228	-0-	-15182	-0-	16228	2			N	-0-					-0-
07	32240	X	8367	-0-	-23873	-0-	8367	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4388	2	25	9	Y	23	63	1			59
03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4931	2	10	9	Y	9					68
04	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4766	2	3	9	Y	3	31	1			40
05	4433	X	4239	-0-	-194	-0-	4224	2	15	9	Y	14					54
06	5040	X	4172	-0-	-868	-0-	4172	2			Y	-0-					54
07	4929	X	4400	-0-	-529	-0-	4387	2	13	9	Y	12					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
03	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
04	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
05	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
*07	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

02	19180	X	18720	-0-	-460	-0-	18720	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	20424	-0-	-811	-0-	20424	2			N	-0-					-0-
04	20670	X	19877	-0-	-793	-0-	19877	2			N	-0-					-0-
05	21359	X	20410	-0-	-949	-0-	20410	2			N	-0-					-0-
06	20670	X	19803	-0-	-867	-0-	19803	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	18557	-0-	-2182	-0-	18557	2			N	-0-					-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

02	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
03	17565	X	17565	-0-	-0-	-0-	17565	2			N	-0-					-0-
04	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
05	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
*07	21156	X	21156	-0-	-0-	-0-	21156	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

02	4396	X	3702	-0-	-694	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
03	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
04	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	12943	2			N	-0-					-0-
05	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	17191	2			N	-0-					-0-
06	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3976	-0-	-891	-0-	3976	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3693	2	24	9	N	22					34
03	3286	X	2578	-0-	-708	-0-	2549	2	29	9	N	26	28	1			32
04	3180	X	2622	-0-	-558	-0-	2600	2	22	9	N	20	30	1			22
05	3286	X	2596	-0-	-690	-0-	2573	2	23	9	N	21	29	1			14
06	3180	X	2483	-0-	-697	-0-	2464	2	19	9	N	17					31
07	3286	X	2047	-0-	-1239	-0-	2033	2	14	9	N	13	30	1			14

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

02	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
03	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	15307	2			N	-0-					-0-
04	14385	X	14385	-0-	-0-	-0-	14385	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	12517	-0-	-1154	-0-	12517	2			N	-0-					-0-
06	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	6090	-0-	-7581	-0-	6090	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1797	2	51	9	N	46					66
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1952	2	70	9	N	64	60	1			70
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1582	2	44	9	N	40	63	1			47
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1239	2	44	9	N	40	59	1			28
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1318	2	40	9	N	36					64
*07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1940	2	32	9	N	29	64	1			29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 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
02	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
04	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
06	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
*07	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11869	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

02	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
03	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8368	-0-	-1202	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8120	-0-	-1769	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	7320	-0-	-2250	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	7062	-0-	-2393	-0-	7062	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			Y	-0-					17
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3422	2	4	9	Y	4	16	1			5
04	2400	X	2295	-0-	-105	-0-	2295	2			Y	-0-					5
05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4115	2	3	9	Y	3					8
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			Y	-0-	7	1			1
*07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			Y	-0-					1

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

02	42812	X	41152	-0-	-1660	-0-	41152	2			N	-0-					-0-
03	46934	X	45516	-0-	-1418	-0-	45516	2			N	-0-					-0-
04	44670	X	43466	-0-	-1204	-0-	43466	2			N	-0-					-0-
05	46159	X	45086	-0-	-1073	-0-	45086	2			N	-0-					-0-
06	44370	X	42562	-0-	-1808	-0-	42562	2			N	-0-					-0-
07	45570	X	43062	-0-	-2508	-0-	43062	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

02	6832	X	5551	-0-	-1281	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
03	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7420	-0-	-20	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7210	-0-	-478	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7098	-0-	-702	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6311	-0-	-1749	-0-	6311	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

02	16324	X	11442	-0-	-4882	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	11002	-0-	-6110	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	12949	-0-	-3011	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	12978	-0-	-2646	-0-	12978	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	11699	-0-	-3421	-0-	11699	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	10395	-0-	-2997	-0-	10395	2			N	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
04	16280	X	16280	-0-	-0-	-0-	16280	2			N	-0-					-0-
05	20615	X	20615	-0-	-0-	-0-	20615	2			N	-0-					-0-
06	17601	X	17601	-0-	-0-	-0-	17601	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	12886	-0-	-3947	-0-	12886	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3H RRCID -> 261161 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7932 - 11963

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	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

02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	720	N	533	-0-	-187	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	257	-0-	-859	-0-	257	2			N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

02	16324	X	15901	-0-	-423	-0-	15901	2			N	-0-					-0-
03	17970	X	17970	-0-	-0-	-0-	17970	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	9570	-0-	-7500	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
05	17639	X	11055	-0-	-6584	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	12198	-0-	-5202	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	15575	-0-	-2405	-0-	15575	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

02	21420	X	9235	-0-	-12185	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
03	23715	X	10074	-0-	-13641	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
04	22950	X	9367	-0-	-13583	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	7444	-0-	-7312	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	1743	-0-	-8517	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	347	-0-	-9883	-0-	347	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 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
02	9716	X	9532	-0-	-184	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10656	-0-	-101	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	8166	-0-	-2244	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9691	-0-	-911	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	9232	-0-	-1088	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9789	-0-	-875	-0-	9789	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 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
02	5656	X	5264	-0-	-392	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5139	-0-	-1123	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4742	-0-	-1108	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5697	-0-	-348	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	2976	-0-	-2664	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	2645	-0-	-3183	-0-	2645	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 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
02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
03	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	1223	-0-	-5227	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	45	-0-	-6620	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-
07	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 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
02	20020	X	18177	-0-	-1843	-0-	18177	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	19595	-0-	-2570	-0-	19595	2			N	-0-					-0-
04	20940	X	19246	-0-	-1694	-0-	19246	2			N	-0-					-0-
05	20615	X	19599	-0-	-1016	-0-	19599	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	18489	-0-	-1101	-0-	18489	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	18987	-0-	-1132	-0-	18987	2			N	-0-					-0-

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16672	X	16672	-0-	-0-	-0-	16672	2			N	-0-					-0-
03	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	18308	2			N	-0-					-0-
04	18978	X	18978	-0-	-0-	-0-	18978	2			N	-0-					-0-
05	18700	X	18700	-0-	-0-	-0-	18700	2			N	-0-					-0-
06	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
*07	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-					-0-

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
02	13328	X	12997	-0-	-331	-0-	12997	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	13764	-0-	-1023	-0-	13764	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	12746	-0-	-1564	-0-	12746	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	13137	-0-	-1650	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	11845	-0-	-2075	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	12139	-0-	-2245	-0-	12139	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					48
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					48
05	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					48
06	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					48
*07	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			N	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	6916	X	764	-0-	-6152	-0-	764	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
04	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-
05	3441	X	2455	-0-	-986	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
06	16624	X	16624	-0-	-0-	-0-	16624	2			N	-0-					-0-
*07	20055	X	20055	-0-	-0-	-0-	20055	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

02	16296	X	16194	-0-	-102	-0-	16194	2			N	-0-					-0-
03	18042	X	16551	-0-	-1491	-0-	16551	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	14441	-0-	-3019	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	16069	-0-	-1849	-0-	16069	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	14693	-0-	-2647	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	15423	-0-	-2495	-0-	15423	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

02	5208	X	5166	-0-	-42	-0-	5166	2			N	-0-					56
03	5549	X	5273	-0-	-276	-0-	5273	2			N	-0-					56
04	5490	X	4640	-0-	-850	-0-	4637	2	3	9	N	3					59
05	5735	X	3605	-0-	-2130	-0-	3605	2			N	-0-					59
06	5550	X	3755	-0-	-1795	-0-	3754	2	1	9	N	1					60
07	5735	X	5224	-0-	-511	-0-	5224	2			N	-0-					60

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

02	25088	X	23864	-0-	-1224	-0-	23864	2			N	-0-					-0-
03	27373	X	26430	-0-	-943	-0-	26430	2			N	-0-					-0-
04	26100	X	24921	-0-	-1179	-0-	24921	2			N	-0-					-0-
05	26567	X	24725	-0-	-1842	-0-	24725	2			N	-0-					-0-
06	25710	X	23885	-0-	-1825	-0-	23885	2			N	-0-					-0-
07	26443	X	23660	-0-	-2783	-0-	23660	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

02	18339	X	18339	-0-	-0-	-0-	18339	2			N	-0-					-0-
03	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	16868	2			N	-0-					-0-
04	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	16138	2			N	-0-					-0-
05	19972	X	19972	-0-	-0-	-0-	19972	2			N	-0-					-0-
06	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	16968	2			N	-0-					-0-
*07	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	16826	2			N	-0-					-0-
03	20207	X	20207	-0-	-0-	-0-	20207	2			N	-0-					-0-
04	18998	X	18998	-0-	-0-	-0-	18998	2			N	-0-					-0-
05	18516	X	18516	-0-	-0-	-0-	18516	2			N	-0-					-0-
06	18253	X	18253	-0-	-0-	-0-	18253	2			N	-0-					-0-
*07	18779	X	18779	-0-	-0-	-0-	18779	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
02	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	13371	-0-	-238	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	12352	-0-	-818	-0-	12352	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	13381	-0-	-228	-0-	13381	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	12200	-0-	-970	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	12452	-0-	-1157	-0-	12452	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
02	7252	X	7197	-0-	-55	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
03	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7840	-0-	-140	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7880	-0-	-366	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
06	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
*07	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	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
02	8344	X	6387	-0-	-1957	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
03	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7322	-0-	-328	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
05	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	7228	-0-	-2222	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	7896	-0-	-1869	-0-	7896	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
02	18263	X	18263	-0-	-0-	-0-	18263	2			N	-0-					-0-
03	20305	X	19756	-0-	-549	-0-	19756	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	14890	-0-	-4850	-0-	14890	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	18772	-0-	-1626	-0-	18772	2			N	-0-					-0-
06	19740	X	12117	-0-	-7623	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
07	20212	X	16655	-0-	-3557	-0-	16655	2			N	-0-					-0-

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
02	11396	X	11021	-0-	-375	-0-	11021	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	12164	-0-	-205	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	11678	-0-	-292	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	12077	-0-	-137	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	11363	-0-	-457	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11561	-0-	-653	-0-	11561	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
02	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	12679	-0-	-1209	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	11536	-0-	-1904	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	10120	-0-	-3830	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	2796	-0-	-10704	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	10803	-0-	-3147	-0-	10803	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

02	11872	X	4438	-0-	-7434	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	5761	-0-	-6515	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	7270	-0-	-4610	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	5783	-0-	-6493	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	3356	-0-	-2974	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

02	12236	X	9359	-0-	-2877	-0-	9359	2			N	-0-					21
03	12865	X	8792	-0-	-4073	-0-	8792	2			N	-0-					21
04	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	10511	2			N	-0-					21
05	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	14637	2			N	-0-					21
06	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	15481	2			N	-0-					21
*07	18694	X	18694	-0-	-0-	-0-	18694	2			N	-0-					21

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

02	9940	X	9520	-0-	-420	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10210	-0-	-795	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	10076	-0-	-454	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10164	-0-	-531	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	8440	-0-	-1760	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9611	-0-	-929	-0-	9611	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

02	16800	X	9641	-0-	-7159	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	8072	-0-	-4545	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	9259	-0-	-2141	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
05	22525	X	22525	-0-	-0-	-0-	22525	2			N	-0-					-0-
06	20969	X	20969	-0-	-0-	-0-	20969	2			N	-0-					-0-
*07	20276	X	20276	-0-	-0-	-0-	20276	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

02	18620	X	15471	-0-	-3149	-0-	15471	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	17039	-0-	-1065	-0-	17039	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	16048	-0-	-992	-0-	16048	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	15481	-0-	-1662	-0-	15481	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	14770	-0-	-1820	-0-	14770	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	15006	-0-	-2137	-0-	15006	2			N	-0-					-0-

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

02	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
03	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
04	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11385	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	5715	-0-	-3616	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	-0-	-0-	-10530	-0-					N	-0-					-0-
07	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956

02	18228	X	13298	-0-	-4930	-0-	13298	2			N	-0-					-0-
03	17453	X	11316	-0-	-6137	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	12843	-0-	-1347	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	13098	-0-	-1627	-0-	13098	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	12110	-0-	-2140	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	6407	-0-	-8318	-0-	6407	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

02	16940	X	13312	-0-	-3628	-0-	13312	2			N	-0-					-0-
03	18755	X	16422	-0-	-2333	-0-	16422	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	15347	-0-	-1183	-0-	15347	2			N	-0-					-0-
05	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	16628	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	14723	-0-	-1177	-0-	14723	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	15117	-0-	-1313	-0-	15117	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

02	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
03	22222	X	22222	-0-	-0-	-0-	22222	2			N	-0-					-0-
04	24048	X	24048	-0-	-0-	-0-	24048	2			N	-0-					-0-
05	25802	X	25802	-0-	-0-	-0-	25802	2			N	-0-					-0-
06	22146	X	22146	-0-	-0-	-0-	22146	2			N	-0-					-0-
*07	24944	X	24944	-0-	-0-	-0-	24944	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
03	26069	X	26069	-0-	-0-	-0-	26069	2			N	-0-					-0-
04	20719	X	20719	-0-	-0-	-0-	20719	2			N	-0-					-0-
05	17013	X	17013	-0-	-0-	-0-	17013	2			N	-0-					-0-
06	15912	X	15912	-0-	-0-	-0-	15912	2			N	-0-					-0-
*07	13626	X	13626	-0-	-0-	-0-	13626	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

02	27188	X	18183	-0-	-9005	-0-	18183	2			N	-0-					-0-
03	28241	X	21103	-0-	-7138	-0-	21103	2			N	-0-					-0-
04	25020	X	19576	-0-	-5444	-0-	19576	2			N	-0-					-0-
05	24397	X	22235	-0-	-2162	-0-	22235	2			N	-0-					-0-
06	22470	X	19099	-0-	-3371	-0-	19099	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	20984	-0-	-127	-0-	20984	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

02	13972	X	13565	-0-	-407	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	12487	-0-	-2982	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	13724	-0-	-1246	-0-	13724	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	10984	-0-	-4485	-0-	10984	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	14354	-0-	-616	-0-	14354	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	13824	-0-	-1180	-0-	13824	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

02	23437	X	23437	-0-	-0-	-0-	23437	2			N	-0-					-0-
03	26826	X	26826	-0-	-0-	-0-	26826	2			N	-0-					-0-
04	24900	X	24861	-0-	-39	-0-	24861	2			N	-0-					-0-
05	26336	X	26336	-0-	-0-	-0-	26336	2			N	-0-					-0-
06	25950	X	23967	-0-	-1983	-0-	23967	2			N	-0-					-0-
07	26815	X	24415	-0-	-2400	-0-	24415	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

02	4536	X	1414	-0-	-3122	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	1101	-0-	-3921	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	980	-0-	-3220	-0-	980	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1573	-0-	-721	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1434	-0-	-786	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
*07	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

02	5376	X	3356	-0-	-2020	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	2742	-0-	-3210	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
06	5310	X	217	-0-	-5093	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	226	-0-	-3494	-0-	226	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

02	20687	X	20687	-0-	-0-	-0-	20687	2			N	-0-					-0-
03	22426	X	22426	-0-	-0-	-0-	22426	2			N	-0-					-0-
04	20022	X	20022	-0-	-0-	-0-	20022	2			N	-0-					-0-
05	19382	X	19382	-0-	-0-	-0-	19382	2			N	-0-					-0-
06	19101	X	19101	-0-	-0-	-0-	19101	2			N	-0-					-0-
*07	19292	X	19292	-0-	-0-	-0-	19292	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 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
02	9016	X	8480	-0-	-536	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9013	-0-	-969	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	8391	-0-	-1269	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8342	-0-	-1051	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	7291	-0-	-1799	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7517	-0-	-1876	-0-	7517	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24472	X	23732	-0-	-740	-0-	23732	2			N	-0-					119
03	26846	X	25911	-0-	-935	-0-	25911	2			N	-0-					119
04	25980	X	25167	-0-	-813	-0-	25167	2			N	-0-					119
05	26474	X	25972	-0-	-502	-0-	25972	2			N	-0-					119
06	25440	X	24986	-0-	-454	-0-	24986	2			N	-0-					119
07	26288	X	25885	-0-	-403	-0-	25885	2			N	-0-					119

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 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
02	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
04	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					-0-
05	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
06	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					-0-
07	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 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
02	9324	X	8463	-0-	-861	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9906	-0-	-417	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9284	-0-	-706	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9022	-0-	-1301	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8009	-0-	-1591	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	4205	-0-	-5715	-0-	4205	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 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
02	20272	X	18908	-0-	-1364	-0-	18908	2			N	-0-					-0-
03	22630	X	21869	-0-	-761	-0-	21869	2			N	-0-					-0-
04	21900	X	20637	-0-	-1263	-0-	20637	2			N	-0-					-0-
05	22630	X	19483	-0-	-3147	-0-	19483	2			N	-0-					-0-
06	21630	X	19010	-0-	-2620	-0-	19010	2			N	-0-					-0-
07	21855	X	18972	-0-	-2883	-0-	18972	2			N	-0-					-0-

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
02	10948	X	10630	-0-	-318	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11724	-0-	-397	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10511	-0-	-949	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	11217	-0-	-563	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	5809	-0-	-5591	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	8100	-0-	-3680	-0-	8100	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
02	16576	X	15853	-0-	-723	-0-	15853	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	17050	-0-	-1147	-0-	17050	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	17083	-0-	-527	-0-	17083	2			N	-0-					-0-
05	18524	X	18524	-0-	-0-	-0-	18524	2			N	-0-					-0-
06	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	17704	2			N	-0-					-0-
07	17639	X	17017	-0-	-622	-0-	17017	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
03	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5148	-0-	-582	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	3691	-0-	-2230	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	3892	-0-	-1838	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4542	-0-	-1379	-0-	4542	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
02	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	14427	-0-	-174	-0-	14427	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	14016	-0-	-114	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	14490	-0-	-359	-0-	14490	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	13513	-0-	-857	-0-	13513	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	13461	-0-	-1388	-0-	13461	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
02	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
03	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
04	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
05	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
06	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8567	-0-	-330	-0-	8567	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	10192	X	1429	-0-	-8763	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	7622	-0-	-3042	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	2414	-0-	-4126	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5489	-0-	-1269	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	5237	-0-	-2143	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
*07	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-

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
02	19488	X	15562	-0-	-3926	-0-	15562	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	15689	-0-	-5887	-0-	15689	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	15219	-0-	-5421	-0-	15219	2			N	-0-					-0-
05	21328	X	16762	-0-	-4566	-0-	16762	2			N	-0-					-0-
06	20070	X	16705	-0-	-3365	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	16933	-0-	-303	-0-	16933	2			N	-0-					-0-

DRISKILL WELL #: 5H RRCID -> 262511 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8317 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9268	X	8688	-0-	-580	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	8739	-0-	-1460	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	7610	-0-	-2260	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	5270	-0-	-4929	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	4026	-0-	-5274	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	3439	-0-	-6171	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 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
02	10948	X	8017	-0-	-2931	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	9489	-0-	-2632	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	3109	-0-	-7001	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
05	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
06	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
*07	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11671	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9870 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12348	X	11279	-0-	-1069	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	12489	-0-	-1182	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	12348	-0-	-882	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	12213	-0-	-683	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	11588	-0-	-862	-0-	11588	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	11573	-0-	-1199	-0-	11573	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 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
02	17976	X	15413	-0-	-2563	-0-	15413	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	17441	-0-	-1934	-0-	17441	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	16925	-0-	-595	-0-	16925	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	17422	-0-	-651	-0-	17422	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	16276	-0-	-614	-0-	16276	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	16809	-0-	-675	-0-	16809	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 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
02	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6599	-0-	-779	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6378	-0-	-762	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6107	-0-	-1271	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	7099	-0-	-41	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
*07	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	2			N	-0-					-0-

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
02	12572	X	12357	-0-	-215	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	13427	-0-	-430	-0-	13427	2			N	-0-					-0-
04	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	13793	-0-	-33	-0-	13793	2			N	-0-					-0-
06	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
*07	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	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
02	12404	X	11601	-0-	-803	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	12715	-0-	-894	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	11483	-0-	-1687	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	12669	-0-	-754	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	12372	-0-	-408	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	12515	-0-	-319	-0-	12515	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	15792	X	14293	-0-	-1499	-0-	14293	2			N	-0-					-0-
03	17174	X	13969	-0-	-3205	-0-	13969	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	11219	-0-	-5371	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	10501	-0-	-6642	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	11006	-0-	-5344	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	12485	-0-	-3325	-0-	12485	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

02	7868	X	7382	-0-	-486	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	6616	-0-	-2095	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	6700	-0-	-1550	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	6302	-0-	-2068	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	5168	-0-	-2812	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	3906	-0-	-4278	-0-	3906	2			N	-0-					-0-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

02	4956	X	4723	-0-	-233	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4625	-0-	-1079	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	3827	-0-	-1693	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	2904	-0-	-2800	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	3037	-0-	-2033	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	1334	-0-	-3905	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

02	11620	X	6761	-0-	-4859	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	10489	-0-	-2376	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	9219	-0-	-3231	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8479	-0-	-1410	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	5487	-0-	-4653	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	10271	-0-	-207	-0-	10271	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696

02	8708	X	8503	-0-	-205	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9261	-0-	-380	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	7649	-0-	-1681	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	9374	-0-	-50	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8412	-0-	-708	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8929	-0-	-495	-0-	8929	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571

02	4816	X	3627	-0-	-1189	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5165	-0-	-167	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	1970	-0-	-3190	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4863	-0-	-159	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
06	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
*07	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

02	6328	X	5129	-0-	-1199	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6065	-0-	-941	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5469	-0-	-1161	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
05	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	2784	-0-	-3096	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5460	-0-	-616	-0-	5460	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	66	-0-	-213	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

02	8988	X	1844	-0-	-7144	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	7640	-0-	-2311	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8587	-0-	-953	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8853	-0-	-1005	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
06	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8023	-0-	-843	-0-	8023	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

02	8568	X	7945	-0-	-623	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7947	-0-	-516	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7982	-0-	-178	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8148	-0-	-656	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	6059	-0-	-2461	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	5361	-0-	-3443	-0-	5361	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

02	13468	X	12353	-0-	-1115	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	13375	-0-	-1474	-0-	13375	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	12864	-0-	-966	-0-	12864	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	13412	-0-	-817	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	13102	-0-	-248	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	13667	-0-	-4	-0-	13667	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

02	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	15617	2			N	-0-					-0-
03	16811	X	16811	-0-	-0-	-0-	16811	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	16056	-0-	-684	-0-	16056	2			N	-0-					-0-
05	17298	X	15243	-0-	-2055	-0-	15243	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	13936	-0-	-2804	-0-	13936	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	14335	-0-	-2963	-0-	14335	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

02	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5134	2	13	9	N	12					63
03	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4751	2	14	9	N	13	60	1			16
04	4860	X	3787	-0-	-1073	-0-	3775	2	12	9	N	11					27
05	5673	X	2420	-0-	-3253	-0-	2420	2			N	-0-					27
06	5490	X	2864	-0-	-2626	-0-	2856	2	8	9	N	7					34
07	5673	X	2740	-0-	-2933	-0-	2719	2	21	9	N	19	42	1			11

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

02	8624	X	7743	-0-	-881	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8638	-0-	-910	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	7981	-0-	-1139	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8505	-0-	-330	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	6927	-0-	-1443	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8322	-0-	-327	-0-	8322	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
03	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
04	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
05	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
06	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
*07	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	10087	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	9240	X	7242	-0-	-1998	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	6432	-0-	-3798	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	8681	-0-	-1219	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	8261	-0-	-1969	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	5358	-0-	-2412	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	3299	-0-	-5660	-0-	3299	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
02	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
03	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7703	-0-	-607	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	7999	-0-	-1053	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7731	-0-	-1029	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	4010	-0-	-5042	-0-	4010	2			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
02	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
03	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
04	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
05	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
06	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
*07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-

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
02	17136	X	11281	-0-	-5855	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	17695	-0-	-874	-0-	17695	2			N	-0-					-0-
04	27694	X	27694	-0-	-0-	-0-	27694	2			N	-0-					-0-
05	28578	X	28578	-0-	-0-	-0-	28578	2			N	-0-					-0-
06	24279	X	24279	-0-	-0-	-0-	24279	2			N	-0-					-0-
07	28210	X	26520	-0-	-1690	-0-	26520	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
02	31472	X	13256	-0-	-18216	-0-	13256	2			N	-0-					-0-
03	31062	X	18379	-0-	-12683	-0-	18379	2			N	-0-					-0-
04	24349	X	24349	-0-	-0-	-0-	24349	2			N	-0-					-0-
05	26486	X	26486	-0-	-0-	-0-	26486	2			N	-0-					-0-
06	27195	X	27195	-0-	-0-	-0-	27195	2			N	-0-					-0-
*07	27491	X	27491	-0-	-0-	-0-	27491	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	6972	X	831	-0-	-6141	-0-	831	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	280	-0-	-5455	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-
05	5735	X	3	-0-	-5732	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	3	-0-	-1887	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	930	X	39	-0-	-891	-0-	39	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

02	5684	X	5496	-0-	-188	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
03	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
04	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
05	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5731	-0-	-389	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6080	-0-	-244	-0-	6080	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

02	2044	X	93	-0-	-1951	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	341	X	102	-0-	-239	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	180	X	79	-0-	-101	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	155	X	56	-0-	-99	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	90	X	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	93	X	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

02	3528	X	3303	-0-	-225	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3754	-0-	-152	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2832	-0-	-858	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
06	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
*07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27944	X	25691	-0-	-2253	-0-	25691	2			N	-0-					-0-
03	30752	X	26802	-0-	-3950	-0-	26802	2			N	-0-					-0-
04	29040	X	25344	-0-	-3696	-0-	25344	2			N	-0-					-0-
05	29543	X	23634	-0-	-5909	-0-	23634	2			N	-0-					-0-
06	28230	X	24360	-0-	-3870	-0-	24360	2			N	-0-					-0-
07	28458	X	25021	-0-	-3437	-0-	25021	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

02	8092	X	5949	-0-	-2143	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	1455	-0-	-6729	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	2516	-0-	-4624	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5478	-0-	-1094	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	4412	-0-	-1948	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	2385	-0-	-4187	-0-	2385	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

02	5180	X	3585	-0-	-1595	-0-	3576	2	9	9	N	8					44
03	5890	X	4568	-0-	-1322	-0-	4557	2	11	9	N	10	43	1			11
04	5700	X	4165	-0-	-1535	-0-	4153	2	12	9	N	11					22
05	5890	X	5377	-0-	-513	-0-	5377	2			N	-0-					22
06	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5737	2	8	9	N	7					29
*07	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6772	2	25	9	N	23	41	1			11

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

02	14336	X	14286	-0-	-50	-0-	14286	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	15837	-0-	-35	-0-	15837	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	14950	-0-	-410	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
05	27161	X	27161	-0-	-0-	-0-	27161	2			N	-0-					-0-
06	24732	X	24732	-0-	-0-	-0-	24732	2			N	-0-					-0-
*07	21348	X	21348	-0-	-0-	-0-	21348	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

02	252	N	136	-0-	-116	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	270	N	70	-0-	-200	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

02	2660	X	1281	-0-	-1379	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1741	-0-	-1204	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2202	-0-	-648	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
05	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
06	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1044	-0-	-1219	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781

02	2296	X	1998	-0-	-298	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2996	-0-	-1189	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
04	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
05	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
06	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	2450	-0-	-1735	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

02	7588	X	7294	-0-	-294	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7784	-0-	-617	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7427	-0-	-703	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7467	-0-	-624	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7001	-0-	-829	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	6928	-0-	-1163	-0-	6928	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

02	18228	X	17236	-0-	-992	-0-	17236	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	18818	-0-	-1146	-0-	18818	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	18058	-0-	-1262	-0-	18058	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	18390	-0-	-1202	-0-	18390	2			N	-0-					-0-
06	18570	X	17424	-0-	-1146	-0-	17424	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	18368	-0-	-728	-0-	18368	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

02	24112	X	24112	-0-	-0-	-0-	24112	2			N	-0-					-0-
03	27414	X	27414	-0-	-0-	-0-	27414	2			N	-0-					-0-
04	26014	X	26014	-0-	-0-	-0-	26014	2			N	-0-					-0-
05	25854	X	24927	-0-	-927	-0-	24927	2			N	-0-					-0-
06	25020	X	21661	-0-	-3359	-0-	21661	2			N	-0-					-0-
07	25854	X	16905	-0-	-8949	-0-	16905	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	7672	X	6718	-0-	-954	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7592	-0-	-902	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
04	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	6584	-0-	-1848	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6779	-0-	-871	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7792	-0-	-1167	-0-	7792	2			N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

02	25429	X	25429	-0-	-0-	-0-	25429	2			N	-0-					-0-
03	25048	X	23107	-0-	-1941	-0-	23107	2			N	-0-					-0-
04	24240	X	125	-0-	-24115	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	25048	X	65	-0-	-24983	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	24240	X	404	-0-	-23836	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	25048	X	6079	-0-	-18969	-0-	6079	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

02	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5658	-0-	-914	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	1824	-0-	-4596	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	1625	-0-	-5660	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	1062	-0-	-5988	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	1112	-0-	-6173	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
05	17238	X	17238	-0-	-0-	-0-	17238	2			N	-0-					-0-
06	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	16930	2			N	-0-					-0-
*07	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	15772	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399

02	10164	X	6851	-0-	-3313	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	7956	-0-	-3111	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	6753	-0-	-3267	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6128	-0-	-1839	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	3716	-0-	-3994	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

02	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
03	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
05	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
06	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	2924	-0-	-3865	-0-	2924	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 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
02	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	17844	2			N	-0-					-0-
03	18422	X	18422	-0-	-0-	-0-	18422	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	15849	-0-	-321	-0-	15849	2			N	-0-					-0-
05	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	17326	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	15527	-0-	-643	-0-	15527	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	12985	-0-	-3724	-0-	12985	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

02	11928	X	11281	-0-	-647	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	11768	-0-	-1097	-0-	11768	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	9545	-0-	-2905	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	11376	-0-	-1489	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11669	-0-	-661	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11715	-0-	-778	-0-	11715	2			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

02	23324	X	22351	-0-	-973	-0-	22351	2			N	-0-					-0-
03	24862	X	24140	-0-	-722	-0-	24140	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	23050	-0-	-2450	-0-	23050	2			N	-0-					-0-
05	25110	X	22749	-0-	-2361	-0-	22749	2			N	-0-					-0-
06	24300	X	22486	-0-	-1814	-0-	22486	2			N	-0-					-0-
07	24738	X	20850	-0-	-3888	-0-	20850	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

02	18032	X	17283	-0-	-749	-0-	17283	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	18437	-0-	-1527	-0-	18437	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	17430	-0-	-1890	-0-	17430	2			N	-0-					-0-
05	19561	X	15501	-0-	-4060	-0-	15501	2			N	-0-					-0-
06	18780	X	13476	-0-	-5304	-0-	13476	2			N	-0-					-0-
07	19127	X	15733	-0-	-3394	-0-	15733	2			N	-0-					-0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

02	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	14453	2			N	-0-					-0-
03	14672	X	14672	-0-	-0-	-0-	14672	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
05	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
06	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
*07	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

02	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
03	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	12733	2			N	-0-					-0-
04	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	10008	-0-	-5	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	6810	-0-	-2880	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

02	8540	X	7510	-0-	-1030	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7925	-0-	-631	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7340	-0-	-940	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	8264	-0-	-44	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7235	-0-	-805	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7777	-0-	-531	-0-	7777	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

02	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	13951	2			N	-0-					-0-
03	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	15617	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	14314	-0-	-536	-0-	14314	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	14551	-0-	-887	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	13712	-0-	-1408	-0-	13712	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	14168	-0-	-1456	-0-	14168	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

02	4620	X	3604	-0-	-1016	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	3961	-0-	-1092	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	3908	-0-	-982	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3876	-0-	-1022	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3721	-0-	-629	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3752	-0-	-278	-0-	3752	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

02	4928	X	4363	-0-	-565	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
03	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
04	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
05	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
06	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5925	-0-	-182	-0-	5925	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

02	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
03	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	10141	-0-	-2369	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	11023	-0-	-2028	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	9615	-0-	-3015	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	8804	-0-	-4247	-0-	8804	2			N	-0-					-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

02	14812	X	14645	-0-	-167	-0-	14645	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	15827	-0-	-231	-0-	15827	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	14893	-0-	-917	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	14302	-0-	-1911	-0-	14302	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	13836	-0-	-1854	-0-	13836	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	14636	-0-	-1577	-0-	14636	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

02	2800	N	27166	-0-	24366	75675	27166	2			N	-0-					-0-
03	104812	X	29137	-0-	-75675	-0-	29137	2			N	-0-					-0-
04	25623	X	25623	-0-	-0-	-0-	25623	2			N	-0-					-0-
05	27069	X	27069	-0-	-0-	-0-	27069	2			N	-0-					-0-
06	23941	X	23941	-0-	-0-	-0-	23941	2			N	-0-					-0-
*07	24452	X	24452	-0-	-0-	-0-	24452	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
05	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
06	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
*07	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	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
02	7392	X	7060	-0-	-332	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6573	-0-	-1611	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6397	-0-	-1463	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7502	-0-	-620	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6590	-0-	-1270	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
*07	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	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
02	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	4338	-0-	-7039	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	9274	-0-	-1736	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
05	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	13289	2			N	-0-					-0-
06	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	8643	-0-	-2734	-0-	8643	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
05	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
06	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
*07	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	11900	X	11080	-0-	-820	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	11917	-0-	-855	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11443	-0-	-917	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11934	-0-	-652	-0-	11934	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	11142	-0-	-738	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11566	-0-	-710	-0-	11566	2			N	-0-					-0-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15568	X	14761	-0-	-807	-0-	14761	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	14876	-0-	-2174	-0-	14876	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	15228	-0-	-1182	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	16070	-0-	-887	-0-	16070	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	15625	-0-	-185	-0-	15625	2			N	-0-					-0-
*07	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	16924	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

02	11228	X	7685	-0-	-3543	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	286	-0-	-10223	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	8446	-0-	-1724	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
05	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9973	-0-	-137	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8334	-0-	-408	-0-	8334	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

02	13440	X	13430	-0-	-10	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	14421	-0-	-211	-0-	14421	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	13605	-0-	-735	-0-	13605	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	13842	-0-	-1038	-0-	13842	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	12464	-0-	-1936	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
07	14880	X	12118	-0-	-2762	-0-	12118	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

02	13776	X	10359	-0-	-3417	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	12395	-0-	-1462	-0-	12395	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	12014	-0-	-1396	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
05	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11343	-0-	-657	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	12190	-0-	-210	-0-	12190	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

02	8204	X	7695	-0-	-509	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7544	-0-	-857	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7237	-0-	-1313	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8448	-0-	-387	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	5924	-0-	-2626	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7985	-0-	-540	-0-	7985	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 11659

02	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	12984	-0-	-501	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	9306	-0-	-4524	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	12178	-0-	-2113	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	12283	-0-	-1547	-0-	12283	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	11848	-0-	-1730	-0-	11848	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 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
02	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
03	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
04	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	11977	-0-	-51	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	10578	-0-	-1062	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	10070	-0-	-1958	-0-	10070	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 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
02	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	3602	-0-	-4241	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	189	-0-	-7881	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	3799	-0-	-6865	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	1867	-0-	-8453	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	5801	-0-	-4863	-0-	5801	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11984	X	8583	-0-	-3401	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	7664	-0-	-5604	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	7337	-0-	-5443	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
05	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
06	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9381	-0-	-136	-0-	9381	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15400	X	12814	-0-	-2586	-0-	12814	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	14857	-0-	-271	-0-	14857	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	14361	-0-	-279	-0-	14361	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	14179	-0-	-267	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	12104	-0-	-2266	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	13633	-0-	-1216	-0-	13633	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10500	X	10263	-0-	-237	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11248	-0-	-377	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	10838	-0-	-82	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	10091	-0-	-1286	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10230	-0-	-780	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	9957	-0-	-1420	-0-	9957	2			N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 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
02	11536	X	9699	-0-	-1837	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	10684	-0-	-2088	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	8071	-0-	-3869	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	8724	-0-	-3180	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	8676	-0-	-2454	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9385	-0-	-1341	-0-	9385	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 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
02	19650	X	19650	-0-	-0-	-0-	19650	2			N	-0-					-0-
03	22382	X	21404	-0-	-978	-0-	21404	2			N	-0-					-0-
04	21750	X	19601	-0-	-2149	-0-	19601	2			N	-0-					-0-
05	22475	X	16764	-0-	-5711	-0-	16764	2			N	-0-					-0-
06	21750	X	17130	-0-	-4620	-0-	17130	2			N	-0-					-0-
07	21762	X	17547	-0-	-4215	-0-	17547	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	1587	-0-	-5450	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
05	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
06	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	17084	2			N	-0-					-0-
06	16556	X	16556	-0-	-0-	-0-	16556	2			N	-0-					-0-
*07	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	15006	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

02	8148	X	2711	-0-	-5437	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	7199	-0-	-7495	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	9889	-0-	-4331	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	10461	-0-	-4233	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	7696	-0-	-6404	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	594	-0-	-9636	-0-	594	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

02	5768	X	4055	-0-	-1713	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4507	-0-	-1879	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	4381	-0-	-1799	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4501	-0-	-955	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
06	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
*07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

02	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	16998	X	16998	-0-	-0-	-0-	16998	2			N	-0-					-0-
04	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
05	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	16142	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11771	-0-	-619	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	12532	-0-	-271	-0-	12532	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					N	1					77
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					77
04	2940	X	313	-0-	-2627	-0-	307	2	6	9	N	5					82
05	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-	12	1			70
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					70
*07	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	8836	-0-	5736	5736	8836	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	9392	-0-	6392	12128	9392	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	11168	-0-	8068	20196	11168	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

02	14756	X	12685	-0-	-2071	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	14503	-0-	-997	-0-	14503	2			N	-0-					-0-
04	15000	X	13695	-0-	-1305	-0-	13695	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	13978	-0-	-530	-0-	13978	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	13317	-0-	-723	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	13644	-0-	-864	-0-	13644	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

02	17892	X	13996	-0-	-3896	-0-	13996	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	12557	-0-	-6353	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
04	16890	X	13310	-0-	-3580	-0-	13310	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	14108	-0-	-2849	-0-	14108	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	12929	-0-	-3181	-0-	12929	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	13155	-0-	-2345	-0-	13155	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

02	14000	X	12780	-0-	-1220	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	13988	-0-	-1512	-0-	13988	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	12268	-0-	-2342	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	14247	-0-	-540	-0-	14247	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	12524	-0-	-1786	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
*07	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	14635	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

02	21896	X	17442	-0-	-4454	-0-	17442	2			N	-0-					-0-
03	23777	X	18607	-0-	-5170	-0-	18607	2			N	-0-					-0-
04	22410	X	20034	-0-	-2376	-0-	20034	2			N	-0-					-0-
05	22785	X	21557	-0-	-1228	-0-	21557	2			N	-0-					-0-
06	21630	X	19814	-0-	-1816	-0-	19814	2			N	-0-					-0-
07	20708	X	18866	-0-	-1842	-0-	18866	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

02	9520	X	7812	-0-	-1708	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9309	-0-	-363	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
04	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
05	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	7400	-0-	-1600	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8486	-0-	-814	-0-	8486	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

02	6580	X	5698	-0-	-882	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	4949	-0-	-2336	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5599	-0-	-1061	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5866	-0-	-1016	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6035	-0-	-625	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	3527	-0-	-2797	-0-	3527	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	29652	X	26615	-0-	-3037	-0-	26615	2		N	-0-			-0-
03	32829	X	27206	-0-	-5623	-0-	27206	2		N	-0-			-0-
04	31380	X	29149	-0-	-2231	-0-	29149	2		N	-0-			-0-
05	29481	X	28642	-0-	-839	-0-	28642	2		N	-0-			-0-
06	28530	X	26619	-0-	-1911	-0-	26619	2		N	-0-			-0-
07	30132	X	27106	-0-	-3026	-0-	27106	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
02	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
03	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
04	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
05	248	X	52	-0-	-196	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06	390	X	34	-0-	-356	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07	403	X	93	-0-	-310	-0-	93	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
02	15344	X	15318	-0-	-26	-0-	15318	2		N	-0-			-0-
03	16988	X	15417	-0-	-1571	-0-	15417	2		N	-0-			-0-
04	15180	X	14043	-0-	-1137	-0-	14043	2		N	-0-			-0-
05	16957	X	16243	-0-	-714	-0-	16243	2		N	-0-			-0-
06	16410	X	14431	-0-	-1979	-0-	14431	2		N	-0-			-0-
07	16957	X	15009	-0-	-1948	-0-	15009	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
02	19880	X	18360	-0-	-1520	-0-	18360	2		N	-0-			-0-
03	21545	X	19986	-0-	-1559	-0-	19986	2		N	-0-			-0-
04	20430	X	19238	-0-	-1192	-0-	19238	2		N	-0-			-0-
05	20336	X	20069	-0-	-267	-0-	20069	2		N	-0-			-0-
06	19680	X	19426	-0-	-254	-0-	19426	2		N	-0-			-0-
07	20336	X	19827	-0-	-509	-0-	19827	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
02	20132	X	18768	-0-	-1364	-0-	18768	2		N	-0-			-0-
03	22289	X	20409	-0-	-1880	-0-	20409	2		N	-0-			-0-
04	21570	X	20300	-0-	-1270	-0-	20300	2		N	-0-			-0-
05	22072	X	22063	-0-	-9	-0-	22063	2		N	-0-			-0-
06	21741	X	21741	-0-	-0-	-0-	21741	2		N	-0-			-0-
*07	21579	X	21579	-0-	-0-	-0-	21579	2		N	-0-			-0-

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
02	14868	X	13865	-0-	-1003	-0-	13865	2		N	-0-			-0-
03	15407	X	15361	-0-	-46	-0-	15361	2		N	-0-			-0-
04	14820	X	14498	-0-	-322	-0-	14498	2		N	-0-			-0-
05	15345	X	15308	-0-	-37	-0-	15308	2		N	-0-			-0-
06	14880	X	14561	-0-	-319	-0-	14561	2		N	-0-			-0-
07	15376	X	14150	-0-	-1226	-0-	14150	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5366	-0-	-989	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	1838	-0-	-4252	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	2210	-0-	-4145	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	505	-0-	-5645	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

02	16912	X	15847	-0-	-1065	-0-	15847	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	16965	-0-	-1759	-0-	16965	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	17141	-0-	-979	-0-	17141	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	17342	-0-	-1165	-0-	17342	2			N	-0-					-0-
06	17730	X	16036	-0-	-1694	-0-	16036	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	16256	-0-	-1445	-0-	16256	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

02	12460	X	11450	-0-	-1010	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	12347	-0-	-456	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	11655	-0-	-645	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	12205	-0-	-505	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	9795	-0-	-2475	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	8518	-0-	-4161	-0-	8518	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 12478

02	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
03	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
04	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	12430	-0-	-1489	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	10860	-0-	-2610	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	10454	-0-	-3465	-0-	10454	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

02	11928	X	10285	-0-	-1643	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11284	-0-	-1023	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10747	-0-	-323	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10919	-0-	-520	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	9886	-0-	-1184	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	9517	-0-	-1860	-0-	9517	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6981	-0-	-180	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	4971	-0-	-2649	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	2070	-0-	-5804	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	3947	-0-	-3673	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	2166	-0-	-5398	-0-	2166	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

02	14140	X	13790	-0-	-350	-0-	13790	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	14296	-0-	-1359	-0-	14296	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	13633	-0-	-2147	-0-	13633	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	13428	-0-	-2878	-0-	13428	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	12662	-0-	-3118	-0-	12662	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	11931	-0-	-3352	-0-	11931	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

02	18312	X	17699	-0-	-613	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	18328	-0-	-1295	-0-	18328	2			N	-0-					-0-
04	18960	X	11617	-0-	-7343	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	-0-	-0-	-19592	-0-					N	-0-					-0-
06	18960	X	-0-	-0-	-18960	-0-					N	-0-					-0-
07	19592	X	-0-	-0-	-19592	-0-					N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

02	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	13205	2	22	9	N	20					82
03	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	13743	2	12	9	N	11					93
04	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12560	2	18	9	N	16					109
05	14632	X	11450	-0-	-3182	-0-	11443	2	7	9	N	6	109	1			6
06	14160	X	10940	-0-	-3220	-0-	10934	2	6	9	N	5					11
07	14632	X	11718	-0-	-2914	-0-	11709	2	9	9	N	8					19

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

02	22428	X	21115	-0-	-1313	-0-	21115	2			N	-0-					-0-
03	24366	X	23364	-0-	-1002	-0-	23364	2			N	-0-					-0-
04	23160	X	22551	-0-	-609	-0-	22551	2			N	-0-					-0-
05	23932	X	23135	-0-	-797	-0-	23135	2			N	-0-					-0-
06	23160	X	21935	-0-	-1225	-0-	21935	2			N	-0-					-0-
07	23374	X	22570	-0-	-804	-0-	22570	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

02	9044	X	6753	-0-	-2291	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	4120	-0-	-4963	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	906	-0-	-7194	-0-	906	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	10	-0-	-8205	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					-0-
07	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228

02	13104	X	11966	-0-	-1138	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	13141	-0-	-809	-0-	13141	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	12734	-0-	-766	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	12894	-0-	-653	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	12281	-0-	-589	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	12709	-0-	-528	-0-	12709	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	9072	X	5022	-0-	-4050	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	4691	-0-	-5353	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	7548	-0-	-2172	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	7824	-0-	-1383	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6026	-0-	-1984	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	5727	-0-	-2085	-0-	5727	2			N	-0-					-0-

MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 10526

02	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	4058	-0-	-5149	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	2946	-0-	-5964	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	7571	-0-	-1636	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	7171	-0-	-1739	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	5057	-0-	-4150	-0-	5057	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

02	21644	X	19962	-0-	-1682	-0-	19962	2			N	-0-					-0-
03	23963	X	21663	-0-	-2300	-0-	21663	2			N	-0-					-0-
04	23190	X	18999	-0-	-4191	-0-	18999	2			N	-0-					-0-
05	23188	X	20695	-0-	-2493	-0-	20695	2			N	-0-					-0-
06	21750	X	19583	-0-	-2167	-0-	19583	2			N	-0-					-0-
07	22103	X	20402	-0-	-1701	-0-	20402	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

02	6552	X	808	-0-	-5744	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	83	-0-	-7171	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	870	X	41	-0-	-829	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	899	X	86	-0-	-813	-0-	86	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

02	14448	X	14283	-0-	-165	-0-	14283	2			N	-0-					-0-
03	15990	X	15990	-0-	-0-	-0-	15990	2			N	-0-					-0-
04	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	15633	2			N	-0-					-0-
05	15882	X	15882	-0-	-0-	-0-	15882	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	15109	-0-	-371	-0-	15109	2			N	-0-					-0-
*07	16633	X	16633	-0-	-0-	-0-	16633	2			N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

02	24768	X	24768	-0-	-0-	-0-	24768	2			N	-0-					-0-
03	24199	X	24199	-0-	-0-	-0-	24199	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	11271	-0-	-9819	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
05	22806	X	22806	-0-	-0-	-0-	22806	2			N	-0-					-0-
06	23557	X	23557	-0-	-0-	-0-	23557	2			N	-0-					-0-
*07	22918	X	22918	-0-	-0-	-0-	22918	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 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
02	13664	X	12758	-0-	-906	-0-	12758	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	14159	-0-	-380	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	11874	-0-	-2076	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	13553	-0-	-862	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	12448	-0-	-1502	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	13019	-0-	-1148	-0-	13019	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

02	12320	X	12282	-0-	-38	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	11484	-0-	-2063	-0-	11484	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	12098	-0-	-1222	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	11822	-0-	-1942	-0-	11822	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	11471	-0-	-1849	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	12133	-0-	-1476	-0-	12133	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

02	7420	X	-0-	-0-	-7420	-0-					N	-0-					-0-
03	8215	X	2994	-0-	-5221	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					-0-
05	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2260	-0-	-747	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	491	-0-	-3139	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	106	-0-	-3645	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	263	-0-	-3367	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	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

02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5105	2	12	9	N	11					76
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4459	2	7	9	N	6					82
04	4110	X	3979	-0-	-131	-0-	3967	2	12	9	N	11					93
05	4557	X	4001	-0-	-556	-0-	3995	2	6	9	N	5	65	1			33
06	4410	X	4037	-0-	-373	-0-	4034	2	3	9	N	3					36
07	4557	X	2942	-0-	-1615	-0-	2939	2	3	9	N	3					39

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

02	8876	X	5639	-0-	-3237	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	7447	-0-	-1977	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	5458	-0-	-3632	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	7881	-0-	-1295	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
06	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
*07	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	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 #: 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
02	12096	X	10836	-0-	-1260	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	12440	-0-	-363	-0-	12440	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11695	-0-	-635	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	11938	-0-	-524	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	11380	-0-	-650	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	11602	-0-	-829	-0-	11602	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
02	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	8003	-0-	-4521	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	5570	-0-	-6550	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
05	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	15728	2			N	-0-					-0-
06	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
*07	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	11857	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
02	10948	X	9885	-0-	-1063	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10946	-0-	-1175	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	9873	-0-	-1107	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10010	-0-	-1212	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	9132	-0-	-1458	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	9761	-0-	-1182	-0-	9761	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
02	11200	X	10953	-0-	-247	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	12191	-0-	-209	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11517	-0-	-483	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11774	-0-	-626	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	11045	-0-	-745	-0-	11045	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11397	-0-	-786	-0-	11397	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
02	18251	X	18251	-0-	-0-	-0-	18251	2			N	-0-					-0-
03	19132	X	19132	-0-	-0-	-0-	19132	2			N	-0-					-0-
04	20811	X	20811	-0-	-0-	-0-	20811	2			N	-0-					-0-
05	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	15962	2			N	-0-					-0-
06	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	5466	-0-	-3493	-0-	5466	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
02	5068	X	3265	-0-	-1803	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4261	-0-	-1350	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5076	-0-	-354	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5354	-0-	-71	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4624	-0-	-416	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 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
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	330	N	151	-0-	-179	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	434	N	9	-0-	-425	-0-	9	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

02	10220	X	8932	-0-	-1288	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	9672	-0-	-1271	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9768	-0-	-822	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9628	-0-	-943	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	9345	-0-	-705	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9254	-0-	-852	-0-	9254	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

02	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2104	-0-	-655	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2518	-0-	-572	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3080	-0-	-113	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2170	-0-	-920	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	1171	-0-	-1433	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

02	18152	X	18152	-0-	-0-	-0-	18152	2			N	-0-					-0-
03	20992	X	20992	-0-	-0-	-0-	20992	2			N	-0-					-0-
04	19994	X	19994	-0-	-0-	-0-	19994	2			N	-0-					-0-
05	20294	X	20294	-0-	-0-	-0-	20294	2			N	-0-					-0-
06	19241	X	19241	-0-	-0-	-0-	19241	2			N	-0-					-0-
*07	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	17163	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 14451

02	21352	X	21352	-0-	-0-	-0-	21352	2			N	-0-					-0-
03	24139	X	24139	-0-	-0-	-0-	24139	2			N	-0-					-0-
04	23114	X	23114	-0-	-0-	-0-	23114	2			N	-0-					-0-
05	23808	X	23808	-0-	-0-	-0-	23808	2			N	-0-					-0-
06	22532	X	22532	-0-	-0-	-0-	22532	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	3703	-0-	-14525	-0-	3703	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

02	11592	X	11035	-0-	-557	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	11938	-0-	-927	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	11594	-0-	-856	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	11697	-0-	-1168	-0-	11697	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	11006	-0-	-1294	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11343	-0-	-871	-0-	11343	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 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
02	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6242	-0-	-609	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5323	-0-	-1307	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5024	-0-	-1827	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5627	-0-	-493	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5658	-0-	-573	-0-	5658	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

02	5628	X	4518	-0-	-1110	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5156	-0-	-1075	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4734	-0-	-1296	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4622	-0-	-958	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4211	-0-	-829	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4949	-0-	-197	-0-	4949	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 11387

02	14112	X	13105	-0-	-1007	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	13677	-0-	-1668	-0-	13677	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	13860	-0-	-990	-0-	13860	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	15301	-0-	-44	-0-	15301	2			N	-0-					-0-
06	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
*07	16164	X	16164	-0-	-0-	-0-	16164	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

02	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	7565	-0-	-4339	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	9598	-0-	-2852	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	2669	-0-	-10196	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	6025	-0-	-6425	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	7627	-0-	-2293	-0-	7627	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

02	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	12183	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	12456	-0-	-1029	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	12309	-0-	-831	-0-	12309	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	13071	-0-	-507	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	11917	-0-	-1223	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	11728	-0-	-1757	-0-	11728	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	17668	X	16306	-0-	-1362	-0-	16306	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	18174	-0-	-1387	-0-	18174	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	16664	-0-	-2266	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
05	19561	X	16118	-0-	-3443	-0-	16118	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	15811	-0-	-1769	-0-	15811	2			N	-0-					-0-
07	18166	X	16165	-0-	-2001	-0-	16165	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 11401

02	13468	X	12258	-0-	-1210	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	12951	-0-	-1154	-0-	12951	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	12263	-0-	-1417	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	12742	-0-	-1394	-0-	12742	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	11879	-0-	-1801	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	9641	-0-	-3937	-0-	9641	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

02	14056	X	11632	-0-	-2424	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	12870	-0-	-2692	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	11531	-0-	-2749	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	13188	-0-	-1103	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	11631	-0-	-2199	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	10175	-0-	-2690	-0-	10175	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

02	4200	X	3774	-0-	-426	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	1273	-0-	-1982	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	1506	-0-	-3384	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
05	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
06	17701	X	17701	-0-	-0-	-0-	17701	2			N	-0-					-0-
*07	17895	X	17895	-0-	-0-	-0-	17895	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

02	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	10620	-0-	-13	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	8662	-0-	-1628	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	8617	-0-	-2016	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	6344	-0-	-3946	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	3620	-0-	-7013	-0-	3620	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

02	10304	X	3151	-0-	-7153	-0-	3151	2			N	-0-					3
03	9455	X	6103	-0-	-3352	-0-	6103	2			N	-0-					3
04	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					3
05	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9325	2			N	-0-					3
06	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8102	2	3	9	N	3					6
07	8308	X	7375	-0-	-933	-0-	7375	2			N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	8372	X	7925	-0-	-447	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	7216	-0-	-2053	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7760	-0-	-1210	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7649	-0-	-1217	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7310	-0-	-1180	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7517	-0-	-1256	-0-	7517	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976

02	13944	X	12625	-0-	-1319	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	11129	-0-	-4309	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	10062	-0-	-4728	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	11668	-0-	-3212	-0-	11668	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	11461	-0-	-2399	-0-	11461	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	12330	-0-	-1651	-0-	12330	2			N	-0-					-0-

DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 8723 - 10724

02	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					14
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					14
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

02	18671	X	18671	-0-	-0-	-0-	18671	2			N	-0-					8
03	19070	X	19070	-0-	-0-	-0-	19070	2			N	-0-					8
04	19474	X	19474	-0-	-0-	-0-	19474	2			N	-0-					8
05	20677	X	14533	-0-	-6144	-0-	14533	2			N	-0-					8
06	20010	X	17529	-0-	-2481	-0-	17529	2			N	-0-					8
07	20677	X	18203	-0-	-2474	-0-	18203	2			N	-0-					8

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 12254

02	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
03	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
04	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
05	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
06	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
*07	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

02	7756	X	5830	-0-	-1926	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	245	-0-	-8342	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					-0-
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
07	6448	X	1616	-0-	-4832	-0-	1616	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

02	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	8972	-0-	-2591	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	8978	-0-	-2212	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	8674	-0-	-2889	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8276	-0-	-694	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8812	-0-	-457	-0-	8812	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	16632	X	14928	-0-	-1704	-0-	14928	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	17039	-0-	-2305	-0-	17039	2			N	-0-					-0-
04	18720	X	17221	-0-	-1499	-0-	17221	2			N	-0-					-0-
05	21746	X	21746	-0-	-0-	-0-	21746	2			N	-0-					-0-
06	21018	X	21018	-0-	-0-	-0-	21018	2			N	-0-					-0-
*07	21107	X	21107	-0-	-0-	-0-	21107	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

02	10276	X	8927	-0-	-1349	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	9537	-0-	-1685	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9033	-0-	-1767	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9554	-0-	-738	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8139	-0-	-1521	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	8018	-0-	-1871	-0-	8018	2			N	-0-					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 11860

02	9632	X	9363	-0-	-269	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	9977	-0-	-687	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	8841	-0-	-1479	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	6940	-0-	-3414	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	3898	-0-	-6122	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	896	-0-	-9458	-0-	896	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

02	19980	X	19980	-0-	-0-	-0-	19980	2			N	-0-					-0-
03	22063	X	22063	-0-	-0-	-0-	22063	2			N	-0-					-0-
04	21240	X	20943	-0-	-297	-0-	20943	2			N	-0-					-0-
05	22134	X	21596	-0-	-538	-0-	21596	2			N	-0-					-0-
06	21420	X	20183	-0-	-1237	-0-	20183	2			N	-0-					-0-
07	22134	X	20047	-0-	-2087	-0-	20047	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

02	11424	X	10087	-0-	-1337	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	11809	-0-	-839	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	11247	-0-	-393	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
05	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	9357	-0-	-2283	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	4769	-0-	-7042	-0-	4769	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	6132	X	5425	-0-	-707	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5922	-0-	-867	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5571	-0-	-1119	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5913	-0-	-1000	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5454	-0-	-1236	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4985	-0-	-1029	-0-	4985	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
02	12544	X	9635	-0-	-2909	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	10922	-0-	-1726	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	9556	-0-	-2684	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	10493	-0-	-1783	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	10212	-0-	-348	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
*07	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	12955	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	15622	X	15622	-0-	-0-	-0-	15622	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	14091	-0-	-3021	-0-	14091	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	26	-0-	-16534	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	6	-0-	-17106	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	16560	X	20	-0-	-16540	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	26	-0-	-17086	-0-	26	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	12577	-0-	-1869	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	11727	-0-	-2583	-0-	11727	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	13020	-0-	-1767	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	12489	-0-	-1821	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	11370	-0-	-3355	-0-	11370	2			N	-0-					-0-

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
02	14140	X	8069	-0-	-6071	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	9025	-0-	-5080	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	8255	-0-	-55	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8260	-0-	-668	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7695	-0-	-1035	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8065	-0-	-956	-0-	8065	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	6804	X	4802	-0-	-2002	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7216	-0-	-317	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6669	-0-	-231	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6986	-0-	-144	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
06	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	2980	-0-	-4243	-0-	2980	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
02	12600	X	9511	-0-	-3089	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	10293	-0-	-3657	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	10300	-0-	-3170	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	9708	-0-	-4211	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	10070	-0-	-2770	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
*07	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	10712	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
02	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	17022	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	18334	-0-	-204	-0-	18334	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	16781	-0-	-1069	-0-	16781	2			N	-0-					-0-
05	18848	X	15982	-0-	-2866	-0-	15982	2			N	-0-					-0-
06	18240	X	15433	-0-	-2807	-0-	15433	2			N	-0-					-0-
07	18848	X	15247	-0-	-3601	-0-	15247	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
02	15232	X	10242	-0-	-4990	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	15163	-0-	-1608	-0-	15163	2			N	-0-					-0-
04	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	16882	2			N	-0-					-0-
05	16929	X	16929	-0-	-0-	-0-	16929	2			N	-0-					-0-
06	16237	X	16237	-0-	-0-	-0-	16237	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	16137	-0-	-1316	-0-	16137	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
02	11284	X	10100	-0-	-1184	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11555	-0-	-938	-0-	11555	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	10419	-0-	-1281	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10849	-0-	-621	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	9832	-0-	-1358	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	10357	-0-	-1206	-0-	10357	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
02	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	14162	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	12444	-0-	-1320	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	33	-0-	-13287	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	13	-0-	-13751	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	15	-0-	-13305	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	7	-0-	-13757	-0-	7	2			N	-0-					-0-

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
02	10724	X	9221	-0-	-1503	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	10242	-0-	-1631	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9668	-0-	-622	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9704	-0-	-929	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9214	-0-	-806	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9046	-0-	-1184	-0-	9046	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	31746	X	31746	-0-	-0-	-0-	31746	2			N	-0-					-0-
03	35078	X	35078	-0-	-0-	-0-	35078	2			N	-0-					-0-
04	33582	X	33582	-0-	-0-	-0-	33582	2			N	-0-					-0-
05	34401	X	34401	-0-	-0-	-0-	34401	2			N	-0-					-0-
06	31972	X	31972	-0-	-0-	-0-	31972	2			N	-0-					-0-
*07	30364	X	30364	-0-	-0-	-0-	30364	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

02	11620	X	7547	-0-	-4073	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	9504	-0-	-3361	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
04	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	14739	2			N	-0-					-0-
05	14802	X	14802	-0-	-0-	-0-	14802	2			N	-0-					-0-
06	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	13176	-0-	-2045	-0-	13176	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

02	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	11043	-0-	-365	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	31	-0-	-11009	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	15	-0-	-11393	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	30	-0-	-11010	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	7	-0-	-11401	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

02	19404	X	18479	-0-	-925	-0-	18479	2			N	-0-					-0-
03	21483	X	20137	-0-	-1346	-0-	20137	2			N	-0-					-0-
04	20580	X	19465	-0-	-1115	-0-	19465	2			N	-0-					-0-
05	20615	X	20032	-0-	-583	-0-	20032	2			N	-0-					-0-
06	19950	X	19243	-0-	-707	-0-	19243	2			N	-0-					-0-
07	20460	X	18470	-0-	-1990	-0-	18470	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

02	8876	X	7266	-0-	-1610	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8352	-0-	-1475	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8378	-0-	-802	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8328	-0-	-1034	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	6911	-0-	-1669	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7462	-0-	-1187	-0-	7462	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7604 - 10976

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 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
02	3976	X	3909	-0-	-67	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4391	-0-	-11	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4381	-0-	-21	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4028	-0-	-232	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4096	-0-	-492	-0-	4096	2			N	-0-					-0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	15601	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	14074	-0-	-3627	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	313	-0-	-16817	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	137	-0-	-17564	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	16710	X	46	-0-	-16664	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	13	-0-	-17254	-0-	13	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 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
02	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4511	-0-	-1159	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	4387	-0-	-2495	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
06	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	3462	-0-	-3420	-0-	3462	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19600	X	18651	-0-	-949	-0-	18651	2			N	-0-					-0-
03	21700	X	21191	-0-	-509	-0-	21191	2			N	-0-					-0-
04	20760	X	19726	-0-	-1034	-0-	19726	2			N	-0-					-0-
05	20739	X	20376	-0-	-363	-0-	20376	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	18830	-0-	-1690	-0-	18830	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	18653	-0-	-2551	-0-	18653	2			N	-0-					-0-

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 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
02	23899	X	23899	-0-	-0-	-0-	23899	2			N	-0-					-0-
03	25521	X	25521	-0-	-0-	-0-	25521	2			N	-0-					-0-
04	24031	X	24031	-0-	-0-	-0-	24031	2			N	-0-					-0-
05	23444	X	23444	-0-	-0-	-0-	23444	2			N	-0-					-0-
06	22781	X	22781	-0-	-0-	-0-	22781	2			N	-0-					-0-
*07	22405	X	22405	-0-	-0-	-0-	22405	2			N	-0-					-0-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3948	X	3312	-0-	-636	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
03	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
04	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
05	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
06	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
*07	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 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
02	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
03	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	7044	-0-	-66	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	7030	-0-	-317	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6515	-0-	-595	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	5075	-0-	-2272	-0-	5075	2			N	-0-					-0-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

02	23621	X	23621	-0-	-0-	-0-	23621	2			N	-0-					-0-
03	25265	X	21309	-0-	-3956	-0-	21309	2			N	-0-					-0-
04	24450	X	11	-0-	-24439	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	25265	X	8	-0-	-25257	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	24450	X	24	-0-	-24426	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	25265	X	27	-0-	-25238	-0-	27	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896

02	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
03	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	11240	2			N	-0-					-0-
04	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
05	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
06	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
*07	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	2			N	-0-					-0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

02	28	X	-0-	-0-	-28	-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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

02	5656	X	4118	-0-	-1538	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	4061	-0-	-2170	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
05	6076	X	738	-0-	-5338	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	1358	-0-	-4342	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	2057	-0-	-2500	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810

02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
06	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
*07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 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
02	8316	X	8301	-0-	-15	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8896	-0-	-125	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8410	-0-	-320	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8427	-0-	-749	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	7854	-0-	-1026	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8394	-0-	-782	-0-	8394	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7900 - 13622

02	38444	X	34787	-0-	-3657	-0-	34787	2			N	-0-					-0-
03	41385	X	37702	-0-	-3683	-0-	37702	2			N	-0-					-0-
04	39540	X	35954	-0-	-3586	-0-	35954	2			N	-0-					-0-
05	40052	X	37388	-0-	-2664	-0-	37388	2			N	-0-					-0-
06	38070	X	35174	-0-	-2896	-0-	35174	2			N	-0-					-0-
07	38502	X	35806	-0-	-2696	-0-	35806	2			N	-0-					-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

02	12684	X	12072	-0-	-612	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	13068	-0-	-975	-0-	13068	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	12380	-0-	-1210	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	11994	-0-	-1894	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	10433	-0-	-2797	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	12722	-0-	-639	-0-	12722	2			N	-0-					-0-

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052

02	28392	X	16870	-0-	-11522	-0-	16870	2			N	-0-					-0-
03	31434	X	26556	-0-	-4878	-0-	26556	2			N	-0-					-0-
04	30420	X	24754	-0-	-5666	-0-	24754	2			N	-0-					-0-
05	31434	X	25153	-0-	-6281	-0-	25153	2			N	-0-					-0-
06	25710	X	24207	-0-	-1503	-0-	24207	2			N	-0-					-0-
07	26567	X	25032	-0-	-1535	-0-	25032	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

02	7644	X	6126	-0-	-1518	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
03	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
04	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
05	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
06	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
*07	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	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 #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28868	X	26328	-0-	-2540	-0-	26328	2			N	-0-					-0-
03	31961	X	29112	-0-	-2849	-0-	29112	2			N	-0-					-0-
04	30420	X	28426	-0-	-1994	-0-	28426	2			N	-0-					-0-
05	30597	X	29697	-0-	-900	-0-	29697	2			N	-0-					-0-
06	29070	X	26244	-0-	-2826	-0-	26244	2			N	-0-					-0-
07	29388	X	26303	-0-	-3085	-0-	26303	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 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
02	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	13515	2			N	-0-					-0-
03	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	15636	2			N	-0-					-0-
04	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	13094	-0-	-1879	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	-0-	-0-	-15120	-0-					N	-0-					-0-
07	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16774	X	16774	-0-	-0-	-0-	16774	2			N	-0-					-0-
03	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	17629	2			N	-0-					-0-
04	19376	X	19376	-0-	-0-	-0-	19376	2			N	-0-					-0-
05	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	19698	2			N	-0-					-0-
06	20068	X	20068	-0-	-0-	-0-	20068	2			N	-0-					-0-
*07	22703	X	22703	-0-	-0-	-0-	22703	2			N	-0-					-0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 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
02	16156	X	14994	-0-	-1162	-0-	14994	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	16512	-0-	-1282	-0-	16512	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	15847	-0-	-1313	-0-	15847	2			N	-0-					-0-
05	17732	X	16094	-0-	-1638	-0-	16094	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	15388	-0-	-1772	-0-	15388	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	15973	-0-	-643	-0-	15973	2			N	-0-					-0-

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 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
02	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6513	-0-	-183	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6227	-0-	-253	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6440	-0-	-256	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5814	-0-	-486	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	3650	-0-	-2860	-0-	3650	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7628 - 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
02	11480	X	11084	-0-	-396	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11630	-0-	-1080	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	11046	-0-	-984	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11333	-0-	-1098	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	10729	-0-	-1151	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	10853	-0-	-1423	-0-	10853	2			N	-0-					-0-

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
02	32060	X	30337	-0-	-1723	-0-	30337	2			N	-0-					-0-
03	35123	X	33592	-0-	-1531	-0-	33592	2			N	-0-					-0-
04	33690	X	32559	-0-	-1131	-0-	32559	2			N	-0-					-0-
05	34534	X	33781	-0-	-753	-0-	33781	2			N	-0-					-0-
06	32940	X	32418	-0-	-522	-0-	32418	2			N	-0-					-0-
07	33635	X	33148	-0-	-487	-0-	33148	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHILDS KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10532 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10220	X	9889	-0-	-331	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10622	-0-	-631	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	10182	-0-	-408	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10308	-0-	-635	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	9922	-0-	-668	-0-	9922	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10255	-0-	-688	-0-	10255	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

02	27832	X	25715	-0-	-2117	-0-	25715	2			N	-0-					-0-
03	30287	X	27810	-0-	-2477	-0-	27810	2			N	-0-					-0-
04	28920	X	26673	-0-	-2247	-0-	26673	2			N	-0-					-0-
05	29419	X	26436	-0-	-2983	-0-	26436	2			N	-0-					-0-
06	27840	X	24770	-0-	-3070	-0-	24770	2			N	-0-					-0-
07	28458	X	25873	-0-	-2585	-0-	25873	2			N	-0-					-0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9818 - 13463

02	19516	X	19432	-0-	-84	-0-	19432	2			N	-0-					-0-
03	21266	X	21206	-0-	-60	-0-	21206	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	20293	-0-	-527	-0-	20293	2			N	-0-					-0-
05	21514	X	20791	-0-	-723	-0-	20791	2			N	-0-					-0-
06	20820	X	18657	-0-	-2163	-0-	18657	2			N	-0-					-0-
07	21514	X	19480	-0-	-2034	-0-	19480	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

02	27720	X	26056	-0-	-1664	-0-	26056	2			N	-0-					-0-
03	30163	X	28939	-0-	-1224	-0-	28939	2			N	-0-					-0-
04	28710	X	27656	-0-	-1054	-0-	27656	2			N	-0-					-0-
05	29388	X	27560	-0-	-1828	-0-	27560	2			N	-0-					-0-
06	28260	X	26512	-0-	-1748	-0-	26512	2			N	-0-					-0-
07	28954	X	26543	-0-	-2411	-0-	26543	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

02	15260	X	14740	-0-	-520	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	16673	-0-	-222	-0-	16673	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	15579	-0-	-771	-0-	15579	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	8703	-0-	-8099	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	13985	-0-	-2155	-0-	13985	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	15847	-0-	-831	-0-	15847	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

02	29960	X	28247	-0-	-1713	-0-	28247	2			N	-0-					-0-
03	32767	X	31444	-0-	-1323	-0-	31444	2			N	-0-					-0-
04	31590	X	30307	-0-	-1283	-0-	30307	2			N	-0-					-0-
05	32333	X	31223	-0-	-1110	-0-	31223	2			N	-0-					-0-
06	30810	X	30064	-0-	-746	-0-	30064	2			N	-0-					-0-
07	31434	X	31018	-0-	-416	-0-	31018	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8658 - 17091

02	17920	X	16261	-0-	-1659	-0-	16261	2			N	-0-					-0-
03	18972	X	17615	-0-	-1357	-0-	17615	2			N	-0-					-0-
04	18360	X	16622	-0-	-1738	-0-	16622	2			N	-0-					-0-
05	18972	X	16797	-0-	-2175	-0-	16797	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	15968	-0-	-1942	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
07	18011	X	16328	-0-	-1683	-0-	16328	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19404	X	16665	-0-	-2739	-0-	16665	2			N	-0-					-0-
03	21483	X	18194	-0-	-3289	-0-	18194	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	17093	-0-	-3697	-0-	17093	2			N	-0-					-0-
05	20181	X	17511	-0-	-2670	-0-	17511	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	17233	-0-	-977	-0-	17233	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	17618	-0-	-827	-0-	17618	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18032	X	16005	-0-	-2027	-0-	16005	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	16299	-0-	-2921	-0-	16299	2			N	-0-					-0-
04	18600	X	15037	-0-	-3563	-0-	15037	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	16833	-0-	-1488	-0-	16833	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	16455	-0-	-945	-0-	16455	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	16377	-0-	-1355	-0-	16377	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25816	X	23993	-0-	-1823	-0-	23993	2			N	-0-					-0-
03	27838	X	26933	-0-	-905	-0-	26933	2			N	-0-					-0-
04	26610	X	25593	-0-	-1017	-0-	25593	2			N	-0-					-0-
05	27218	X	26280	-0-	-938	-0-	26280	2			N	-0-					-0-
06	26280	X	25205	-0-	-1075	-0-	25205	2			N	-0-					-0-
07	26939	X	26803	-0-	-136	-0-	26803	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24416	X	24193	-0-	-223	-0-	24193	2			N	-0-					-0-
03	26288	X	25737	-0-	-551	-0-	25737	2			N	-0-					-0-
04	24900	X	24552	-0-	-348	-0-	24552	2			N	-0-					-0-
05	26784	X	25196	-0-	-1588	-0-	25196	2			N	-0-					-0-
06	25920	X	22926	-0-	-2994	-0-	22926	2			N	-0-					-0-
07	26784	X	23205	-0-	-3579	-0-	23205	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 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
02	18256	X	16582	-0-	-1674	-0-	16582	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	17493	-0-	-2347	-0-	17493	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	17319	-0-	-1311	-0-	17319	2			N	-0-					-0-
05	19251	X	17837	-0-	-1414	-0-	17837	2			N	-0-					-0-
06	17760	X	17155	-0-	-605	-0-	17155	2			N	-0-					-0-
07	18352	X	17198	-0-	-1154	-0-	17198	2			N	-0-					-0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29428	X	28266	-0-	-1162	-0-	28266	2			N	-0-					-0-
03	32581	X	30067	-0-	-2514	-0-	30067	2			N	-0-					-0-
04	31470	X	28199	-0-	-3271	-0-	28199	2			N	-0-					-0-
05	31310	X	28756	-0-	-2554	-0-	28756	2			N	-0-					-0-
06	30300	X	25146	-0-	-5154	-0-	25146	2			N	-0-					-0-
07	31310	X	25426	-0-	-5884	-0-	25426	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 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
02	21476	X	19208	-0-	-2268	-0-	19208	2			N	-0-					-0-
03	23467	X	20657	-0-	-2810	-0-	20657	2			N	-0-					-0-
04	22350	X	19666	-0-	-2684	-0-	19666	2			N	-0-					-0-
05	22754	X	19752	-0-	-3002	-0-	19752	2			N	-0-					-0-
06	21030	X	18221	-0-	-2809	-0-	18221	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	20315	-0-	-951	-0-	20315	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 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
02	8764	X	7702	-0-	-1062	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8194	-0-	-920	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7081	-0-	-1679	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8110	-0-	-942	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7088	-0-	-1162	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	6681	-0-	-1844	-0-	6681	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 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
02	17976	X	15692	-0-	-2284	-0-	15692	2			N	-0-					-0-
03	19902	X	16787	-0-	-3115	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	17256	-0-	-1374	-0-	17256	2			N	-0-					-0-
05	18848	X	17908	-0-	-940	-0-	17908	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	16517	-0-	-283	-0-	16517	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	9286	-0-	-8539	-0-	9286	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25704	X	23643	-0-	-2061	-0-	23643	2			N	-0-					-0-
03	28241	X	25675	-0-	-2566	-0-	25675	2			N	-0-					-0-
04	27240	X	25821	-0-	-1419	-0-	25821	2			N	-0-					-0-
05	27838	X	26356	-0-	-1482	-0-	26356	2			N	-0-					-0-
06	25950	X	25304	-0-	-646	-0-	25304	2			N	-0-					-0-
*07	28128	X	28128	-0-	-0-	-0-	28128	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23772	X	17308	-0-	-6464	-0-	17308	2			N	-0-					-0-
03	26319	X	19013	-0-	-7306	-0-	19013	2			N	-0-					-0-
04	25200	X	20379	-0-	-4821	-0-	20379	2			N	-0-					-0-
05	24955	X	24021	-0-	-934	-0-	24021	2			N	-0-					-0-
06	23389	X	23389	-0-	-0-	-0-	23389	2			N	-0-					-0-
*07	23067	X	23067	-0-	-0-	-0-	23067	2			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8845 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRELL HOD WELL #: 2H RRCID -> 269737 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6680 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			Y	-0-					23
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					19
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	17752	X	15098	-0-	-2654	-0-	15098	2			N	-0-					-0-
03	19654	X	16597	-0-	-3057	-0-	16597	2			N	-0-					-0-
04	19020	X	15267	-0-	-3753	-0-	15267	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	16061	-0-	-772	-0-	16061	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	15440	-0-	-850	-0-	15440	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	15194	-0-	-1515	-0-	15194	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
02	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	13020	2			Y	-0-					1
03	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	14085	2			Y	-0-					1
04	13140	X	12786	-0-	-354	-0-	12786	2			Y	-0-					1
05	13764	X	11395	-0-	-2369	-0-	11395	2			Y	-0-					1
06	13890	X	9960	-0-	-3930	-0-	9960	2			Y	-0-					1
07	14353	X	11138	-0-	-3215	-0-	11138	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14700	X	14014	-0-	-686	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	14691	-0-	-685	-0-	14691	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	13608	-0-	-1452	-0-	13608	2			N	-0-					-0-
05	19209	X	19209	-0-	-0-	-0-	19209	2			N	-0-					-0-
06	16752	X	16752	-0-	-0-	-0-	16752	2			N	-0-					-0-
*07	16590	X	16590	-0-	-0-	-0-	16590	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
02	21532	X	19947	-0-	-1585	-0-	19947	2			N	-0-					-0-
03	23839	X	21550	-0-	-2289	-0-	21550	2			N	-0-					-0-
04	23070	X	20034	-0-	-3036	-0-	20034	2			N	-0-					-0-
05	22537	X	20556	-0-	-1981	-0-	20556	2			N	-0-					-0-
06	21690	X	19846	-0-	-1844	-0-	19846	2			N	-0-					-0-
07	22072	X	20806	-0-	-1266	-0-	20806	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
02	18116	X	15129	-0-	-2987	-0-	15129	2			Y	-0-					2
03	20057	X	18810	-0-	-1247	-0-	18810	2			Y	-0-					2
04	18930	X	18463	-0-	-467	-0-	18463	2			Y	-0-					2
05	18755	X	18390	-0-	-365	-0-	18390	2			Y	-0-					2
06	18210	X	18127	-0-	-83	-0-	18127	2			Y	-0-					2
07	19065	X	18293	-0-	-772	-0-	18293	2			Y	-0-					2

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
02	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	20682	2			Y	-0-					4
03	22754	X	21189	-0-	-1565	-0-	21189	2			Y	-0-					4
04	21930	X	19657	-0-	-2273	-0-	19657	2			Y	-0-					4
05	22909	X	20006	-0-	-2903	-0-	20006	2			Y	-0-					4
06	22020	X	19665	-0-	-2355	-0-	19665	2			Y	-0-					4
07	22754	X	19683	-0-	-3071	-0-	19683	2			Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33040	X	32140	-0-	-900	-0-	32140	2			N	-0-					-0-
03	36580	X	33772	-0-	-2808	-0-	33772	2			N	-0-					-0-
04	34230	X	33694	-0-	-536	-0-	33694	2			N	-0-					-0-
05	35808	X	35808	-0-	-0-	-0-	35808	2			N	-0-					-0-
06	35543	X	35543	-0-	-0-	-0-	35543	2			N	-0-					-0-
07	35588	X	34675	-0-	-913	-0-	34675	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

02	18480	X	17375	-0-	-1105	-0-	17375	2			N	-0-					-0-
03	20336	X	18287	-0-	-2049	-0-	18287	2			N	-0-					-0-
04	19560	X	17924	-0-	-1636	-0-	17924	2			N	-0-					-0-
05	20057	X	17857	-0-	-2200	-0-	17857	2			N	-0-					-0-
06	18750	X	16367	-0-	-2383	-0-	16367	2			N	-0-					-0-
07	19251	X	17497	-0-	-1754	-0-	17497	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

02	19186	X	19186	-0-	-0-	-0-	19186	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	21128	-0-	-200	-0-	21128	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	19869	-0-	-771	-0-	19869	2			N	-0-					-0-
05	21328	X	20312	-0-	-1016	-0-	20312	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	19822	-0-	-728	-0-	19822	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	20302	-0-	-933	-0-	20302	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
03	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	15764	2			N	-0-					-0-
04	16409	X	16409	-0-	-0-	-0-	16409	2			N	-0-					-0-
05	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	16086	2			N	-0-					-0-
06	14995	X	14995	-0-	-0-	-0-	14995	2			N	-0-					-0-
*07	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	16776	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 14391

02	17528	X	15606	-0-	-1922	-0-	15606	2			N	-0-					-0-
03	19406	X	16377	-0-	-3029	-0-	16377	2			N	-0-					-0-
04	18780	X	15931	-0-	-2849	-0-	15931	2			N	-0-					-0-
05	19282	X	16777	-0-	-2505	-0-	16777	2			N	-0-					-0-
06	18660	X	16198	-0-	-2462	-0-	16198	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	16622	-0-	-645	-0-	16622	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

02	42028	X	32155	-0-	-9873	-0-	32155	2			N	-0-					-0-
03	51801	X	27144	-0-	-24657	-0-	27144	2			N	-0-					-0-
04	50130	X	23560	-0-	-26570	-0-	23560	2			N	-0-					-0-
05	51801	X	27730	-0-	-24071	-0-	27730	2			N	-0-					-0-
06	46800	X	21464	-0-	-25336	-0-	21464	2			N	-0-					-0-
07	35588	X	21505	-0-	-14083	-0-	21505	2			N	-0-					-0-

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

02	14168	X	12242	-0-	-1926	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	13366	-0-	-2320	-0-	13366	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	12636	-0-	-2544	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	12507	-0-	-1412	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	11109	-0-	-2361	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	12003	-0-	-1544	-0-	12003	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 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
02	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
04	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
05	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	11603	-0-	-1177	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	11390	-0-	-2529	-0-	11390	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8575 - 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
02	36658	X	36658	-0-	-0-	-0-	36658	2			N	-0-					-0-
03	72935	X	72935	-0-	-0-	-0-	72935	2			N	-0-					-0-
04	68337	X	68337	-0-	-0-	-0-	68337	2			N	-0-					-0-
05	63412	X	63412	-0-	-0-	-0-	63412	2			N	-0-					-0-
06	70590	X	62764	-0-	-7826	-0-	62764	2			N	-0-					-0-
07	72943	X	61348	-0-	-11595	-0-	61348	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 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
02	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
03	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
05	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	450	X	137	-0-	-313	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	465	X	119	-0-	-346	-0-	119	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7730 - 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
02	62859	X	62859	-0-	-0-	-0-	62859	2			N	-0-					-0-
03	66292	X	66292	-0-	-0-	-0-	66292	2			N	-0-					-0-
04	62195	X	62195	-0-	-0-	-0-	62195	2			N	-0-					-0-
05	61889	X	61889	-0-	-0-	-0-	61889	2			N	-0-					-0-
06	58225	X	58225	-0-	-0-	-0-	58225	2			N	-0-					-0-
*07	58551	X	58551	-0-	-0-	-0-	58551	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	14908	2			N	-0-					-0-
03	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
04	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	14539	-0-	-1953	-0-	14539	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	13833	-0-	-2127	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	14219	-0-	-2273	-0-	14219	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 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
02	14784	X	9402	-0-	-5382	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	11827	-0-	-4541	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	12566	-0-	-3214	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	12709	-0-	-3070	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
06	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
*07	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	13783	2			N	-0-					-0-

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
02	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
03	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	13527	2			N	-0-					-0-
04	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
05	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	8014	-0-	-5066	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	803	-0-	-13457	-0-	803	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	19208	X	15494	-0-	-3714	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	16801	-0-	-2543	-0-	16801	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	14984	-0-	-3166	-0-	14984	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	14865	-0-	-3332	-0-	14865	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	13853	-0-	-3067	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	13739	-0-	-3404	-0-	13739	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
02	13888	X	13256	-0-	-632	-0-	13256	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	14341	-0-	-601	-0-	14341	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	13980	-0-	-420	-0-	13980	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	14230	-0-	-433	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	13229	-0-	-961	-0-	13229	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	13385	-0-	-1278	-0-	13385	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
02	10416	X	9734	-0-	-682	-0-	9734	2			Y	-0-					1
03	11532	X	10642	-0-	-890	-0-	10642	2			Y	-0-					1
04	10890	X	9639	-0-	-1251	-0-	9639	2			Y	-0-					1
05	10912	X	9267	-0-	-1645	-0-	9267	2			Y	-0-					1
06	10020	X	8278	-0-	-1742	-0-	8278	2			Y	-0-					1
07	10354	X	9234	-0-	-1120	-0-	9234	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
02	9716	X	9188	-0-	-528	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	9904	-0-	-760	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9483	-0-	-837	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	9287	-0-	-1222	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	8616	-0-	-1344	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8640	-0-	-1528	-0-	8640	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
02	9716	X	8968	-0-	-748	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	10205	-0-	-459	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9629	-0-	-271	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9597	-0-	-633	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9161	-0-	-709	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9480	-0-	-719	-0-	9480	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
02	11424	X	10021	-0-	-1403	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11338	-0-	-907	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10750	-0-	-1040	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	9636	-0-	-2237	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10408	-0-	-572	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10437	-0-	-909	-0-	10437	2			N	-0-					-0-

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
02	14336	X	13808	-0-	-528	-0-	13808	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	15387	-0-	-392	-0-	15387	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	14433	-0-	-837	-0-	14433	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	13410	-0-	-2152	-0-	13410	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	12750	-0-	-2130	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	14390	-0-	-986	-0-	14390	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 #: 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
02	11396	X	10946	-0-	-450	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	11650	-0-	-1122	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11301	-0-	-1059	-0-	11301	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	11250	-0-	-1522	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	10940	-0-	-970	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11238	-0-	-883	-0-	11238	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
02	23100	X	22004	-0-	-1096	-0-	22004	2			N	-0-					-0-
03	25048	X	24697	-0-	-351	-0-	24697	2			N	-0-					-0-
04	24000	X	23334	-0-	-666	-0-	23334	2			N	-0-					-0-
05	24373	X	24373	-0-	-0-	-0-	24373	2			N	-0-					-0-
06	23910	X	23676	-0-	-234	-0-	23676	2			N	-0-					-0-
07	24707	X	24044	-0-	-663	-0-	24044	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
02	15400	X	11237	-0-	-4163	-0-	11237	2			Y	-0-					1
03	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	15773	2			Y	-0-					1
04	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	15386	2			Y	-0-					1
05	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	15336	2			Y	-0-					1
06	15270	X	14004	-0-	-1266	-0-	14004	2			Y	-0-					1
07	15810	X	12464	-0-	-3346	-0-	12464	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
02	15176	X	15002	-0-	-174	-0-	15002	2			Y	-0-					4
03	16833	X	16252	-0-	-581	-0-	16252	2			Y	-0-					4
04	16290	X	14720	-0-	-1570	-0-	14720	2			Y	-0-					4
05	16833	X	15565	-0-	-1268	-0-	15565	2			Y	-0-					4
06	16050	X	14337	-0-	-1713	-0-	14337	2			Y	-0-					4
07	16585	X	13948	-0-	-2637	-0-	13948	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
02	23800	X	20596	-0-	-3204	-0-	20596	2			N	-0-					-0-
03	26350	X	22516	-0-	-3834	-0-	22516	2			N	-0-					-0-
04	23040	X	19229	-0-	-3811	-0-	19229	2			N	-0-					-0-
05	22816	X	19736	-0-	-3080	-0-	19736	2			N	-0-					-0-
06	22080	X	19287	-0-	-2793	-0-	19287	2			N	-0-					-0-
07	22816	X	19803	-0-	-3013	-0-	19803	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
02	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	2			Y	-0-					2
03	8432	X	7556	-0-	-876	-0-	7556	2			Y	-0-					2
04	11970	X	8678	-0-	-3292	-0-	8678	2			Y	-0-					2
05	12369	X	11135	-0-	-1234	-0-	11135	2			Y	-0-					2
06	13110	X	8382	-0-	-4728	-0-	8382	2			Y	-0-					2
07	12369	X	9634	-0-	-2735	-0-	9634	2			Y	-0-					2

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
02	16688	X	16427	-0-	-261	-0-	16427	2			Y	-0-					3
03	18476	X	17443	-0-	-1033	-0-	17443	2			Y	-0-					3
04	17880	X	16713	-0-	-1167	-0-	16713	2			Y	-0-					3
05	18445	X	16907	-0-	-1538	-0-	16907	2			Y	-0-					3
06	17280	X	15122	-0-	-2158	-0-	15122	2			Y	-0-					3
07	17856	X	13470	-0-	-4386	-0-	13470	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	25116	X	23628	-0-	-1488	-0-	23628	2			N	-0-					-0-
03	26339	X	26339	-0-	-0-	-0-	26339	2			N	-0-					-0-
04	25080	X	24587	-0-	-493	-0-	24587	2			N	-0-					-0-
05	26164	X	25269	-0-	-895	-0-	25269	2			N	-0-					-0-
06	25500	X	23100	-0-	-2400	-0-	23100	2			N	-0-					-0-
07	26350	X	24542	-0-	-1808	-0-	24542	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
02	15877	X	15877	-0-	-0-	-0-	15877	2			Y	-0-					5
03	18228	X	17041	-0-	-1187	-0-	17041	2			Y	-0-					5
04	17640	X	14449	-0-	-3191	-0-	14449	2			Y	-0-					5
05	18228	X	16548	-0-	-1680	-0-	16548	2			Y	-0-					5
06	16710	X	16357	-0-	-353	-0-	16357	2			Y	-0-					5
07	17267	X	16271	-0-	-996	-0-	16271	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
02	16716	X	14608	-0-	-2108	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	15708	-0-	-1838	-0-	15708	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	15066	-0-	-1914	-0-	15066	2			N	-0-					-0-
05	16771	X	15837	-0-	-934	-0-	15837	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	15245	-0-	-985	-0-	15245	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	15158	-0-	-1024	-0-	15158	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
02	30464	X	28732	-0-	-1732	-0-	28732	2			N	-0-					-0-
03	33728	X	33728	-0-	-0-	-0-	33728	2			N	-0-					-0-
04	32040	X	30220	-0-	-1820	-0-	30220	2			N	-0-					-0-
05	33388	X	33388	-0-	-0-	-0-	33388	2			N	-0-					-0-
06	32640	X	30264	-0-	-2376	-0-	30264	2			N	-0-					-0-
07	33728	X	29313	-0-	-4415	-0-	29313	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
02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			Y	-0-					2
03	5766	X	4718	-0-	-1048	-0-	4718	2			Y	-0-					2
04	5580	X	3685	-0-	-1895	-0-	3685	2			Y	-0-					2
05	5766	X	3825	-0-	-1941	-0-	3825	2			Y	-0-					2
06	5520	X	4419	-0-	-1101	-0-	4419	2			Y	-0-					2
07	5673	X	4886	-0-	-787	-0-	4886	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
*07	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
02	10332	X	9351	-0-	-981	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	8903	-0-	-2536	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	9508	-0-	-1562	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	8653	-0-	-2166	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9591	-0-	-879	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9437	-0-	-917	-0-	9437	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
02	9156	X	6785	-0-	-2371	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	3755	-0-	-2352	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	4119	-0-	-6921	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10214	-0-	-1194	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
06	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	17937	2			N	-0-					-0-
*07	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	16031	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
02	14140	X	12698	-0-	-1442	-0-	12698	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	13850	-0-	-1805	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	13231	-0-	-1019	-0-	13231	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	13849	-0-	-504	-0-	13849	2			N	-0-					-0-
06	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	14341	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	13680	-0-	-394	-0-	13680	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
02	35840	X	33244	-0-	-2596	-0-	33244	2			N	-0-					-0-
03	38936	X	35196	-0-	-3740	-0-	35196	2			N	-0-					-0-
04	37680	X	34203	-0-	-3477	-0-	34203	2			N	-0-					-0-
05	37727	X	33795	-0-	-3932	-0-	33795	2			N	-0-					-0-
06	36510	X	32458	-0-	-4052	-0-	32458	2			N	-0-					-0-
07	36797	X	33499	-0-	-3298	-0-	33499	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
02	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
04	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
05	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
06	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	12968	2			N	-0-					-0-
*07	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	14064	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
02	25032	X	24394	-0-	-638	-0-	24394	2			N	-0-					-0-
03	27714	X	26719	-0-	-995	-0-	26719	2			N	-0-					-0-
04	26820	X	25608	-0-	-1212	-0-	25608	2			N	-0-					-0-
05	27466	X	24252	-0-	-3214	-0-	24252	2			N	-0-					-0-
06	26130	X	24180	-0-	-1950	-0-	24180	2			N	-0-					-0-
07	27001	X	24063	-0-	-2938	-0-	24063	2			N	-0-					-0-

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
02	15708	X	14558	-0-	-1150	-0-	14558	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	11906	-0-	-5051	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	13896	-0-	-2514	-0-	13896	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	14012	-0-	-2108	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	9931	-0-	-5669	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	12012	-0-	-4108	-0-	12012	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24640	X	22911	-0-	-1729	-0-	22911	2			N	-0-					-0-
03	26660	X	24375	-0-	-2285	-0-	24375	2			N	-0-					-0-
04	25710	X	22815	-0-	-2895	-0-	22815	2			N	-0-					-0-
05	26133	X	23067	-0-	-3066	-0-	23067	2			N	-0-					-0-
06	24780	X	21342	-0-	-3438	-0-	21342	2			N	-0-					-0-
07	25358	X	21530	-0-	-3828	-0-	21530	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

02	23520	X	21639	-0-	-1881	-0-	21639	2			N	-0-					-0-
03	25544	X	23415	-0-	-2129	-0-	23415	2			N	-0-					-0-
04	24600	X	22003	-0-	-2597	-0-	22003	2			N	-0-					-0-
05	24614	X	22114	-0-	-2500	-0-	22114	2			N	-0-					-0-
06	23370	X	21243	-0-	-2127	-0-	21243	2			N	-0-					-0-
07	23963	X	21757	-0-	-2206	-0-	21757	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

02	25088	X	22034	-0-	-3054	-0-	22034	2			N	-0-					-0-
03	27776	X	23723	-0-	-4053	-0-	23723	2			N	-0-					-0-
04	26678	X	26678	-0-	-0-	-0-	26678	2			N	-0-					-0-
05	26877	X	26597	-0-	-280	-0-	26597	2			N	-0-					-0-
06	26824	X	26824	-0-	-0-	-0-	26824	2			N	-0-					-0-
07	27559	X	27239	-0-	-320	-0-	27239	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

02	15708	X	1127	-0-	-14581	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	8389	-0-	-9095	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
04	17001	X	17001	-0-	-0-	-0-	17001	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	9224	-0-	-8260	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
06	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	15573	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	15572	-0-	-2005	-0-	15572	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

02	27317	X	27317	-0-	-0-	-0-	27317	2			N	-0-					-0-
03	28365	X	28303	-0-	-62	-0-	28303	2			N	-0-					-0-
04	27000	X	26324	-0-	-676	-0-	26324	2			N	-0-					-0-
05	30256	X	27346	-0-	-2910	-0-	27346	2			N	-0-					-0-
06	29280	X	26207	-0-	-3073	-0-	26207	2			N	-0-					-0-
07	30256	X	26527	-0-	-3729	-0-	26527	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

02	16660	X	15380	-0-	-1280	-0-	15380	2			N	-0-					-0-
03	18073	X	16639	-0-	-1434	-0-	16639	2			N	-0-					-0-
04	17490	X	15504	-0-	-1986	-0-	15504	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	15865	-0-	-1743	-0-	15865	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	15158	-0-	-1312	-0-	15158	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	15709	-0-	-1310	-0-	15709	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 3H RRCID -> 272438 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7400 - 10836

02	14784	X	4161	-0-	-10623	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	4801	-0-	-11567	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	6135	-0-	-9705	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	14476	-0-	-1861	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	13651	-0-	-2159	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
*07	17110	X	17110	-0-	-0-	-0-	17110	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 #: 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
02	16352	X	11172	-0-	-5180	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	-0-	-0-	-17639	-0-					N	-0-					-0-
04	17070	X	-0-	-0-	-17070	-0-					N	-0-					-0-
05	17608	X	2512	-0-	-15096	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	11170	-0-	-5780	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
*07	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	12965	2			N	-0-					-0-

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

02	17612	X	14945	-0-	-2667	-0-	14945	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	16847	-0-	-3861	-0-	16847	2			N	-0-					-0-
04	20040	X	13330	-0-	-6710	-0-	13330	2			N	-0-					-0-
05	20708	X	15692	-0-	-5016	-0-	15692	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	11339	-0-	-8581	-0-	11339	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	15240	-0-	-1593	-0-	15240	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

02	17136	X	9259	-0-	-7877	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	12921	-0-	-5679	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
04	18000	X	8920	-0-	-9080	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	9210	-0-	-8801	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	10857	-0-	-5763	-0-	10857	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	10186	-0-	-2741	-0-	10186	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511

02	17500	X	14937	-0-	-2563	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	15732	-0-	-3643	-0-	15732	2			N	-0-					-0-
04	18480	X	13263	-0-	-5217	-0-	13263	2			N	-0-					-0-
05	19096	X	13881	-0-	-5215	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
06	18030	X	17133	-0-	-897	-0-	17133	2			N	-0-					-0-
*07	19354	X	19354	-0-	-0-	-0-	19354	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

02	17752	X	-0-	-0-	-17752	-0-					N	-0-					-0-
03	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-					-0-
04	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-					-0-
05	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-					-0-
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

02	41356	X	39398	-0-	-1958	-0-	39398	2			N	-0-					-0-
03	45787	X	40112	-0-	-5675	-0-	40112	2			N	-0-					-0-
04	44310	X	40315	-0-	-3995	-0-	40315	2			N	-0-					-0-
05	44206	X	39811	-0-	-4395	-0-	39811	2			N	-0-					-0-
06	42780	X	39105	-0-	-3675	-0-	39105	2			N	-0-					-0-
07	43617	X	38334	-0-	-5283	-0-	38334	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

02	252	X	233	-0-	-19	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
04	30235	X	30235	-0-	-0-	-0-	30235	2			N	-0-					-0-
05	31315	X	31315	-0-	-0-	-0-	31315	2			N	-0-					-0-
06	30935	X	30935	-0-	-0-	-0-	30935	2			N	-0-					-0-
07	31248	X	30449	-0-	-799	-0-	30449	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
02	18536	X	1771	-0-	-16765	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
03	20522	X	6632	-0-	-13890	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
04	19860	X	8280	-0-	-11580	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
05	20522	X	7719	-0-	-12803	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	9924	-0-	-9936	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	2449	-0-	-6107	-0-	2449	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

02	11928	X	2329	-0-	-9599	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
03	22852	X	22852	-0-	-0-	-0-	22852	2			N	-0-					-0-
04	21343	X	21343	-0-	-0-	-0-	21343	2			N	-0-					-0-
05	19295	X	19295	-0-	-0-	-0-	19295	2			N	-0-					-0-
06	19290	X	18484	-0-	-806	-0-	18484	2			N	-0-					-0-
07	19933	X	18351	-0-	-1582	-0-	18351	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

02	33068	X	27551	-0-	-5517	-0-	27551	2			N	-0-					-0-
03	36611	X	28363	-0-	-8248	-0-	28363	2			N	-0-					-0-
04	34620	X	25553	-0-	-9067	-0-	25553	2			N	-0-					-0-
05	33728	X	29838	-0-	-3890	-0-	29838	2			N	-0-					-0-
06	31440	X	25662	-0-	-5778	-0-	25662	2			N	-0-					-0-
07	30504	X	26465	-0-	-4039	-0-	26465	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

02	10080	X	7351	-0-	-2729	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	4978	-0-	-6182	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
04	24026	X	24026	-0-	-0-	-0-	24026	2			N	-0-					-0-
05	24039	X	24039	-0-	-0-	-0-	24039	2			N	-0-					-0-
06	32733	X	32733	-0-	-0-	-0-	32733	2			N	-0-					-0-
*07	27648	X	27648	-0-	-0-	-0-	27648	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

02	13384	X	13022	-0-	-362	-0-	13022	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	13683	-0-	-484	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
04	13710	X	12051	-0-	-1659	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	13525	-0-	-890	-0-	13525	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	12072	-0-	-1878	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	9669	-0-	-4746	-0-	9669	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

02	20698	X	20698	-0-	-0-	-0-	20698	2			N	-0-					-0-
03	23622	X	22018	-0-	-1604	-0-	22018	2			N	-0-					-0-
04	22860	X	19541	-0-	-3319	-0-	19541	2			N	-0-					-0-
05	23622	X	19990	-0-	-3632	-0-	19990	2			N	-0-					-0-
06	22170	X	17803	-0-	-4367	-0-	17803	2			N	-0-					-0-
07	22909	X	18143	-0-	-4766	-0-	18143	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

02	19656	X	18977	-0-	-679	-0-	18977	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	20693	-0-	-1100	-0-	20693	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	19151	-0-	-1939	-0-	19151	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	19863	-0-	-1930	-0-	19863	2			N	-0-					-0-
06	20340	X	17882	-0-	-2458	-0-	17882	2			N	-0-					-0-
07	21018	X	18257	-0-	-2761	-0-	18257	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23464	X	22611	-0-	-853	-0-	22611	2			N	-0-					-0-
03	26081	X	26081	-0-	-0-	-0-	26081	2			N	-0-					-0-
04	24960	X	23249	-0-	-1711	-0-	23249	2			N	-0-					-0-
05	25048	X	24445	-0-	-603	-0-	24445	2			N	-0-					-0-
06	25140	X	22293	-0-	-2847	-0-	22293	2			N	-0-					-0-
07	25978	X	21444	-0-	-4534	-0-	21444	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 8776 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50400	X	34680	-0-	-15720	-0-	34680	2			N	-0-					-0-
03	51181	X	37603	-0-	-13578	-0-	37603	2			N	-0-					-0-
04	46260	X	34495	-0-	-11765	-0-	34495	2			N	-0-					-0-
05	44640	X	34253	-0-	-10387	-0-	34253	2			N	-0-					-0-
06	39690	X	31966	-0-	-7724	-0-	31966	2			N	-0-					-0-
07	38409	X	31528	-0-	-6881	-0-	31528	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13720	X	12648	-0-	-1072	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	13780	-0-	-635	-0-	13780	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	12903	-0-	-1047	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	13429	-0-	-583	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	12729	-0-	-831	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	12850	-0-	-1162	-0-	12850	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19740	X	18868	-0-	-872	-0-	18868	2			N	-0-					-0-
03	21886	X	21272	-0-	-614	-0-	21272	2			N	-0-					-0-
04	21180	X	18980	-0-	-2200	-0-	18980	2			N	-0-					-0-
05	21886	X	17628	-0-	-4258	-0-	17628	2			N	-0-					-0-
06	20940	X	17265	-0-	-3675	-0-	17265	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	17924	-0-	-3342	-0-	17924	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 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
02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	960	-0-	-1620	-0-	960	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
06	4320	X	3860	-0-	-460	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
*07	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	13086	2			N	-0-					-0-

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
02	25536	X	23469	-0-	-2067	-0-	23469	2			N	-0-					-0-
03	26474	X	25218	-0-	-1256	-0-	25218	2			N	-0-					-0-
04	25620	X	24293	-0-	-1327	-0-	24293	2			N	-0-					-0-
05	26226	X	22508	-0-	-3718	-0-	22508	2			N	-0-					-0-
06	25380	X	21958	-0-	-3422	-0-	21958	2			N	-0-					-0-
07	25978	X	21296	-0-	-4682	-0-	21296	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 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
02	28896	X	25345	-0-	-3551	-0-	25345	2			N	-0-					-0-
03	31992	X	27294	-0-	-4698	-0-	27294	2			N	-0-					-0-
04	30960	X	25242	-0-	-5718	-0-	25242	2			N	-0-					-0-
05	30287	X	24506	-0-	-5781	-0-	24506	2			N	-0-					-0-
06	28140	X	22450	-0-	-5690	-0-	22450	2			N	-0-					-0-
07	28055	X	22790	-0-	-5265	-0-	22790	2			N	-0-					-0-

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341

02	12488	X	11008	-0-	-1480	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	11994	-0-	-871	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	11549	-0-	-991	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	11612	-0-	-1346	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	10829	-0-	-1711	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11084	-0-	-1099	-0-	11084	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3H RRCID -> 275951 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7820 - 13522

02	24164	X	21925	-0-	-2239	-0-	21925	2			N	-0-					-0-
03	25234	X	24457	-0-	-777	-0-	24457	2			N	-0-					-0-
04	22800	X	21640	-0-	-1160	-0-	21640	2			N	-0-					-0-
05	24273	X	13303	-0-	-10970	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
06	23670	X	13809	-0-	-9861	-0-	13809	2			N	-0-					-0-
07	24459	X	15150	-0-	-9309	-0-	15150	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 7H RRCID -> 276031 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7945 - 11078

02	13860	X	12238	-0-	-1622	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	13132	-0-	-1903	-0-	13132	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	12207	-0-	-2313	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	11747	-0-	-3102	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	11583	-0-	-1977	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	12094	-0-	-1453	-0-	12094	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7882 - 12255

02	23800	X	20532	-0-	-3268	-0-	20532	2			N	-0-					-0-
03	26350	X	19740	-0-	-6610	-0-	19740	2			N	-0-					-0-
04	23130	X	14661	-0-	-8469	-0-	14661	2			N	-0-					-0-
05	22723	X	640	-0-	-22083	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	21990	X	-0-	-0-	-21990	-0-					N	-0-					-0-
07	22723	X	-0-	-0-	-22723	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

02	13524	X	12967	-0-	-557	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	13948	-0-	-560	-0-	13948	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	13715	-0-	-325	-0-	13715	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	12844	-0-	-1571	-0-	12844	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	12869	-0-	-1021	-0-	12869	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	12952	-0-	-1401	-0-	12952	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7786 - 13952

02	49784	X	43792	-0-	-5992	-0-	43792	2			N	-0-					-0-
03	52390	X	49028	-0-	-3362	-0-	49028	2			N	-0-					-0-
04	52062	X	52062	-0-	-0-	-0-	52062	2			N	-0-					-0-
05	49693	X	45109	-0-	-4584	-0-	45109	2			N	-0-					-0-
06	47460	X	43404	-0-	-4056	-0-	43404	2			N	-0-					-0-
07	53785	X	44559	-0-	-9226	-0-	44559	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 #: 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
02	56980	X	49311	-0-	-7669	-0-	49311	2			N	-0-					-0-
03	61783	X	52193	-0-	-9590	-0-	52193	2			N	-0-					-0-
04	59490	X	55703	-0-	-3787	-0-	55703	2			N	-0-					-0-
05	58714	X	49183	-0-	-9531	-0-	49183	2			N	-0-					-0-
06	54870	X	46412	-0-	-8458	-0-	46412	2			N	-0-					-0-
07	57567	X	46928	-0-	-10639	-0-	46928	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
02	17220	X	14743	-0-	-2477	-0-	14743	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	13355	-0-	-5710	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	12781	-0-	-6059	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	13013	-0-	-6455	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	12411	-0-	-6429	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	11306	-0-	-5031	-0-	11306	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
02	23604	X	20589	-0-	-3015	-0-	20589	2			N	-0-					-0-
03	29125	X	29125	-0-	-0-	-0-	29125	2			N	-0-					-0-
04	28220	X	28220	-0-	-0-	-0-	28220	2			N	-0-					-0-
05	28950	X	28950	-0-	-0-	-0-	28950	2			N	-0-					-0-
06	28200	X	27043	-0-	-1157	-0-	27043	2			N	-0-					-0-
07	29171	X	27869	-0-	-1302	-0-	27869	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
02	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	16930	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	17118	-0-	-1234	-0-	17118	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	17633	-0-	-127	-0-	17633	2			N	-0-					-0-
05	18755	X	17407	-0-	-1348	-0-	17407	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	15399	-0-	-2751	-0-	15399	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	15162	-0-	-3593	-0-	15162	2			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
02	58044	X	47573	-0-	-10471	-0-	47573	2			N	-0-					-0-
03	61659	X	50804	-0-	-10855	-0-	50804	2			N	-0-					-0-
04	58110	X	54149	-0-	-3961	-0-	54149	2			N	-0-					-0-
05	56668	X	46912	-0-	-9756	-0-	46912	2			N	-0-					-0-
06	52830	X	44228	-0-	-8602	-0-	44228	2			N	-0-					-0-
07	55955	X	44723	-0-	-11232	-0-	44723	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
02	54040	X	47644	-0-	-6396	-0-	47644	2			N	-0-					-0-
03	58838	X	50904	-0-	-7934	-0-	50904	2			N	-0-					-0-
04	55380	X	47676	-0-	-7704	-0-	47676	2			N	-0-					-0-
05	55335	X	48814	-0-	-6521	-0-	48814	2			N	-0-					-0-
06	52770	X	46536	-0-	-6234	-0-	46536	2			N	-0-					-0-
07	52762	X	47895	-0-	-4867	-0-	47895	2			N	-0-					-0-

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
02	54628	X	48037	-0-	-6591	-0-	48037	2			N	-0-					-0-
03	58590	X	51920	-0-	-6670	-0-	51920	2			N	-0-					-0-
04	55170	X	48614	-0-	-6556	-0-	48614	2			N	-0-					-0-
05	55366	X	49550	-0-	-5816	-0-	49550	2			N	-0-					-0-
06	52560	X	46481	-0-	-6079	-0-	46481	2			N	-0-					-0-
07	53196	X	47489	-0-	-5707	-0-	47489	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 #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7774 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50904	X	46459	-0-	-4445	-0-	46459	2			N	-0-					-0-
03	55366	X	51834	-0-	-3532	-0-	51834	2			N	-0-					-0-
04	52440	X	46714	-0-	-5726	-0-	46714	2			N	-0-					-0-
05	52173	X	45347	-0-	-6826	-0-	45347	2			N	-0-					-0-
06	50160	X	43539	-0-	-6621	-0-	43539	2			N	-0-					-0-
07	51832	X	43873	-0-	-7959	-0-	43873	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7477 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57820	X	50455	-0-	-7365	-0-	50455	2			N	-0-					-0-
03	62558	X	54111	-0-	-8447	-0-	54111	2			N	-0-					-0-
04	58950	X	50143	-0-	-8807	-0-	50143	2			N	-0-					-0-
05	58559	X	51408	-0-	-7151	-0-	51408	2			N	-0-					-0-
06	55860	X	48685	-0-	-7175	-0-	48685	2			N	-0-					-0-
07	55862	X	49098	-0-	-6764	-0-	49098	2			N	-0-					-0-

WILLIS-STANLEY WELL #: 2H RRCID -> 284022 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55084	X	55084	-0-	-0-	-0-	55084	2			N	-0-					-0-
03	68045	X	57800	-0-	-10245	-0-	57800	2			N	-0-					-0-
04	65850	X	52988	-0-	-12862	-0-	52988	2			N	-0-					-0-
05	68045	X	52402	-0-	-15643	-0-	52402	2			N	-0-					-0-
06	61320	X	49022	-0-	-12298	-0-	49022	2			N	-0-					-0-
07	60977	X	49268	-0-	-11709	-0-	49268	2			N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 284138 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7580 - 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
02	54852	X	42238	-0-	-12614	-0-	42238	2			N	-0-					-0-
03	56327	X	44143	-0-	-12184	-0-	44143	2			N	-0-					-0-
04	52050	X	40848	-0-	-11202	-0-	40848	2			N	-0-					-0-
05	50871	X	40756	-0-	-10115	-0-	40756	2			N	-0-					-0-
06	46530	X	37986	-0-	-8544	-0-	37986	2			N	-0-					-0-
07	46779	X	38028	-0-	-8751	-0-	38028	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 2H RRCID -> 284207 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7576 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	181188	X	65440	-0-	-115748	-0-	65440	2			N	-0-					-0-
03	200601	X	68841	-0-	-131760	-0-	68841	2			N	-0-					-0-
04	81600	X	64147	-0-	-17453	-0-	64147	2			N	-0-					-0-
05	78895	X	64204	-0-	-14691	-0-	64204	2			N	-0-					-0-
06	71610	X	60607	-0-	-11003	-0-	60607	2			N	-0-					-0-
07	72447	X	60761	-0-	-11686	-0-	60761	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 3H RRCID -> 284208 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7713 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71708	X	63228	-0-	-8480	-0-	63228	2			N	-0-					-0-
03	74090	X	68520	-0-	-5570	-0-	68520	2			N	-0-					-0-
04	70020	X	64397	-0-	-5623	-0-	64397	2			N	-0-					-0-
05	72354	X	63773	-0-	-8581	-0-	63773	2			N	-0-					-0-
06	70020	X	61134	-0-	-8886	-0-	61134	2			N	-0-					-0-
07	69998	X	62904	-0-	-7094	-0-	62904	2			N	-0-					-0-

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
02	80724	X	64783	-0-	-15941	-0-	64783	2			N	-0-					-0-
03	85157	X	67785	-0-	-17372	-0-	67785	2			N	-0-					-0-
04	79230	X	61387	-0-	-17843	-0-	61387	2			N	-0-					-0-
05	76570	X	60971	-0-	-15599	-0-	60971	2			N	-0-					-0-
06	69420	X	58095	-0-	-11325	-0-	58095	2			N	-0-					-0-
07	71734	X	58130	-0-	-13604	-0-	58130	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284375 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7115 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65912	X	53358	-0-	-12554	-0-	53358	2			N	-0-					-0-
03	69285	X	56247	-0-	-13038	-0-	56247	2			N	-0-					-0-
04	65460	X	52397	-0-	-13063	-0-	52397	2			N	-0-					-0-
05	62465	X	52308	-0-	-10157	-0-	52308	2			N	-0-					-0-
06	58140	X	48483	-0-	-9657	-0-	48483	2			N	-0-					-0-
07	59086	X	48523	-0-	-10563	-0-	48523	2			N	-0-					-0-

STANLEY-BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 284376 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7660 - 16191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64988	X	49756	-0-	-15232	-0-	49756	2			N	-0-					-0-
03	71114	X	51961	-0-	-19153	-0-	51961	2			N	-0-					-0-
04	64590	X	46717	-0-	-17873	-0-	46717	2			N	-0-					-0-
05	62744	X	47987	-0-	-14757	-0-	47987	2			N	-0-					-0-
06	56370	X	43227	-0-	-13143	-0-	43227	2			N	-0-					-0-
07	55087	X	42397	-0-	-12690	-0-	42397	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 3H RRCID -> 284381 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 8100 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84140	X	55871	-0-	-28269	-0-	55871	2			N	-0-					-0-
03	82584	X	58660	-0-	-23924	-0-	58660	2			N	-0-					-0-
04	74850	X	52753	-0-	-22097	-0-	52753	2			N	-0-					-0-
05	73036	X	52835	-0-	-20201	-0-	52835	2			N	-0-					-0-
06	64170	X	47006	-0-	-17164	-0-	47006	2			N	-0-					-0-
07	61845	X	46021	-0-	-15824	-0-	46021	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 5H RRCID -> 284382 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 8117 - 14174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46679	X	46679	-0-	-0-	-0-	46679	2			N	-0-					-0-
03	48174	X	48174	-0-	-0-	-0-	48174	2			N	-0-					-0-
04	44224	X	44224	-0-	-0-	-0-	44224	2			N	-0-					-0-
05	44286	X	44286	-0-	-0-	-0-	44286	2			N	-0-					-0-
06	41329	X	41329	-0-	-0-	-0-	41329	2			N	-0-					-0-
*07	41425	X	41425	-0-	-0-	-0-	41425	2			N	-0-					-0-

D-R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284557 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7960 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71204	X	58237	-0-	-12967	-0-	58237	2			N	-0-					-0-
03	74245	X	61354	-0-	-12891	-0-	61354	2			N	-0-					-0-
04	69300	X	57013	-0-	-12287	-0-	57013	2			N	-0-					-0-
05	70680	X	55182	-0-	-15498	-0-	55182	2			N	-0-					-0-
06	64320	X	53619	-0-	-10701	-0-	53619	2			N	-0-					-0-
07	64480	X	53640	-0-	-10840	-0-	53640	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 4H RRCID -> 284558 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7546 - 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
02	66836	X	47407	-0-	-19429	-0-	47407	2			N	-0-					-0-
03	65937	X	50684	-0-	-15253	-0-	50684	2			N	-0-					-0-
04	60060	X	47285	-0-	-12775	-0-	47285	2			N	-0-					-0-
05	57412	X	46993	-0-	-10419	-0-	46993	2			N	-0-					-0-
06	51690	X	43550	-0-	-8140	-0-	43550	2			N	-0-					-0-
07	52483	X	43486	-0-	-8997	-0-	43486	2			N	-0-					-0-

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
02	52948	X	35898	-0-	-17050	-0-	35898	2			N	-0-					-0-
03	51894	X	37772	-0-	-14122	-0-	37772	2			N	-0-					-0-
04	46440	X	34526	-0-	-11914	-0-	34526	2			N	-0-					-0-
05	44454	X	34067	-0-	-10387	-0-	34067	2			N	-0-					-0-
06	40740	X	31091	-0-	-9649	-0-	31091	2			N	-0-					-0-
07	39742	X	30768	-0-	-8974	-0-	30768	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EPEE WELL #: 2H RRCID -> 284640 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7915 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57400	X	41809	-0-	-15591	-0-	41809	2			N	-0-					-0-
03	63550	X	43875	-0-	-19675	-0-	43875	2			N	-0-					-0-
04	55890	X	40064	-0-	-15826	-0-	40064	2			N	-0-					-0-
05	52700	X	39461	-0-	-13239	-0-	39461	2			N	-0-					-0-
06	47610	X	36225	-0-	-11385	-0-	36225	2			N	-0-					-0-
07	46283	X	35534	-0-	-10749	-0-	35534	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 285256 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8260 - 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
02	92128	X	46242	-0-	-45886	-0-	46242	2			N	-0-					-0-
03	84351	X	36843	-0-	-47508	-0-	36843	2			N	-0-					-0-
04	81630	X	28314	-0-	-53316	-0-	28314	2			N	-0-					-0-
05	51212	X	24768	-0-	-26444	-0-	24768	2			N	-0-					-0-
06	49560	X	21543	-0-	-28017	-0-	21543	2			N	-0-					-0-
07	51212	X	19540	-0-	-31672	-0-	19540	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NS WELL #: 2H RRCID -> 285433 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8998 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	214826	X	156166	-0-	-58660	-0-	156166	2			N	-0-					-0-
03	175191	X	175191	-0-	-0-	-0-	175191	2			N	-0-					-0-
04	151583	X	151583	-0-	-0-	-0-	151583	2			N	-0-					-0-
05	138743	X	138743	-0-	-0-	-0-	138743	2			N	-0-					-0-
06	115274	X	115274	-0-	-0-	-0-	115274	2			N	-0-					-0-
*07	105503	X	105503	-0-	-0-	-0-	105503	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 4H RRCID -> 285434 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9145 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	247620	X	162299	-0-	-85321	-0-	162299	2			N	-0-					-0-
03	185516	X	185516	-0-	-0-	-0-	185516	2			N	-0-					-0-
04	156392	X	156392	-0-	-0-	-0-	156392	2			N	-0-					-0-
05	144829	X	144829	-0-	-0-	-0-	144829	2			N	-0-					-0-
06	126203	X	126203	-0-	-0-	-0-	126203	2			N	-0-					-0-
*07	113834	X	113834	-0-	-0-	-0-	113834	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 3H RRCID -> 285437 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 9027 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	239504	X	155985	-0-	-83519	-0-	155985	2			N	-0-					-0-
03	174752	X	174752	-0-	-0-	-0-	174752	2			N	-0-					-0-
04	146237	X	146237	-0-	-0-	-0-	146237	2			N	-0-					-0-
05	129785	X	129785	-0-	-0-	-0-	129785	2			N	-0-					-0-
06	111552	X	111552	-0-	-0-	-0-	111552	2			N	-0-					-0-
*07	110305	X	110305	-0-	-0-	-0-	110305	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 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
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 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
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	98	3			N	-0-					56
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					56
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					56
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					56
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					56
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					56

SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 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
02	1484	N	1482	-0-	-2	-0-	1482	3			N	-0-					78
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					78
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					78
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					78
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					78
*07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					78

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 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
02	1960	N	1435	-0-	-525	-0-	1435	3			N	-0-					52
03	1860	N	1483	-0-	-377	-0-	1483	3			N	-0-					52
04	1620	N	1360	-0-	-260	-0-	1360	3			N	-0-					52
05	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	1406	3			N	-0-					52
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					52
*07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					52

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
02	532	N	466	-0-	-66	-0-	460	3	6	9	N	5					33
03	341	N	146	-0-	-195	-0-	144	3	2	9	N	2					35
04	840	N	461	-0-	-379	-0-	458	3	3	9	N	3					38
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	848	3	13	9	N	12					50
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	3	3	9	N	3					53
07	465	N	288	-0-	-177	-0-	288	3			N	-0-					53

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
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					19
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					19
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					19
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					19
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	3			N	-0-					19
*07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	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
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	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
02	6020	X	4620	-0-	-1400	-0-	4602	3	18	9	N	16					150
03	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6658	3	37	9	N	34					184
04	6420	X	6108	-0-	-312	-0-	6055	3	53	9	N	48					232
05	6262	X	6092	-0-	-170	-0-	6053	3	39	9	N	35					267
06	6450	X	5619	-0-	-831	-0-	5598	3	21	9	N	19					286
07	6665	X	5608	-0-	-1057	-0-	5601	3	7	9	N	6	183	1			109

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
02	1708	N	1616	-0-	-92	-0-	1606	3	10	9	N	9					194
03	2232	N	1975	-0-	-257	-0-	1972	3	3	9	N	3					197
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2181	3	17	9	N	15	184	1			28
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2385	3	4	9	N	4					32
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1972	3	9	9	N	8					40
07	2263	N	2041	-0-	-222	-0-	2038	3	3	9	N	3					43

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
02	588	N	545	-0-	-43	-0-	545	3			N	-0-					94
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					94
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					94
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					94
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					94
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	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
02	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1259	3			N	-0-					28
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					28
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					28
05	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	3			N	-0-					28
06	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	1308	3			N	-0-					28
07	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	1358	3			N	-0-					28

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
02	1484	N	1404	-0-	-80	-0-	1404	3			N	-0-					121
03	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	1665	3			N	-0-					121
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					121
05	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	1384	3			N	-0-					121
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1622	3	22	9	N	20					141
*07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	924	3	10	9	N	9					102
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					102
04	960	N	941	-0-	-19	-0-	941	3			N	-0-					102
05	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	3			N	-0-					102
06	960	N	939	-0-	-21	-0-	939	3			N	-0-					102
07	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	3			N	-0-					102

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
02	560	N	335	-0-	-225	-0-	335	3			N	-0-					192
03	744	N	287	-0-	-457	-0-	287	3			N	-0-					192
04	540	N	117	-0-	-423	-0-	117	3			N	-0-					192
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					192
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					192
*07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			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
02	756	N	645	-0-	-111	-0-	645	3			N	-0-					227
03	744	N	643	-0-	-101	-0-	643	3			N	-0-					227
04	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	3			N	-0-					227
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					227
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					227
*07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					227

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
02	1064	N	863	-0-	-201	-0-	857	3	6	9	N	5					161
03	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1134	3	13	9	N	12					173
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					173
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1122	3	20	9	N	18					191
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1101	3	35	9	N	32					223
07	1147	N	928	-0-	-219	-0-	927	3	1	9	N	1					224

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	812	N	608	-0-	-204	-0-	608	3			N	-0-					7
03	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	3			N	-0-					7
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					7
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					7
06	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	3			N	-0-					7
*07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					7

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 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
02	560	N	341	-0-	-219	-0-	341	3			N	-0-					139
03	744	N	512	-0-	-232	-0-	512	3			N	-0-					139
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					139
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					139
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					139
07	899	N	824	-0-	-75	-0-	824	3			N	-0-					139

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 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
02	448	N	361	-0-	-87	-0-	361	3			N	-0-					22
03	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	3			N	-0-					22
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					22
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					22
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					22
07	899	N	896	-0-	-3	-0-	895	3	1	9	N	1					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

02	448	N	360	-0-	-88	-0-	360	3			N	-0-					63
03	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	3			N	-0-					63
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					63
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					63
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					63
07	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	3			N	-0-					63

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

02	1848	N	1352	-0-	-496	-0-	1352	3			N	-0-					45
03	1364	N	552	-0-	-812	-0-	552	3			N	-0-					45
04	1440	N	1120	-0-	-320	-0-	1120	3			N	-0-					45
05	1488	N	1078	-0-	-410	-0-	1078	3			N	-0-					45
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					45
07	1147	N	980	-0-	-167	-0-	980	3			N	-0-					45

HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

02	1400	N	1314	-0-	-86	-0-	1314	3			N	-0-					125
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					125
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					125
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					125
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					125
*07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					125

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

02	1540	N	1127	-0-	-413	-0-	1114	3	13	9	N	12					189
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2481	3	9	9	N	8					197
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1887	3	11	9	N	10					207
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1865	3	12	9	N	11					218
06	1950	N	1672	-0-	-278	-0-	1662	3	10	9	N	9					227
07	1953	N	1663	-0-	-290	-0-	1663	3			N	-0-					227

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1814	3	17	9	N	15					73
03	1643	N	944	-0-	-699	-0-	940	3	4	9	N	4					77
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1491	3	13	9	N	12					89
05	2015	N	1718	-0-	-297	-0-	1705	3	13	9	N	12					101
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1620	3	9	9	N	8					109
*07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1770	3	3	9	N	3					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
02	1568	N	1432	-0-	-136	-0-	1430	3	2	9	N	2					103
03	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	1591	3	3	9	N	3					106
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					106
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					106
06	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	1502	3			N	-0-					106
07	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1587	3			N	-0-					106

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
02	1764	N	1692	-0-	-72	-0-	1670	3	22	9	N	20					73
03	1891	N	1845	-0-	-46	-0-	1831	3	14	9	N	13					86
04	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	1798	3			N	-0-					86
05	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1823	3			N	-0-					86
06	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	1770	3			N	-0-					86
07	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1852	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
02	1148	N	1061	-0-	-87	-0-	1060	3	1	9	N	1					71
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					71
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					71
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					71
06	1350	N	1223	-0-	-127	-0-	1216	3	7	9	N	6					77
07	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	1300	3	1	9	N	1					78

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
02	924	N	915	-0-	-9	-0-	915	3			N	-0-					83
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					83
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					83
05	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3			N	-0-					83
06	1170	N	848	-0-	-322	-0-	848	3			N	-0-					83
07	1209	N	794	-0-	-415	-0-	794	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
02	1232	N	1166	-0-	-66	-0-	1166	3			N	-0-					77
03	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1273	3			N	-0-					77
04	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	1248	3			N	-0-					77
05	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	3			N	-0-					77
06	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1203	3			N	-0-					77
07	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	3			N	-0-					77

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
02	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6004	3	31	9	N	28					93
03	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6531	3	23	9	N	21					114
04	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6400	3	12	9	N	11					125
05	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	3			N	-0-					125
06	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5722	3	29	9	N	26					151
*07	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6689	3	13	9	N	12					163

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
02	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6310	3	62	9	N	56					175
03	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6632	3	25	9	N	23	188	1			10
04	6660	X	5085	-0-	-1575	-0-	5065	3	20	9	N	18					28
05	7068	X	6325	-0-	-743	-0-	6288	3	37	9	N	34					62
06	6840	X	5823	-0-	-1017	-0-	5782	3	41	9	N	37					99
*07	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7370	3	25	9	N	23					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
02	5852	X	4394	-0-	-1458	-0-	4394	3			N	-0-					189
03	6479	X	4310	-0-	-2169	-0-	4310	3			N	-0-					189
04	5970	X	5238	-0-	-732	-0-	5238	3			N	-0-					189
05	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	3			N	-0-					189
06	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5606	3	2	9	N	2	2	8			189
07	5425	X	3923	-0-	-1502	-0-	3923	3			N	-0-	164	1			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
02	1176	N	1154	-0-	-22	-0-	1154	3			N	-0-					20
03	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	3			N	-0-					20
04	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	3			N	-0-					20
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					20
06	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	1226	3			N	-0-					20
*07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	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
02	1428	N	1311	-0-	-117	-0-	1311	3			N	-0-					23
03	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	1473	3			N	-0-					23
04	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	1433	3			N	-0-					23
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					23
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					23
*07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					23

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
02	4760	X	4541	-0-	-219	-0-	4505	3	36	9	N	33					82
03	5332	X	4570	-0-	-762	-0-	4570	3			N	-0-					82
04	5160	X	4566	-0-	-594	-0-	4566	3			N	-0-					82
05	5332	X	4580	-0-	-752	-0-	4580	3			N	-0-					82
06	4890	X	4462	-0-	-428	-0-	4462	3			N	-0-					82
07	5022	X	4692	-0-	-330	-0-	4692	3			N	-0-					82

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
02	1960	N	1909	-0-	-51	-0-	1909	3			N	-0-					30
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					30
04	2130	N	1097	-0-	-1033	-0-	1097	3			N	-0-					30
05	2108	N	1097	-0-	-1011	-0-	1097	3			N	-0-					30
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					30
*07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	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
02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5820	3	11	9	N	10					94
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3435	3	9	9	N	8					102
04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6169	3	41	9	N	37					139
05	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5601	3	9	9	N	8					147
06	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5568	3	13	9	N	12					159
*07	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5573	3	9	9	N	8					167

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
02	5656	X	5442	-0-	-214	-0-	5442	3			N	-0-					161
03	6603	X	5867	-0-	-736	-0-	5867	3			N	-0-					161
04	6390	X	5523	-0-	-867	-0-	5523	3			N	-0-					161
05	6603	X	6307	-0-	-296	-0-	6307	3			N	-0-					161
06	6150	X	4997	-0-	-1153	-0-	4997	3			N	-0-					161
*07	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	3			N	-0-					161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
02	10052	X	9070	-0-	-982	-0-	9009	3	61	9	N	55					203
03	11129	X	9791	-0-	-1338	-0-	9714	3	77	9	N	70	183	1			90
04	10740	X	9520	-0-	-1220	-0-	9467	3	53	9	N	48					138
05	11098	X	8977	-0-	-2121	-0-	8941	3	36	9	N	33					171
06	10740	X	9831	-0-	-909	-0-	9800	3	31	9	N	28					199
07	10044	X	9932	-0-	-112	-0-	9843	3	89	9	N	81	181	1			99

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
02	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10697	3	36	9	N	33					255
03	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12353	3	74	9	N	67	189	1			133
04	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	11937	3	110	9	N	100					233
05	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	12185	3	35	9	N	32					265
06	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	12283	3	102	9	N	93	181	1	2	8	175
07	12462	X	11915	-0-	-547	-0-	11834	3	81	9	N	74					249

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
02	7000	X	6857	-0-	-143	-0-	6790	3	67	9	N	61					143
03	7750	X	7339	-0-	-411	-0-	7270	3	69	9	N	63	184	1			22
04	7470	X	6701	-0-	-769	-0-	6653	3	48	9	N	44					66
05	7719	X	7202	-0-	-517	-0-	7166	3	36	9	N	33					99
06	7380	X	7019	-0-	-361	-0-	6971	3	48	9	N	44					143
07	7595	X	6593	-0-	-1002	-0-	6545	3	48	9	N	44					187

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
02	5152	X	4942	-0-	-210	-0-	4890	3	52	9	N	47					136
03	5952	X	5272	-0-	-680	-0-	5246	3	26	9	N	24					160
04	5760	X	5099	-0-	-661	-0-	5092	3	7	9	N	6					166
05	5952	X	5208	-0-	-744	-0-	5206	3	2	9	N	2					168
06	5430	X	5149	-0-	-281	-0-	5149	3			N	-0-					168
07	5487	X	5264	-0-	-223	-0-	5254	3	10	9	N	9	163	1			14

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
02	11816	X	9406	-0-	-2410	-0-	9320	3	86	9	N	78					160
03	12183	X	11233	-0-	-950	-0-	11176	3	57	9	N	52					212
04	11790	X	10720	-0-	-1070	-0-	10665	3	55	9	N	50					262
05	11904	X	11356	-0-	-548	-0-	11299	3	57	9	N	52	179	1			135
06	10860	X	10814	-0-	-46	-0-	10759	3	55	9	N	50					185
07	11222	X	5546	-0-	-5676	-0-	5518	3	28	9	N	25					210

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
02	10920	X	6139	-0-	-4781	-0-	6108	3	31	9	N	28					149
03	12090	X	11320	-0-	-770	-0-	11309	3	11	9	N	10					159
04	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	3			N	-0-					159
05	12090	X	11791	-0-	-299	-0-	11791	3			N	-0-					159
06	11700	X	8909	-0-	-2791	-0-	8907	3	2	9	N	2	2	8			159
07	12090	X	11868	-0-	-222	-0-	11868	3			N	-0-					154

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
02	8904	X	8786	-0-	-118	-0-	8629	3	157	9	N	143					210
03	9796	X	9347	-0-	-449	-0-	9174	3	173	9	N	157	180	1			187
04	9540	X	9314	-0-	-226	-0-	9139	3	175	9	N	159	178	1			168
05	9858	X	9222	-0-	-636	-0-	9087	3	135	9	N	123					291
06	9540	X	8524	-0-	-1016	-0-	8418	3	106	9	N	96	178	1	1	8	208
07	9734	X	9331	-0-	-403	-0-	9206	3	125	9	N	114	181	1			141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
02	8288	X	8075	-0-	-213	-0-	7885	3	190	9	N	173					248
03	8618	X	8009	-0-	-609	-0-	7829	3	180	9	N	164	189	1			223
04	8340	X	7556	-0-	-784	-0-	7414	3	142	9	N	129	185	1			167
05	8928	X	5659	-0-	-3269	-0-	5540	3	119	9	N	108	185	1			90
06	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9733	3	169	9	N	154	181	1	3	8	60
*07	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	8987	3	185	9	N	168					228

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
02	10724	X	9310	-0-	-1414	-0-	9271	3	39	9	N	35	2	8			72
03	11873	X	9602	-0-	-2271	-0-	9590	3	12	9	N	11	3	8			80
04	11490	X	10304	-0-	-1186	-0-	10302	3	2	9	N	2	2	8			80
05	11253	X	10934	-0-	-319	-0-	10884	3	50	9	N	45	1	8			124
06	10590	X	8879	-0-	-1711	-0-	8876	3	3	9	N	3	3	8			124
07	10633	X	8838	-0-	-1795	-0-	8838	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
02	3528	X	2713	-0-	-815	-0-	2699	3	14	9	N	13					18
03	3813	X	2678	-0-	-1135	-0-	2678	3			N	-0-					18
04	3570	X	3194	-0-	-376	-0-	3194	3			N	-0-					18
05	3596	X	2895	-0-	-701	-0-	2858	3	37	9	N	34					52
06	3420	X	2861	-0-	-559	-0-	2861	3			N	-0-					52
07	3286	X	2940	-0-	-346	-0-	2940	3			N	-0-					52

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
02	9100	X	8276	-0-	-824	-0-	8237	3	39	9	N	35					132
03	10075	X	8295	-0-	-1780	-0-	8263	3	32	9	N	29					161
04	9570	X	6934	-0-	-2636	-0-	6930	3	4	9	N	4					165
05	9889	X	8303	-0-	-1586	-0-	8303	3			N	-0-					165
06	9570	X	7178	-0-	-2392	-0-	7176	3	2	9	N	2	2	8			165
07	9176	X	5546	-0-	-3630	-0-	5546	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
02	13916	X	12413	-0-	-1503	-0-	12182	3	231	9	N	210	190	1			193
03	15407	X	8041	-0-	-7366	-0-	7936	3	105	9	N	95	180	1			108
04	14640	X	51	-0-	-14589	-0-	51	3			N	-0-					108
05	14849	X	6620	-0-	-8229	-0-	6590	3	30	9	N	27					135
06	13710	X	9510	-0-	-4200	-0-	9413	3	97	9	N	88	179	1	5	8	39
07	13733	X	10707	-0-	-3026	-0-	10546	3	161	9	N	146					185

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
02	5628	X	320	-0-	-5308	-0-	318	3	2	9	N	2					64
03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					64
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					64
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					64
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					64
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
02	14B2 EXT		419	-0-	419	993	131	1	288	2	N	-0-					-0-
03	1393	X	400	-0-	-993	-0-	146	1	254	2	N	-0-					-0-
04	364	X	364	-0-	-0-	-0-	99	1	265	2	N	-0-					-0-
05	575	X	575	-0-	-0-	-0-	128	1	447	2	N	-0-					-0-
06	196	X	196	-0-	-0-	-0-	48	1	148	2	N	-0-					-0-
*07	305	X	305	-0-	-0-	-0-	94	1	211	2	N	-0-					-0-

RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	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

02	4844	X	2797	-0-	-2047	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	2858	-0-	-1885	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4001	-0-	-589	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	2933	-0-	-1810	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 7775

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

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	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23638					N	NO RPT					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSAR OPERATING COMPANY 872180
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

02	4088	X	3884	-0-	-204	-0-	236	1	3648	2	N	-0-					55
03	4805	X	3388	-0-	-1417	-0-	245	1	3143	2	N	-0-					55
04	4560	X	3379	-0-	-1181	-0-	242	1	3137	2	N	-0-					55
05	4712	X	4648	-0-	-64	-0-	245	1	4402	2	N	1	1	8			55
							1	9									
06	4410	X	4393	-0-	-17	-0-	242	1	4151	2	N	-0-					55
*07	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	245	1	4462	2	N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8484	X	8217	-0-	-267	-0-	1038	1	7179	2	N	-0-					27
03	9269	X	8990	-0-	-279	-0-	1047	1	7943	2	N	-0-					27
04	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	1044	1	7969	2	N	-0-					27
05	9269	X	9153	-0-	-116	-0-	1047	1	8106	2	N	-0-					27
06	8880	X	8859	-0-	-21	-0-	1046	1	7813	2	N	-0-					27
07	9300	X	7231	-0-	-2069	-0-	1049	1	6182	2	N	-0-					27

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	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
02	6832	X	6368	-0-	-464	-0-	517	1	5851	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6976	-0-	-588	-0-	526	1	6450	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6876	-0-	-444	-0-	523	1	6353	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6945	-0-	-216	-0-	526	1	6419	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6851	-0-	-79	-0-	523	1	6328	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	7092	-0-	-7	-0-	526	1	6566	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
02	3052	X	2696	-0-	-356	-0-	306	1	2390	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	2972	-0-	-407	-0-	338	1	2634	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2907	-0-	-363	-0-	312	1	2595	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2834	-0-	-483	-0-	338	1	2496	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2550	-0-	-390	-0-	327	1	2223	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2767	-0-	-240	-0-	338	1	2429	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 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
02	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	N	31	-0-	-165	-0-	31	2			N	-0-					95
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					95
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	28	7			67
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					67
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					67
*07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					67

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 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
02	4200	X	4085	-0-	-115	-0-	4085	3			N	-0-					60
03	4650	X	4536	-0-	-114	-0-	4535	3	1	9	N	1	1	8			60
04	4470	X	4378	-0-	-92	-0-	4377	3	1	9	N	1	1	8			60
05	4588	X	4492	-0-	-96	-0-	4491	3	1	9	N	1	1	8			60
06	4440	X	4340	-0-	-100	-0-	4340	3			N	-0-					60
07	4526	X	4417	-0-	-109	-0-	4417	3			N	-0-					60

RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 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
02	5880	X	4811	-0-	-1069	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5235	-0-	-903	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	5436	-0-	-54	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
05	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	5237	-0-	-253	-0-	5237	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	2968	-0-	-2643	-0-	2968	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2128	N	2012	-0-	-116	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2188	-0-	-230	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1752	-0-	-480	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2215	-0-	-48	-0-	2215	3			N	-0-					-0-

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
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1240	2	3	9	Y	3					70
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1255	2	3	9	Y	3					73
04	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1157	2	46	9	Y	42	70	7			45
05	1364	N	1183	-0-	-181	-0-	1176	2	7	9	Y	6					51
06	DLQ G-10		1086	-0-	1086	1086	1084	2	2	9	Y	2					53
*07	DLQ G-10		1108	-0-	1108	2194	1108	2			Y	-0-					53

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 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
02	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	3			Y	-0-					-0-
03	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	3			Y	-0-					-0-
04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6542	3	29	9	Y	26	26	8			-0-
05	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6932	3	29	9	Y	26	26	8			-0-
06	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	3			Y	-0-					-0-
*07	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7513	3	253	9	Y	230					230

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 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
02	4368	X	4219	-0-	-149	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4664	-0-	-172	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4293	-0-	-387	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4497	-0-	-184	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4234	-0-	-296	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4519	-0-	-162	-0-	4519	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

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
02	4900	X	4829	-0-	-71	-0-	4829 3		N	-0-			-0-
03	5456	X	5391	-0-	-65	-0-	5391 3		N	-0-			-0-
04	5280	X	5176	-0-	-104	-0-	5162 3	14 9	N	13	13	8	-0-
05	5456	X	5253	-0-	-203	-0-	5239 3	14 9	N	13	13	8	-0-
06	5220	X	5044	-0-	-176	-0-	5044 3		N	-0-			-0-
07	5394	X	5150	-0-	-244	-0-	5150 3		N	-0-			-0-

TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

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
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758 3		N	-0-			-0-
03	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875 3		N	-0-			-0-
04	3720	X	3673	-0-	-47	-0-	3601 3	72 9	N	65	65	8	-0-
05	3844	X	3826	-0-	-18	-0-	3753 3	73 9	N	66	66	8	-0-
06	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	3573 3		N	-0-			-0-
07	3844	X	3689	-0-	-155	-0-	3689 3		N	-0-			-0-

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

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
02	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	14912 2	97 9	Y	88	126	1	128
03	16182	X	16131	-0-	-51	-0-	16009 2	122 9	Y	111	128	1	111
04	15660	X	15028	-0-	-632	-0-	14940 2	88 9	Y	80	80	7	111
05	16182	X	15429	-0-	-753	-0-	15374 2	55 9	Y	50	102	1	59
06	DLQ G-10		13503	-0-	13503	13503	13444 2	59 9	Y	54	104	1	9
*07	DLQ G-10		13583	-0-	13583	27086	13539 2	44 9	Y	40			49

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	4626	-0-	-610	-0-	4598 2	28 9	Y	25	41	1	36
03	5673	X	5080	-0-	-593	-0-	5041 2	39 9	Y	35	37	1	34
04	5130	X	4730	-0-	-400	-0-	4684 2	46 9	Y	42	4	7	72
05	5301	X	4601	-0-	-700	-0-	4573 2	28 9	Y	25	51	1	46
06	DLQ G-10		4331	-0-	4331	4331	4300 2	31 9	Y	28	52	1	22
*07	DLQ G-10		4375	-0-	4375	8706	4354 2	21 9	Y	19			41

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	5945	-0-	-551	-0-	5945 3		N	-0-			-0-
03	7192	X	6550	-0-	-642	-0-	6547 3	3 9	N	3	3	8	-0-
04	6930	X	6100	-0-	-830	-0-	6097 3	3 9	N	3	3	8	-0-
05	7099	X	6997	-0-	-102	-0-	6994 3	3 9	N	3	3	8	-0-
06	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465 3		N	-0-			-0-
*07	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	67			67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	45	75	1	37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	13	8	37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	13	8	37
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
07	0	X	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	5292	X	4337	-0-	-955	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
03	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4465	-0-	-695	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4581	-0-	-627	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	4883	-0-	-697	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5121	-0-	-645	-0-	5121	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
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3703	-0-	-358	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
04	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3916	-0-	-14	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3931	-0-	-130	-0-	3931	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
02	2688	X	2523	-0-	-165	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2725	-0-	-220	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2762	-0-	-88	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
06	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
*07	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-

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
02	3808	X	3537	-0-	-271	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3967	-0-	-249	-0-	3966	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4080	X	3720	-0-	-360	-0-	3719	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4154	X	4062	-0-	-92	-0-	4061	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
*07	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	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
02	3388	X	2355	-0-	-1033	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3181	-0-	-260	-0-	3179	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3540	X	3476	-0-	-64	-0-	3474	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3658	X	3373	-0-	-285	-0-	3371	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3540	X	3327	-0-	-213	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3260	-0-	-336	-0-	3260	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
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-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			Y	-0-					5
03	3813	X	3649	-0-	-164	-0-	3649	3			Y	-0-					5
04	3690	X	3512	-0-	-178	-0-	3440	3	72	9	Y	65	63	1			7
05	3813	X	3197	-0-	-616	-0-	3197	3			Y	-0-					7
06	3540	X	3349	-0-	-191	-0-	3349	3			Y	-0-					7
07	3658	X	3496	-0-	-162	-0-	3496	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
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					51
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					51
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					51
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					51
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1622	3	65	9	N	59					110
*07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2112	3	135	9	N	123	187	1			46

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
02	5712	X	5623	-0-	-89	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	6052	-0-	-272	-0-	6052	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5878	-0-	-242	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	5944	-0-	-318	-0-	5944	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5834	-0-	-226	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	6087	-0-	-144	-0-	6087	3			N	-0-					-0-

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
02	4816	X	4025	-0-	-791	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4265	-0-	-726	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	3999	-0-	-801	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4195	-0-	-517	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3997	-0-	-323	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3547	-0-	-917	-0-	3547	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
02	3024	X	2807	-0-	-217	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3025	-0-	-230	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3233	3	29	9	N	26	26	8			-0-
05	3317	X	3306	-0-	-11	-0-	3277	3	29	9	N	26	26	8			-0-
06	3210	X	3087	-0-	-123	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3226	-0-	-153	-0-	3226	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
02	3220	X	3174	-0-	-46	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3518	-0-	-47	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3362	-0-	-58	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3501	-0-	-2	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3322	-0-	-68	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3367	-0-	-136	-0-	3367	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
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4950	-0-	-134	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4665	-0-	-255	-0-	4651	3	14	9	N	13	13	8			-0-
05	5084	X	4619	-0-	-465	-0-	4605	3	14	9	N	13	13	8			-0-
06	4860	X	4358	-0-	-502	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4950	-0-	-10	-0-	4950	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	3276	X	3180	-0-	-96	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
05	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3195	-0-	-525	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	2616	-0-	-1228	-0-	2616	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
02	3640	X	3529	-0-	-111	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3830	-0-	-200	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3687	-0-	-213	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3768	-0-	-231	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3585	-0-	-285	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3588	-0-	-318	-0-	3588	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
02	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4989	-0-	-2	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4760	-0-	-70	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4654	-0-	-399	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4258	-0-	-632	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4437	-0-	-616	-0-	4437	3			N	-0-					-0-

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
02	280	N	99	-0-	-181	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	310	N	40	-0-	-270	-0-	26	3	14	9	N	13	13	8			-0-
04	180	N	73	-0-	-107	-0-	56	3	17	9	N	15	15	8			-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	179	3	14	9	N	13	13	8			-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	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
02	3080	X	2901	-0-	-179	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3192	-0-	-1	-0-	3191	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3120	X	3105	-0-	-15	-0-	3104	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3224	X	3218	-0-	-6	-0-	3217	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3120	X	3090	-0-	-30	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3182	-0-	-42	-0-	3182	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
02	2604	N	2580	-0-	-24	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	2852	-0-	-31	-0-	2851	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2730	N	2729	-0-	-1	-0-	2728	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2852	N	2533	-0-	-319	-0-	2532	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2760	N	2537	-0-	-223	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	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
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2229	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2129	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	1832	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1830	N	1808	-0-	-22	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
*07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	220	3	10	9	N	9	9	8			-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	390	3	10	9	N	9	9	8			-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	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
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2676	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2611	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2588	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
*07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	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
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					57
03	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	2137	3			N	-0-					57
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					57
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					57
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					57
07	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	2169	3			N	-0-					57

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
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	1506	3			N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 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
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-	18	7			18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 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
02	4788	X	4388	-0-	-400	-0-	4388	3			Y	-0-					-0-
03	5301	X	4386	-0-	-915	-0-	4386	3			Y	-0-					-0-
04	5130	X	4442	-0-	-688	-0-	4442	3			Y	-0-					-0-
05	5301	X	4297	-0-	-1004	-0-	4297	3			Y	-0-					-0-
06	4320	X	4136	-0-	-184	-0-	4136	3			Y	-0-					-0-
07	4464	X	4089	-0-	-375	-0-	4089	3			Y	-0-					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 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
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					25
03	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	1058	2			Y	-0-					25
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1286	2	4	9	Y	4					29
05	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	2			Y	-0-					29
*06	DLQ G-10		1048	-0-	1048	1048	1048	2			Y	-0-	6	1			23
*07	DLQ G-10		1062	-0-	1062	2110	1062	2			Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-	18	7			18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

LANCASTER WELL #: 4 H RRCID -> 210600 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 9360

02	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3			Y	-0-					-0-
03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	3			Y	-0-					-0-
04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5660	3	18	9	Y	16					16
05	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5913	3	14	9	Y	13	13	8			16
06	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	3			Y	-0-					16
*07	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3			Y	-0-					16

SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
*07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3849	-0-	749	749	3845	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3000	N	3457	-0-	457	1206	3451	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	3100	N	3425	-0-	325	1531	3421	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	4584	X	3053	-0-	-1531	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
*07	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-

BURRESS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210987 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682

02	952	N	907	-0-	-45	-0-	903	2	4	9	Y	4	10	1			6
03	1209	N	848	-0-	-361	-0-	841	2	7	9	Y	6	7	1			5
04	1170	N	924	-0-	-246	-0-	898	2	26	9	Y	24	25	7			54
05	992	N	908	-0-	-84	-0-	894	2	14	9	Y	13	26	1			41
06	DLQ G-10		813	-0-	813	813	798	2	15	9	Y	14	26	1			29
*07	DLQ G-10		886	-0-	886	1699	875	2	11	9	Y	10					39

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

02	6552	X	6358	-0-	-194	-0-	6358	3			N	-0-					-0-
03	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7748	2	6	9	N	5	5	1			-0-
04	7110	X	6745	-0-	-365	-0-	6739	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	7347	X	7089	-0-	-258	-0-	7083	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	7110	X	6557	-0-	-553	-0-	6557	3			N	-0-					-0-
07	7750	X	7338	-0-	-412	-0-	7338	3			N	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

02	1708	N	1609	-0-	-99	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1534	-0-	-206	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1528	-0-	-242	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 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
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2971	-0-	-315	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	1426	-0-	-1754	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2616	-0-	-670	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2950	-0-	-230	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2965	-0-	-321	-0-	2965	3			N	-0-					-0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	258	1	1466	2	N	-0-					-0-
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	286	1	1567	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	276	1	1838	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3100	N	7662	-0-	4562	4562	286	1	7375	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3000	N	7336	-0-	4336	8898	276	1	7060	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	7366	-0-	4266	13164	286	1	7080	2	N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

02	8064	X	6945	-0-	-1119	-0-	6945	3			N	-0-					-0-
03	8928	X	8234	-0-	-694	-0-	8228	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	8640	X	342	-0-	-8298	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	8804	X	2025	-0-	-6779	-0-	2019	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	8160	X	6053	-0-	-2107	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
07	8246	X	7915	-0-	-331	-0-	7915	3			N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

02	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	3			Y	-0-					45
03	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	3			Y	-0-					45
04	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	3			Y	-0-					45
05	6572	X	6243	-0-	-329	-0-	6243	3			Y	-0-					45
06	6450	X	5722	-0-	-728	-0-	5722	3			Y	-0-					45
07	6665	X	5812	-0-	-853	-0-	5812	3			Y	-0-					45

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

02	4620	X	2209	-0-	-2411	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	121	-0-	-1863	-0-	120	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4350	X	2215	-0-	-2135	-0-	2213	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4495	X	162	-0-	-4333	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	X	1822	-0-	-627	-0-	1822	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

02	896	N	416	-0-	-480	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	806	N	393	-0-	-413	-0-	387	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	900	N	329	-0-	-571	-0-	323	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	465	N	320	-0-	-145	-0-	316	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

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
02	10024	X	9703	-0-	-321	-0-	9703	3			N	-0-					-0-
03	11005	X	10625	-0-	-380	-0-	10624	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11706	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	11483	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	3			N	-0-					-0-
07	12090	X	10605	-0-	-1485	-0-	10605	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
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
*07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-

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
02	2128	X	1981	-0-	-147	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	1831	-0-	-525	-0-	1824	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2280	X	1818	-0-	-462	-0-	1811	3	7	9	N	6	6	8			-0-
05	2325	X	2009	-0-	-316	-0-	2002	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2130	X	1904	-0-	-226	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	1824	-0-	-377	-0-	1824	3			N	-0-					-0-

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 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
02	2912	X	2780	-0-	-132	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2868	-0-	-356	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3050	-0-	-70	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2399	-0-	-732	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2200	-0-	-830	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2602	-0-	-560	-0-	2602	3			N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 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
02	4032	X	3259	-0-	-773	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	3496	-0-	-968	-0-	3492	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	4320	X	3425	-0-	-895	-0-	3421	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3596	X	3539	-0-	-57	-0-	3536	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3480	X	3438	-0-	-42	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3474	-0-	-122	-0-	3474	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 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
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3652	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3388	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
*07	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 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
02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3841	-0-	-3	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3615	-0-	-105	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3428	-0-	-416	-0-	3428	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 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
02	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4609	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4546	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5460	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4416	-0-	-420	-0-	4416	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 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
02	7868	X	7612	-0-	-256	-0-	7612	3			N	-0-					-0-
03	8556	X	8442	-0-	-114	-0-	8442	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	8086	-0-	-134	-0-	8086	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	7974	-0-	-520	-0-	7974	3			N	-0-					-0-
06	8160	X	8097	-0-	-63	-0-	8097	3			N	-0-					-0-
07	8432	X	8327	-0-	-105	-0-	8327	3			N	-0-					-0-

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
02	3780	X	3595	-0-	-185	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3927	-0-	-165	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3778	-0-	-122	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3854	-0-	-145	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3713	-0-	-157	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3781	-0-	-187	-0-	3781	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
02	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5595	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5610	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5918	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
*07	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	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
02	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4683	-0-	-432	-0-	4682	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4830	X	4431	-0-	-399	-0-	4430	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5239	X	4785	-0-	-454	-0-	4784	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5070	X	4095	-0-	-975	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4631	-0-	-608	-0-	4631	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
02	5180	X	4617	-0-	-563	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4943	-0-	-358	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4768	-0-	-362	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4680	-0-	-621	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4427	-0-	-553	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4785	-0-	-330	-0-	4785	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
03	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3			N	-0-					-0-
04	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	4989	-0-	-188	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4967	-0-	-43	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
*07	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	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
02	2296	N	902	-0-	-1394	-0-	902	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	803	-0-	-1522	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	50	-0-	-2050	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	992	N	4	-0-	-988	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	780	N	1	-0-	-779	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4630	-0-	-82	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4250	-0-	-310	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4362	-0-	-350	-0-	4362	3			N	-0-					-0-

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
02	1988	N	1889	-0-	-99	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1968	-0-	-202	-0-	1966	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2130	N	1646	-0-	-484	-0-	1644	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2077	N	1276	-0-	-801	-0-	1274	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1890	N	1283	-0-	-607	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	796	-0-	-909	-0-	796	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 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
02	7168	X	6972	-0-	-196	-0-	6972	3			N	-0-					-0-
03	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	3			N	-0-					-0-
04	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	3			N	-0-					-0-
05	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	3			N	-0-					-0-
06	8040	X	7671	-0-	-369	-0-	7671	3			N	-0-					-0-
07	8308	X	7935	-0-	-373	-0-	7935	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 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
02	4984	X	4534	-0-	-450	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
03	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4930	-0-	-20	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	5070	-0-	-45	-0-	5070	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4903	-0-	-47	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	5065	-0-	-50	-0-	5065	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 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
02	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	3			Y	-0-					-0-
03	6820	X	6735	-0-	-85	-0-	6735	3			Y	-0-					-0-
04	6480	X	6148	-0-	-332	-0-	6148	3			Y	-0-					-0-
05	7192	X	6585	-0-	-607	-0-	6585	3			Y	-0-					-0-
06	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	3			Y	-0-					-0-
07	6634	X	6535	-0-	-99	-0-	6535	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 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
02	2408	X	2140	-0-	-268	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2428	-0-	-238	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1264	-0-	-1076	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	1629	-0-	-1037	-0-	1629	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 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
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3282	-0-	-4	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3106	-0-	-164	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3189	-0-	-190	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3025	-0-	-245	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3110	-0-	-176	-0-	3110	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 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
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
*07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-

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
02	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	3			Y	-0-					138
03	9765	X	8510	-0-	-1255	-0-	8510	3			Y	-0-					138
04	9090	X	7948	-0-	-1142	-0-	7948	3			Y	-0-					138
05	9238	X	7890	-0-	-1348	-0-	7890	3			Y	-0-					138
06	8130	X	7419	-0-	-711	-0-	7419	3			Y	-0-					138
07	8401	X	7560	-0-	-841	-0-	7560	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
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
03	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
04	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
*07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	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
02	2128	N	2053	-0-	-75	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2095	-0-	-199	-0-	2093	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2328	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2425	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2313	-0-	-105	-0-	2313	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
02	5320	X	5141	-0-	-179	-0-	5141	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	5545	-0-	-345	-0-	5542	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	5700	X	5619	-0-	-81	-0-	5615	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6632	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5478	-0-	-319	-0-	5478	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	4704	X	4374	-0-	-330	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4768	-0-	-130	-0-	4767	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4860	X	4479	-0-	-381	-0-	4478	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5022	X	4722	-0-	-300	-0-	4721	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4860	X	4339	-0-	-521	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4541	-0-	-295	-0-	4541	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7300 - 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
02	5432	X	5193	-0-	-239	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	5887	-0-	-3	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	575	-0-	-5185	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
06	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	3			N	-0-					-0-
*07	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	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
02	2296	X	2224	-0-	-72	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2499	-0-	-74	-0-	2496	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2490	X	2290	-0-	-200	-0-	2286	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2573	X	2257	-0-	-316	-0-	2254	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2430	X	2286	-0-	-144	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
*07	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-

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
02	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	3			N	-0-					-0-
04	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
*07	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	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
02	2324	X	2261	-0-	-63	-0-	2261	3			Y	-0-					17
03	2449	X	2428	-0-	-21	-0-	2428	3			Y	-0-					17
04	2400	X	2355	-0-	-45	-0-	2283	3	72	9	Y	65	62	1			20
05	2511	X	2322	-0-	-189	-0-	2321	3	1	9	Y	1					21
06	2340	N	2218	-0-	-122	-0-	2218	3			Y	-0-					21
07	2449	N	2330	-0-	-119	-0-	2330	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
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
06	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3112	-0-	12	12	3112	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
02	5124	X	4787	-0-	-337	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5192	-0-	-481	-0-	5189	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	5400	X	4882	-0-	-518	-0-	4879	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	5456	X	5186	-0-	-270	-0-	5183	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	5220	X	4958	-0-	-262	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	5182	-0-	-119	-0-	5182	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
03	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3919	-0-	-421	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	3667	-0-	-803	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	3732	-0-	-887	-0-	3732	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
02	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	3			N	-0-					-0-
03	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
04	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5605	-0-	-192	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5412	-0-	-228	-0-	5412	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5567	-0-	-261	-0-	5567	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
02	2912	X	2394	-0-	-518	-0-	2383	2	11	9	Y	10					80
03	3224	X	2590	-0-	-634	-0-	2578	2	12	9	Y	11	68	1			23
04	2760	X	2566	-0-	-194	-0-	2554	2	12	9	Y	11					34
05	2759	X	2652	-0-	-107	-0-	2645	2	7	9	Y	6					40
06	DLQ G-10		2313	-0-	2313	2313	2312	2	1	9	Y	1					41
*07	DLQ G-10		2393	-0-	2393	4706	2393	2			Y	-0-					41

WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7870 - 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
02	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	3792	-0-	-1354	-0-	3791	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
05	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	3			N	-0-					-0-
06	33096	X	33096	-0-	-0-	-0-	33096	3			N	-0-					-0-
*07	22426	X	22426	-0-	-0-	-0-	22426	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 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
02	2632	X	2343	-0-	-289	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2758	-0-	-125	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2657	-0-	-13	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2532	-0-	-227	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
06	2575	X	2365	-0-	-210	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
*07	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 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
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2382	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2412	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2495	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
*07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3276	X	3108	-0-	-168	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3381	-0-	-246	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3276	-0-	-114	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3383	-0-	-89	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3136	-0-	-194	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3305	-0-	-136	-0-	3305	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 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
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
*07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 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
02	4088	X	3296	-0-	-792	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4060	-0-	-466	-0-	4057	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3990	X	3872	-0-	-118	-0-	3869	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4395	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
*07	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	3			N	-0-					-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 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
02	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	3			N	-0-					-0-
03	6944	X	6656	-0-	-288	-0-	6655	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6660	X	6296	-0-	-364	-0-	6295	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6944	X	6461	-0-	-483	-0-	6460	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6720	X	6216	-0-	-504	-0-	6216	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6559	-0-	-385	-0-	6559	3			N	-0-					-0-

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
02	5096	X	4887	-0-	-209	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5454	-0-	-219	-0-	5452	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5756	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	5673	X	5608	-0-	-65	-0-	5606	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5767	-0-	-185	-0-	5767	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 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
02	4844	X	4821	-0-	-23	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5329	-0-	-34	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	5135	-0-	-55	-0-	5135	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	5276	-0-	-87	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	5094	-0-	-96	-0-	5094	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	5222	-0-	-110	-0-	5222	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 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
02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
04	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
05	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
06	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
*07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
*07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 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
02	3920	X	3675	-0-	-245	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3988	-0-	-104	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3816	-0-	-144	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3955	-0-	-106	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3783	-0-	-147	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3885	-0-	-176	-0-	3885	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 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
02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			Y	-0-					-0-
03	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	3			Y	-0-					-0-
04	5160	X	5042	-0-	-118	-0-	5042	3			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4964	-0-	-399	-0-	4964	3			Y	-0-					-0-
06	5130	X	4739	-0-	-391	-0-	4739	3			Y	-0-					-0-
07	5301	X	4530	-0-	-771	-0-	4530	3			Y	-0-					-0-

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
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	3116	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3300	X	2803	-0-	-497	-0-	2800	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3410	X	2572	-0-	-838	-0-	2569	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3210	X	2357	-0-	-853	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2232	-0-	-1023	-0-	2232	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
02	4396	X	4250	-0-	-146	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4797	-0-	-70	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4506	-0-	-204	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4165	-0-	-702	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4237	-0-	-443	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4571	-0-	-234	-0-	4571	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
02	3304	X	3172	-0-	-132	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3526	-0-	-70	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3330	-0-	-120	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3415	-0-	-119	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3237	-0-	-183	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3305	-0-	-229	-0-	3305	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
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	2604	X	2472	-0-	-132	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2689	-0-	-194	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2763	-0-	-27	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
*07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	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
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3121	-0-	-165	-0-	3121	3			Y	-0-					-0-
04	3120	X	3030	-0-	-90	-0-	3030	3			Y	-0-					-0-
05	3224	X	3043	-0-	-181	-0-	3043	3			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2913	-0-	-87	-0-	2913	3			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2966	-0-	-134	-0-	2966	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		345	-0-	345	345	345	3			N	-0-					-0-

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
02	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	7816	-0-	-27	-0-	7816	3			N	-0-					-0-
04	8190	X	7670	-0-	-520	-0-	7670	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	7710	-0-	-753	-0-	7710	3			N	-0-					-0-
06	8190	X	7445	-0-	-745	-0-	7445	3			N	-0-					-0-
07	7967	X	7749	-0-	-218	-0-	7749	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
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
06	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
*07	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3184	-0-	-236	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3299	-0-	-235	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
06	3375	X	3177	-0-	-198	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
*07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	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 #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2383	N	2383	-0-	-0-		-0-	2383	3			Y	-0-					-0-
03	2642	N	2642	-0-	-0-		-0-	2642	3			Y	-0-					-0-
04	2516	N	2516	-0-	-0-		-0-	2516	3			Y	-0-					-0-
05	2704	N	2704	-0-	-0-		-0-	2704	3			Y	-0-					-0-
06	2550	N	2499	-0-	-51		-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2524	-0-	-80		-0-	2524	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	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1471	-0-	-13		-0-	1471	3			N	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-		-0-	1676	3			N	-0-					-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-		-0-	1602	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1622	-0-	-21		-0-	1622	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1560	-0-	-60		-0-	1560	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1595	-0-	-48		-0-	1595	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	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2015	N	2015	-0-	-0-		-0-	2015	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	-0-	-0-	-2294		-0-					N	-0-					-0-
04	2340	N	2050	-0-	-290		-0-	2050	3			N	-0-					-0-
05	2904	N	2904	-0-	-0-		-0-	2904	3			N	-0-					-0-
06	2923	N	2923	-0-	-0-		-0-	2923	3			N	-0-					-0-
*07	3079	N	3079	-0-	-0-		-0-	3079	3			N	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1711	-0-	-1089		1115	1711	3			Y	-0-					-0-
03	3006	N	1891	-0-	-1115		-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1738	-0-	-152		-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
05	2050	N	2050	-0-	-0-		-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0-		-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
*07	2006	N	2006	-0-	-0-		-0-	2006	3			Y	-0-					-0-

BURKETT WELL #: 1H RRCID -> 219499 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7578 - 9163

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

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2303	N	2303	-0-	-0-		-0-	2303	3			N	-0-					-0-
03	2593	N	2593	-0-	-0-		-0-	2593	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2333	-0-	-97		-0-	2333	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2346	-0-	-165		-0-	2346	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2278	-0-	-152		-0-	2278	3			N	-0-					-0-
*07	2500	N	2500	-0-	-0-		-0-	2500	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1183	-0-	-105		-0-	1183	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1266	-0-	-129		-0-	1264	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1260	N	1257	-0-	-3		-0-	1255	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0-		-0-	1461	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1459	N	1459	-0-	-0-		-0-	1459	3			N	-0-					-0-
*07	1491	N	1491	-0-	-0-		-0-	1491	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 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
02	3024	X	2843	-0-	-181	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3370	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3914	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3286	X	1049	-0-	-2237	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
*07	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 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
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3436	-0-	-14	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3554	-0-	-11	-0-	3554	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 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
02	3416	X	2876	-0-	-540	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3187	-0-	-564	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3045	-0-	-495	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3210	-0-	-386	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3160	-0-	-50	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3183	-0-	-10	-0-	3183	3			N	-0-					-0-

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
02	3836	X	2528	-0-	-1308	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3061	-0-	-1186	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3232	-0-	-848	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3516	-0-	-359	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3467	-0-	-283	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
*07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	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
02	5096	X	4261	-0-	-835	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4702	-0-	-382	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4730	-0-	-160	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4932	-0-	-90	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
06	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
*07	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	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
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	180	N	37	-0-	-143	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2371	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1980	N	1553	-0-	-427	-0-	1551	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2170	N	120	-0-	-2050	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	251	-0-	-2059	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1554	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 8060 - 12070

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
02	3024	X	2851	-0-	-173	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2894	-0-	-268	-0-	2892	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	49541	X	49541	-0-	-0-	-0-	49541	3			N	-0-					-0-
*07	33547	X	33547	-0-	-0-	-0-	33547	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
*07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	4091	-0-	-193	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4331	-0-	-412	-0-	4330	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4590	X	4078	-0-	-512	-0-	4077	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4712	X	4240	-0-	-472	-0-	4239	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4560	X	4119	-0-	-441	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4163	-0-	-363	-0-	4163	3			N	-0-					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
*07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	3046	-0-	-286	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3122	-0-	-178	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2984	-0-	-426	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2600	-0-	-700	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2951	-0-	-428	-0-	2951	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7728	X	7460	-0-	-268	-0-	7460	3			N	-0-					-0-
03	8556	X	7846	-0-	-710	-0-	7845	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8280	X	7911	-0-	-369	-0-	7910	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9022	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	3			N	-0-					-0-
*07	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6804	X	6495	-0-	-309	-0-	6495	3			N	-0-					-0-
03	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7557	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7320	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7409	X	7074	-0-	-335	-0-	7073	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7320	X	7040	-0-	-280	-0-	7040	3			N	-0-					-0-
07	7564	X	7467	-0-	-97	-0-	7467	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	5824	X	5753	-0-	-71	-0-	5753	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	6302	-0-	-84	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	6002	-0-	-178	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	6127	-0-	-259	-0-	6127	3			N	-0-					-0-
06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	6223	-0-	-132	-0-	6223	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
02	140	X	16	-0-	-124	-0-	16	2			N	-0-					221
03	93	X	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					221
04	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-	94	7			127
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					127
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					127
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					128

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
02	4340	X	3074	-0-	-1266	-0-	3061	2	13	9	Y	12					148
03	4805	X	3003	-0-	-1802	-0-	2988	2	15	9	Y	14	102	1			60
04	4410	X	2832	-0-	-1578	-0-	2822	2	10	9	Y	9	31	7			38
05	4278	X	3210	-0-	-1068	-0-	3198	2	12	9	Y	11					49
06	DLQ G-10		3312	-0-	3312	3312	3309	2	3	9	Y	3					52
*07	DLQ G-10		3105	-0-	3105	6417	3105	2			Y	-0-					52

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
02	7168	X	5582	-0-	-1586	-0-	5582	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	7498	-0-	-562	-0-	7496	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8963	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	8060	X	6486	-0-	-1574	-0-	6484	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	7260	X	6920	-0-	-340	-0-	6920	3			N	-0-					-0-
07	8277	X	6577	-0-	-1700	-0-	6577	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
02	6720	X	6575	-0-	-145	-0-	6575	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	7182	-0-	-258	-0-	7182	3			N	-0-					-0-
04	7170	X	6864	-0-	-306	-0-	6864	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	7079	-0-	-206	-0-	7079	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6854	-0-	-196	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	7017	-0-	-268	-0-	7017	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
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1587	-0-	-242	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1507	-0-	-113	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1528	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
02	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4304	-0-	-36	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4212	-0-	-221	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3862	-0-	-428	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3981	-0-	-483	-0-	3981	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 11844

02	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	3			N	-0-					-0-
03	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8889	3			N	-0-					-0-
04	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	3			N	-0-					-0-
05	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	3			N	-0-					-0-
06	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	6753	-0-	-1400	-0-	6753	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

02	2800	N	2908	-0-	108	108	474	1	2434	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3172	-0-	72	180	547	1	2625	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2989	-0-	-11	169	532	1	2457	2	N	-0-					-0-
05	3201	X	3032	-0-	-169	-0-	544	1	2488	2	N	-0-					-0-
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	532	1	2360	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	1773	-0-	-1172	-0-	520	1	1253	2	N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7290 - 9270

02	6048	X	5125	-0-	-923	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	5956	-0-	-461	-0-	5956	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	61	-0-	-6029	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
06	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	3			N	-0-					-0-
*07	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			Y	-0-					24
03	4402	X	4150	-0-	-252	-0-	4150	3			Y	-0-					24
04	4260	X	3986	-0-	-274	-0-	3986	3			Y	-0-					24
05	4402	X	4087	-0-	-315	-0-	4087	3			Y	-0-					24
06	3960	X	3086	-0-	-874	-0-	3086	3			Y	-0-					24
07	4092	X	4081	-0-	-11	-0-	4081	3			Y	-0-					24

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 12270

02	1792	X	1459	-0-	-333	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
04	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
05	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
06	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5048	-0-	-377	-0-	5048	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 #: 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
02	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3			Y	-0-					-0-
03	5363	X	5032	-0-	-331	-0-	5032	3			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4614	-0-	-576	-0-	4614	3			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4801	-0-	-562	-0-	4801	3			Y	-0-					-0-
06	4620	X	4575	-0-	-45	-0-	4575	3			Y	-0-					-0-
07	4774	X	4755	-0-	-19	-0-	4755	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
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3665	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3632	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3724	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3686	-0-	-65	-0-	3686	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
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	4	4	8			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	4	4	8			-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	56	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

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
02	5460	X	5355	-0-	-105	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	3118	-0-	-2307	-0-	3115	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	5190	X	1409	-0-	-3781	-0-	1406	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	5921	X	5889	-0-	-32	-0-	5886	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	5730	X	5199	-0-	-531	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5451	-0-	-470	-0-	5451	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
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
03	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
*07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	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
02	7448	X	7247	-0-	-201	-0-	7247	3			N	-0-					-0-
03	8184	X	7931	-0-	-253	-0-	7930	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7890	X	7621	-0-	-269	-0-	7620	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8122	X	7773	-0-	-349	-0-	7772	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7860	X	7523	-0-	-337	-0-	7523	3			N	-0-					-0-
07	8029	X	7689	-0-	-340	-0-	7689	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
02	2828	X	2619	-0-	-209	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2751	-0-	-380	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2636	-0-	-304	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2642	-0-	-272	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2479	-0-	-341	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2346	-0-	-568	-0-	2346	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			Y	-0-					20
03	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	3			Y	-0-					20
04	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	3			Y	-0-					20
05	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	3			Y	-0-					20
06	6090	X	5785	-0-	-305	-0-	5785	3			Y	-0-					20
07	6293	X	5915	-0-	-378	-0-	5915	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
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3389	-0-	289	289	3389	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
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2130	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2070	N	2055	-0-	-15	-0-	2054	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2185	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2070	N	1997	-0-	-73	-0-	1997	3			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1947	-0-	-192	-0-	1947	3			Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 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
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1619	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1378	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2317	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
*07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 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
02	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	7239	-0-	-263	-0-	7239	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	7051	-0-	-239	-0-	7051	3			N	-0-					-0-
05	7533	X	7368	-0-	-165	-0-	7368	3			N	-0-					-0-
06	7290	X	6881	-0-	-409	-0-	6881	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	7103	-0-	-306	-0-	7103	3			N	-0-					-0-

SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 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
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3332	-0-	-171	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3155	-0-	-235	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3299	-0-	-266	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3365	-0-	-85	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3417	-0-	-148	-0-	3417	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 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
02	2716	X	2367	-0-	-349	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2622	-0-	-108	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2420	-0-	-401	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2424	-0-	-786	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3246	-0-	-71	-0-	3246	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 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
02	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
05	2449	X	1572	-0-	-877	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3060	-0-	60	60	3060	3			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3313	-0-	213	273	3313	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 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
02	5180	X	4685	-0-	-495	-0-	4685	3			Y	-0-					-0-
03	5735	X	5309	-0-	-426	-0-	5309	3			Y	-0-					-0-
04	5550	X	5105	-0-	-445	-0-	5104	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	5363	X	5252	-0-	-111	-0-	5252	3			Y	-0-					-0-
06	5130	X	5036	-0-	-94	-0-	5036	3			Y	-0-					-0-
07	5301	X	4978	-0-	-323	-0-	4978	3			Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 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
02	4452	X	4148	-0-	-304	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4227	-0-	-609	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4087	-0-	-563	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4432	-0-	-156	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
*07	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 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
02	3136	X	2939	-0-	-197	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
06	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
*07	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 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
02	2100	N	1761	-0-	-339	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1795	-0-	-406	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2053	-0-	-107	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2050	-0-	-58	-0-	2050	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 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
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1211	-0-	-859	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1110	-0-	-533	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	860	-0-	-520	-0-	860	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	806	-0-	-434	-0-	806	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 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
02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4235	-0-	-167	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	4007	-0-	-73	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4170	-0-	-604	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4261	-0-	-359	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4692	-0-	-82	-0-	4692	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 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
02	4228	X	3728	-0-	-500	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4411	-0-	-208	-0-	4410	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4170	X	3818	-0-	-352	-0-	3817	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4309	X	4245	-0-	-64	-0-	4244	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4260	X	4122	-0-	-138	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3948	-0-	-454	-0-	3948	3			N	-0-					-0-

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
02	5208	X	4425	-0-	-783	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	4962	-0-	-680	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	4528	-0-	-932	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4707	-0-	-501	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4112	-0-	-688	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4420	-0-	-540	-0-	4420	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
02	2660	N	2635	-0-	-25	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
03	2945	N	2811	-0-	-134	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2675	-0-	-239	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2521	-0-	-209	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2563	-0-	-165	-0-	2563	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
02	7224	X	6949	-0-	-275	-0-	6949	3			N	-0-					-0-
03	7874	X	7666	-0-	-208	-0-	7666	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	7383	-0-	-207	-0-	7383	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	7177	-0-	-604	-0-	7177	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	7332	-0-	-138	-0-	7332	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	7399	-0-	-289	-0-	7399	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
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	4277	-0-	-1273	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	4215	-0-	-1520	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	3556	-0-	-1994	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4191	-0-	-1234	-0-	4191	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			Y	-0-					33
03	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			Y	-0-					33
04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3			Y	-0-					33
05	5735	X	5489	-0-	-246	-0-	5489	3			Y	-0-					33
06	5550	X	4929	-0-	-621	-0-	4929	3			Y	-0-					33
07	5797	X	4852	-0-	-945	-0-	4852	3			Y	-0-					33

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
02	1400	N	1315	-0-	-85	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1173	-0-	-387	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1038	-0-	-419	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1159	-0-	-401	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	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
02	5068	X	4943	-0-	-125	-0-	4943	3			N	-0-					139
03	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5517	3	1	9	N	1	1	8			139
04	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5302	3	1	9	N	1	1	8			139
05	5487	X	5479	-0-	-8	-0-	5478	3	1	9	N	1	1	8			139
06	5340	X	5277	-0-	-63	-0-	5277	3			N	-0-					139
07	5518	X	5405	-0-	-113	-0-	5405	3			N	-0-					139

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
02	4312	X	4083	-0-	-229	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4508	-0-	-235	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4366	-0-	-134	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4468	-0-	-58	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4251	-0-	-129	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4345	-0-	-181	-0-	4345	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
02	4816	X	4205	-0-	-611	-0-	442	1	3763	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4858	-0-	-474	-0-	526	1	4332	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4553	-0-	-607	-0-	501	1	4052	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4473	-0-	-642	-0-	494	1	3979	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4559	-0-	-151	-0-	489	1	4070	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4610	-0-	-257	-0-	499	1	4111	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
02	3136	X	3054	-0-	-82	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3396	-0-	-76	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3250	-0-	-80	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3349	-0-	-30	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3196	-0-	-104	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3240	-0-	-170	-0-	3240	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
02	4872	X	3707	-0-	-1165	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	3956	-0-	-1438	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4511	-0-	-379	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
06	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4596	-0-	-54	-0-	4596	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1988	N	1091	-0-	-897	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1966	-0-	-80	-0-	1966	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
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2768	-0-	-112	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2859	-0-	-117	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2769	-0-	-111	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2800	-0-	-176	-0-	2800	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
02	3752	X	3717	-0-	-35	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	4053	-0-	-101	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3845	-0-	-175	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3938	-0-	-185	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3702	-0-	-288	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3835	-0-	-288	-0-	3835	3			N	-0-					-0-

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
02	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	3			Y	-0-					-0-
03	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3			Y	-0-					-0-
04	6090	X	5586	-0-	-504	-0-	5586	3			Y	-0-					-0-
05	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	3			Y	-0-					-0-
06	6420	X	5867	-0-	-553	-0-	5867	3			Y	-0-					-0-
07	6634	X	5735	-0-	-899	-0-	5735	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 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
02	3248	X	2844	-0-	-404	-0-	2844	3			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3085	-0-	-511	-0-	3085	3			Y	-0-					-0-
04	3480	X	2844	-0-	-636	-0-	2844	3			Y	-0-					-0-
05	3348	X	2786	-0-	-562	-0-	2786	3			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2762	-0-	-388	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-
07	3162	X	3045	-0-	-117	-0-	3045	3			Y	-0-					-0-

SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 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
02	5264	X	4925	-0-	-339	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5651	-0-	-84	-0-	5651	3			N	-0-					-0-
04	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5522	-0-	-182	-0-	5522	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5194	-0-	-266	-0-	5194	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5278	-0-	-519	-0-	5278	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 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
02	2856	X	2512	-0-	-344	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3061	-0-	-442	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2947	-0-	-443	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	2646	-0-	-857	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2403	-0-	-567	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2351	-0-	-718	-0-	2351	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 #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 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
02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	4111	-0-	-105	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3704	-0-	-636	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
*07	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
	BEIL				WELL #: 1H	RRCID -> 225787	COMPL. DATE 12/29/2006					TOTAL DEPTH 6834		PERF. 7470 - 8882			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	LUTTRELL				WELL #: 1H	RRCID -> 226334	COMPL. DATE 12/02/2006					TOTAL DEPTH 7951		PERF. 8210 - 9745			
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
	REITER				WELL #: 1H	RRCID -> 226338	COMPL. DATE 09/25/2006					TOTAL DEPTH 8167		PERF. 8277 - 10261			
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2831	-0-	-238	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2469	-0-	-501	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2721	-0-	-348	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2959	-0-	-11	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2989	-0-	-80	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
	GORMAN				WELL #: 1H	RRCID -> 226339	COMPL. DATE 10/02/2006					TOTAL DEPTH 8211		PERF. 8155 - 9922			
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2928	-0-	-12	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
*07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
	LOWRANCE "C"				WELL #: 2H	RRCID -> 226340	COMPL. DATE 11/04/2006					TOTAL DEPTH 8397		PERF. 8411 - 10302			
02	4872	X	4354	-0-	-518	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4694	-0-	-576	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4552	-0-	-548	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4726	-0-	-482	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4304	-0-	-496	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4642	-0-	-194	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
	CROWDER, FRED				WELL #: 1H	RRCID -> 226341	COMPL. DATE 12/18/2006					TOTAL DEPTH 6155		PERF. 6175 - 10825			
02	3780	X	3312	-0-	-468	-0-	3312	3			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3353	-0-	-646	-0-	3349	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	3750	X	3393	-0-	-357	-0-	3389	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3981	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			Y	-0-					-0-
*07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	5605	-0-	-35	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5802	-0-	-57	-0-	5802	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5380	-0-	-350	-0-	5380	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5600	-0-	-321	-0-	5600	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
02	5768	X	5567	-0-	-201	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	5796	-0-	-294	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	5823	-0-	-470	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5740	-0-	-440	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5757	-0-	-629	-0-	5757	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
02	3136	X	3119	-0-	-17	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3406	-0-	-66	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3083	-0-	-187	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3235	-0-	-206	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3265	-0-	-65	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3248	-0-	-193	-0-	3248	3			N	-0-					-0-

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
02	4508	X	4467	-0-	-41	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4699	-0-	-292	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4670	-0-	-160	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4746	-0-	-245	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4492	-0-	-338	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4578	-0-	-382	-0-	4578	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
02	5796	X	4591	-0-	-1205	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	3721	-0-	-2262	-0-	3719	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	1	1	8			-0-
05	5611	X	1309	-0-	-4302	-0-	1307	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5310	X	3979	-0-	-1331	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4777	-0-	-307	-0-	4777	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
02	2044	N	1992	-0-	-52	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2173	-0-	-90	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1948	-0-	-212	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2040	-0-	-161	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
*07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	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
02	2184	N	2114	-0-	-70	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2083	-0-	-149	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1741	-0-	-615	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

02	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
*07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

02	4928	X	4615	-0-	-313	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	5015	-0-	-441	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4774	-0-	-386	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4828	-0-	-473	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4596	-0-	-354	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4671	-0-	-444	-0-	4671	3			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

02	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	3			N	-0-					-0-
03	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	3			N	-0-					-0-
04	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	5961	-0-	-921	-0-	5961	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	5141	-0-	-1519	-0-	5141	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	5729	-0-	-1153	-0-	5729	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 8566

02	4508	X	4266	-0-	-242	-0-	4266	3			Y	-0-					124
03	4991	X	4692	-0-	-299	-0-	4692	3			Y	-0-					124
04	4830	X	4414	-0-	-416	-0-	4414	3			Y	-0-					124
05	4991	X	4539	-0-	-452	-0-	4539	3			Y	-0-					124
06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			Y	-0-					124
07	4557	X	4556	-0-	-1	-0-	4556	3			Y	-0-					124

CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719

02	4004	X	3887	-0-	-117	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4204	-0-	-136	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	4049	-0-	-121	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4163	-0-	-146	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3826	-0-	-344	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3688	-0-	-621	-0-	3688	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

02	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
03	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	5130	-0-	-390	-0-	5130	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5042	-0-	-724	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	4925	-0-	-655	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5180	-0-	-586	-0-	5180	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

02	4284	X	4242	-0-	-42	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4680	-0-	-63	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
04	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
05	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4595	-0-	-25	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4733	-0-	-72	-0-	4733	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	668	-0-	-510	-0-	667	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1170	N	444	-0-	-726	-0-	443	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1023	N	344	-0-	-679	-0-	343	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
*07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

02	4088	X	3983	-0-	-105	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4451	-0-	-75	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4228	-0-	-62	-0-	4228	3			N	-0-					-0-
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
*07	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

02	2884	X	2729	-0-	-155	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2910	-0-	-283	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2900	-0-	-160	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3026	-0-	-74	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
*07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

02	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	3			N	-0-					-0-
03	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	3			N	-0-					-0-
04	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	7059	-0-	-133	-0-	7059	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	6756	-0-	-204	-0-	6756	3			N	-0-					-0-
07	7192	X	6770	-0-	-422	-0-	6770	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 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
02	5096	X	4876	-0-	-220	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
03	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
04	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
05	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
06	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5618	-0-	-520	-0-	5618	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 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
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	1334	-0-	-1208	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	1452	-0-	-1608	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	1074	-0-	-2088	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	272	-0-	-2788	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	304	-0-	-2672	-0-	304	2			N	-0-					-0-

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 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
02	5096	X	2939	-0-	-2157	-0-	2915	2	24	9	N	22					160
03	5642	X	784	-0-	-4858	-0-	770	2	14	9	N	13					173
04	6300	X	772	-0-	-5528	-0-	772	2			N	-0-	68	7			105
05	6510	X	555	-0-	-5955	-0-	555	2			N	-0-					105
06	6300	X	335	-0-	-5965	-0-	335	2			N	-0-					105
07	3255	X	137	-0-	-3118	-0-	137	2			N	-0-					105

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	1566	1	2170	2	N	1					216
							1	9									
03	5022	X	4674	-0-	-348	-0-	1734	1	2939	2	N	1					217
							1	9									
04	4860	X	4310	-0-	-550	-0-	807	1	3503	2	N	-0-	144	7			73
05	5022	X	3861	-0-	-1161	-0-	850	1	3011	2	N	-0-					73
06	4530	X	3053	-0-	-1477	-0-	835	1	2207	2	N	10					83
							11	9									
07	4681	X	4262	-0-	-419	-0-	863	1	3399	2	N	-0-					83

HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 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
02	7028	X	6926	-0-	-102	-0-	6926	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	7574	-0-	-269	-0-	7574	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	7364	-0-	-226	-0-	7364	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	7737	-0-	-106	-0-	7737	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	7222	-0-	-308	-0-	7222	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	7380	-0-	-277	-0-	7380	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227814 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 10290 - 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
02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
06	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
*07	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 227815 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7080 - 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
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2162	-0-	-132	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
*07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 11570

02	3696	X	3575	-0-	-121	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3901	-0-	-129	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3737	-0-	-133	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3813	-0-	-186	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3717	-0-	-123	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3774	-0-	-194	-0-	3774	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 10475

02	3500	X	3359	-0-	-141	-0-	3359	3			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3811	-0-	-2	-0-	3811	3			Y	-0-					-0-
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			Y	-0-					-0-
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			Y	-0-					-0-
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			Y	-0-					-0-
*07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			Y	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1764	X	965	-0-	-799	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	1158	-0-	-795	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1085	-0-	-595	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
05	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
*07	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

02	3780	X	2176	-0-	-1604	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3548	-0-	-637	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					-0-
05	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	3			N	-0-					-0-
06	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	3			N	-0-					-0-
*07	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5628	X	5493	-0-	-135	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	5924	-0-	-307	-0-	5924	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5639	-0-	-391	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5781	-0-	-357	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5454	-0-	-426	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5475	-0-	-601	-0-	5475	3			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 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
02	7868	X	7507	-0-	-361	-0-	7507	3			N	-0-					-0-
03	8556	X	8400	-0-	-156	-0-	8398	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8205	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	8401	X	8230	-0-	-171	-0-	8228	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	8130	X	7868	-0-	-262	-0-	7868	3			N	-0-					-0-
07	8494	X	7979	-0-	-515	-0-	7979	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 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
02	9492	X	8933	-0-	-559	-0-	8933	3			N	-0-					-0-
03	10168	X	9815	-0-	-353	-0-	9815	3			N	-0-					-0-
04	9780	X	9522	-0-	-258	-0-	9522	3			N	-0-					-0-
05	10106	X	9630	-0-	-476	-0-	9630	3			N	-0-					-0-
06	9720	X	9163	-0-	-557	-0-	9163	3			N	-0-					-0-
07	9889	X	9673	-0-	-216	-0-	9673	3			N	-0-					-0-

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
02	3864	X	3476	-0-	-388	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3820	-0-	-396	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3462	-0-	-618	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3714	-0-	-409	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3408	-0-	-582	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
*07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	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
02	2632	X	2528	-0-	-104	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2677	-0-	-175	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2251	-0-	-659	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2422	-0-	-585	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2239	-0-	-671	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2355	-0-	-435	-0-	2355	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
02	3052	X	2449	-0-	-603	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2635	-0-	-744	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2762	-0-	-478	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2892	-0-	-456	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2847	-0-	-183	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2803	-0-	-49	-0-	2803	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
02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
03	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4797	-0-	-153	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
05	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3			N	-0-					-0-
06	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4836	-0-	-527	-0-	4836	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
06	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
*07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	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
02	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
04	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	1900	-0-	-2533	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
06	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
*07	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

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
02	2408	X	2257	-0-	-151	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2464	-0-	-202	-0-	2462	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2580	X	2528	-0-	-52	-0-	2526	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2844	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
*07	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	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
02	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
03	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
05	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
06	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
*07	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	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
02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3810	-0-	-3	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3609	-0-	-81	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3597	-0-	-216	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3398	-0-	-292	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3348	-0-	-465	-0-	3348	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
02	4004	X	3476	-0-	-528	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4878	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4290	X	3907	-0-	-383	-0-	3906	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4402	X	3896	-0-	-506	-0-	3895	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4710	X	3696	-0-	-1014	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	3860	-0-	-1007	-0-	3860	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	3388	X	2636	-0-	-752	-0-	2636	3			Y	-0-					20
03	3751	X	3119	-0-	-632	-0-	3119	3			Y	-0-					20
04	3630	X	2535	-0-	-1095	-0-	2535	3			Y	-0-					20
05	3069	X	2616	-0-	-453	-0-	2616	3			Y	-0-					20
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			Y	-0-					20
*07	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			Y	-0-					20

SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
07	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2542	-0-	-434	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2418	-0-	-522	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2927	-0-	-111	-0-	2927	3			N	-0-					-0-

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	307	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	5	5	8			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	4	4	8			-0-
06	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
04	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
06	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
*07	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

02	4200	X	3082	-0-	-1118	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	3971	-0-	-679	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4024	-0-	-476	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3487	-0-	-1039	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3236	-0-	-1144	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
*07	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

02	3304	X	2590	-0-	-714	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3134	-0-	-245	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2842	-0-	-398	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3054	-0-	-294	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2936	-0-	-304	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
*07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
*07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	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
02	3472	X	3221	-0-	-251	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3343	-0-	-137	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3686	-0-	-3	-0-	3686	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
02	2184	N	1556	-0-	-628	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1550	-0-	-527	-0-	1549	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1710	N	1502	-0-	-208	-0-	1500	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1736	N	1331	-0-	-405	-0-	1330	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1500	N	1266	-0-	-234	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1155	-0-	-395	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

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
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2658	-0-	-225	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2685	-0-	-195	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2105	-0-	-964	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	470	-0-	-2500	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	356	-0-	-2713	-0-	356	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
02	1204	N	895	-0-	-309	-0-	895	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	408	-0-	-925	-0-	406	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	3	3	8			-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	4	4	8			-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
*07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	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
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3474	-0-	-122	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	2954	-0-	-526	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2994	-0-	-602	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3041	-0-	-439	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3127	-0-	-376	-0-	3127	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
02	4452	X	4011	-0-	-441	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4073	-0-	-856	-0-	4072	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4770	X	4528	-0-	-242	-0-	4526	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4929	X	4793	-0-	-136	-0-	4792	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4770	X	3708	-0-	-1062	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
*07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	3668	X	3559	-0-	-109	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3964	-0-	-97	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3845	-0-	-85	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3793	-0-	-175	-0-	3793	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
02	6972	X	6125	-0-	-847	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	7145	-0-	-574	-0-	7145	3			N	-0-					-0-
04	7410	X	6885	-0-	-525	-0-	6885	3			N	-0-					-0-
05	7657	X	6749	-0-	-908	-0-	6749	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	6259	-0-	-641	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6578	-0-	-552	-0-	6578	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
02	2296	N	2262	-0-	-34	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
04	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2360	-0-	-100	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2390	-0-	-214	-0-	2390	2			N	-0-					-0-

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
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	999	-0-	-768	-0-	999	3			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 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
02	3360	X	3132	-0-	-228	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3283	-0-	-282	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3041	-0-	-409	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3490	-0-	-75	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3308	-0-	-112	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3267	-0-	-205	-0-	3267	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 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
02	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					77
03	3534	X	3427	-0-	-107	-0-	3427	3			N	-0-					77
04	3420	X	3295	-0-	-125	-0-	3295	3			N	-0-					77
05	3534	X	3357	-0-	-177	-0-	3357	3			N	-0-					77
06	3390	X	3203	-0-	-187	-0-	3203	3			N	-0-					77
07	3472	X	3339	-0-	-133	-0-	3339	3			N	-0-					77

ACU WELL #: 5 H RRCID -> 231486 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6846 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5264	X	4599	-0-	-665	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5504	-0-	-572	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5428	-0-	-452	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5415	-0-	-661	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	5106	-0-	-294	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	4891	-0-	-720	-0-	4891	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HARDCASTLE WELL #: 4 H RRCID -> 231487 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 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
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	2180	-0-	-3524	-0-	2179	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5520	X	2032	-0-	-3488	-0-	2031	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5704	X	1931	-0-	-3773	-0-	1930	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4470	X	671	-0-	-3799	-0-	671	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 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
02	3276	X	2991	-0-	-285	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3220	-0-	-110	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3355	-0-	-24	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3000	-0-	-360	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3415	-0-	-57	-0-	3415	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 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
02	4172	X	3949	-0-	-223	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
04	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
05	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	3			N	-0-					-0-
06	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
*07	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	3			N	-0-					-0-

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
02	11676	X	11451	-0-	-225	-0-	11451	3			N	-0-					-0-
03	12927	X	12456	-0-	-471	-0-	12456	3			N	-0-					-0-
04	12510	X	11967	-0-	-543	-0-	11967	3			N	-0-					-0-
05	12741	X	12275	-0-	-466	-0-	12275	3			N	-0-					-0-
06	12270	X	11788	-0-	-482	-0-	11788	3			N	-0-					-0-
07	12679	X	12077	-0-	-602	-0-	12077	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 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
02	2688	X	2619	-0-	-69	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2817	-0-	-159	-0-	2816	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2850	X	2424	-0-	-426	-0-	2423	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2914	X	2210	-0-	-704	-0-	2209	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2820	X	2171	-0-	-649	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2453	-0-	-461	-0-	2453	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 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
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3269	-0-	-79	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2827	-0-	-413	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2800	-0-	-548	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2266	-0-	-884	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2446	-0-	-809	-0-	2446	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 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
02	4760	X	4218	-0-	-542	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	5035	-0-	-235	-0-	5035	3			N	-0-					-0-
04	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
05	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4774	-0-	-86	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	4860	-0-	-627	-0-	4860	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 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
02	5376	X	4836	-0-	-540	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	5662	-0-	-290	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	5482	-0-	-278	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
05	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			N	-0-					-0-
06	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
*07	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 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
02	3416	X	3228	-0-	-188	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3454	-0-	-111	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3392	-0-	-58	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3489	-0-	-231	-0-	3489	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 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
02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4603	-0-	-698	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4105	-0-	-1025	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4447	-0-	-854	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	3632	-0-	-1048	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	3674	-0-	-1162	-0-	3674	3			N	-0-					-0-

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
02	3360	X	3062	-0-	-298	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3195	-0-	-525	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3431	-0-	-169	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3092	-0-	-178	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3314	-0-	-220	-0-	3314	3			N	-0-					-0-

HUBBARD WELL #: 2 H RRCID -> 231618 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7122 - 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
02	1680	N	1398	-0-	-282	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1609	-0-	-468	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1303	-0-	-247	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	N	2	-0-	-1827	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 H RRCID -> 231619 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6205 - 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
02	28	X	-0-	-0-	-28	-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-
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 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
02	3108	X	2783	-0-	-325	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3009	-0-	-339	-0-	3008	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3120	X	2899	-0-	-221	-0-	2898	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3224	X	3086	-0-	-138	-0-	3085	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3090	X	2968	-0-	-122	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	3037	-0-	-32	-0-	3037	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 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
02	2576	N	2345	-0-	-231	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2525	-0-	-48	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2368	-0-	-182	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2436	-0-	-168	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2309	-0-	-121	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2361	-0-	-88	-0-	2361	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3			N	-0-					-0-
03	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
04	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	3			N	-0-					-0-
05	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
06	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
*07	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 2 H RRCID -> 231665 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
*07	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-

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
02	4256	X	2921	-0-	-1335	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	3895	-0-	-817	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4124	-0-	-436	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
05	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
06	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3620	-0-	-627	-0-	3620	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
03	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2758	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2640	X	2497	-0-	-143	-0-	2495	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2728	N	2454	-0-	-274	-0-	2452	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2640	N	2344	-0-	-296	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2355	-0-	-218	-0-	2355	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
02	4900	X	4507	-0-	-393	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	3576	-0-	-1694	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	5118	-0-	-152	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4880	-0-	-190	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	4971	-0-	-671	-0-	4971	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	3640	X	3398	-0-	-242	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3701	-0-	-329	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3795	-0-	-45	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3465	-0-	-503	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3671	-0-	-109	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3829	-0-	-108	-0-	3829	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
02	3052	X	2706	-0-	-346	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2937	-0-	-442	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3022	-0-	-248	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3009	-0-	-308	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2801	-0-	-199	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2917	-0-	-214	-0-	2917	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
02	6748	X	6305	-0-	-443	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	7466	-0-	-5	-0-	7466	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	7220	-0-	-10	-0-	7220	3			N	-0-					-0-
05	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	3			N	-0-					-0-
06	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	3			N	-0-					-0-
*07	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	3			N	-0-					-0-

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
02	2324	N	2229	-0-	-95	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2480	-0-	-93	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2350	-0-	-110	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2299	-0-	-181	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2116	-0-	-284	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2375	-0-	-43	-0-	2375	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
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	2009	-0-	-6	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
*07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	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
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2894	-0-	-166	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2490	-0-	-672	-0-	2490	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
02	2240	N	2087	-0-	-153	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2316	-0-	-133	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2185	-0-	-155	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			Y	-0-					-0-
*07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6216	X	6200	-0-	-16	-0-	6200	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	6569	-0-	-189	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
04	6750	X	5839	-0-	-911	-0-	5839	3			N	-0-					-0-
05	6975	X	6214	-0-	-761	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6187	-0-	-563	-0-	6187	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	6456	-0-	-395	-0-	6456	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	762	-0-	-2542	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	2318	-0-	-1340	-0-	2316	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2226	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2431	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2250	X	2240	-0-	-10	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
*07	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3718	-0-	-202	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3994	-0-	-129	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3547	-0-	-443	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3720	-0-	-403	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3475	-0-	-515	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3641	-0-	-482	-0-	3641	3			N	-0-					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	4790	-0-	-418	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	5123	-0-	-187	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5392	-0-	-95	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5250	-0-	-210	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
*07	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	3			Y	-0-					-0-
03	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	3			Y	-0-					-0-
04	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	3			Y	-0-					-0-
05	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	3			Y	-0-					-0-
06	7350	X	7200	-0-	-150	-0-	7200	3			Y	-0-					-0-
07	7595	X	7499	-0-	-96	-0-	7499	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6104	X	6085	-0-	-19	-0-	6085	3			N	-0-					-0-
03	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	5610	-0-	-1020	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	6799	-0-	-52	-0-	6799	3			N	-0-					-0-
06	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	3			N	-0-					-0-
*07	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	4076	-0-	-320	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4432	-0-	-435	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3865	-0-	-485	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4054	-0-	-472	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3719	-0-	-661	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4047	-0-	-479	-0-	4047	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 #: 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
02	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
03	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
04	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
05	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
	SWEENEY				WELL #: 2 H	RRCID -> 235352					COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 1945		PERF. N/A		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	MEEKS				WELL #: 4 H	RRCID -> 235355					COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 8135 - 10955		
02	3808	X	3659	-0-	-149	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3837	-0-	-255	-0-	3836	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4500	X	3869	-0-	-631	-0-	3868	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4650	X	4133	-0-	-517	-0-	4132	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4500	X	4271	-0-	-229	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
*07	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
	WATTS, CALLIE				WELL #: 4 H	RRCID -> 235591					COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 7104		PERF. 7400 - 9537		
02	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4710	2	2	9	N	2					226
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5406	2	3	9	N	3					229
04	4830	X	4664	-0-	-166	-0-	4653	2	11	9	N	10	96	7			143
05	5208	X	1105	-0-	-4103	-0-	1098	2	7	9	N	6					149
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					149
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					149
	GREEN				WELL #: 2 H	RRCID -> 235653					COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 7104		PERF. 7550 - 9717		
02	4200	X	3518	-0-	-682	-0-	3499	2	19	9	Y	17					115
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4600	2	20	9	Y	18	52	1			81
04	4350	X	3425	-0-	-925	-0-	3425	2			Y	-0-	18	7			63
05	4495	X	4338	-0-	-157	-0-	4327	2	11	9	Y	10					73
06	DLQ G-10		3897	-0-	3897	3897	3875	2	22	9	Y	20	20	1			73
*07	DLQ G-10		3529	-0-	3529	7426	3514	2	15	9	Y	14					87
	FLEMING TRUST				WELL #: 2 H	RRCID -> 236457					COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 7797		PERF. 8105 - 10825		
02	3080	X	3078	-0-	-2	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3409	-0-	-32	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3219	-0-	-111	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3337	-0-	-104	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3233	-0-	-67	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3335	-0-	-75	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
	CALLAWAY				WELL #: 2 H	RRCID -> 236714					COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 6046		PERF. 6110 - 7490		
02	4732	X	4127	-0-	-605	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	4773	-0-	-466	-0-	4771	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5070	X	4801	-0-	-269	-0-	4799	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5084	X	4108	-0-	-976	-0-	4106	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4800	X	3727	-0-	-1073	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	3933	-0-	-1027	-0-	3933	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	3836	X	2983	-0-	-853	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3594	-0-	-467	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2949	-0-	-531	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
*07	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			N	-0-					-0-

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

02	4200	X	4054	-0-	-146	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4480	-0-	-170	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4246	-0-	-194	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4341	-0-	-216	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3810	-0-	-540	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3895	-0-	-600	-0-	3895	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

02	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
03	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
04	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5396	-0-	-649	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	4643	-0-	-1267	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	5420	-0-	-718	-0-	5420	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

02	10360	X	9655	-0-	-705	-0-	9655	3			N	-0-					-0-
03	11284	X	10508	-0-	-776	-0-	10508	3			N	-0-					-0-
04	10920	X	10059	-0-	-861	-0-	10059	3			N	-0-					-0-
05	11160	X	10070	-0-	-1090	-0-	10070	3			N	-0-					-0-
06	10380	X	9688	-0-	-692	-0-	9688	3			N	-0-					-0-
07	10695	X	9961	-0-	-734	-0-	9961	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

02	4704	X	4527	-0-	-177	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	4739	-0-	-748	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4570	-0-	-740	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4756	-0-	-731	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	3820	-0-	-1370	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	3768	-0-	-1254	-0-	3768	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

02	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	991	-0-	-559	-0-	991	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	922	-0-	-488	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	497	-0-	-774	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	960	N	331	-0-	-629	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	961	N	822	-0-	-139	-0-	822	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

02	6076	X	4963	-0-	-1113	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	5782	-0-	-945	-0-	5782	3			N	-0-					-0-
04	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	6530	-0-	-166	-0-	6530	3			N	-0-					-0-
06	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	4104	-0-	-2716	-0-	4104	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	6412	X	5500	-0-	-912	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
03	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	3			N	-0-					-0-
04	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5911	-0-	-413	-0-	5911	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5780	-0-	-340	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	6040	-0-	-439	-0-	6040	3			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317

02	3192	X	3037	-0-	-155	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3364	-0-	-46	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3277	-0-	-113	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	3478	3			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323

02	2800	X	2550	-0-	-250	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2752	-0-	-348	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2773	-0-	-227	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2780	-0-	-258	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2672	-0-	-118	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2328	-0-	-524	-0-	2328	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

02	2268	X	2118	-0-	-150	-0-	242	1	1876	3	N	-0-					-0-
03	2511	X	1936	-0-	-575	-0-	268	1	1668	3	N	-0-					-0-
04	2430	X	2152	-0-	-278	-0-	259	1	1893	3	N	-0-					-0-
05	2511	X	2302	-0-	-209	-0-	268	1	2034	3	N	-0-					-0-
06	2280	X	2118	-0-	-162	-0-	259	1	1859	3	N	-0-					-0-
07	2356	X	2165	-0-	-191	-0-	268	1	1897	3	N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4 H RRCID -> 236816 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 10683

02	4172	X	3030	-0-	-1142	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	3317	-0-	-1240	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3129	-0-	-201	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3316	-0-	-125	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
*07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 5 H RRCID -> 236817 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 9711

02	3080	X	2836	-0-	-244	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3280	-0-	-99	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3074	-0-	-196	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2874	-0-	-306	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2966	-0-	-320	-0-	2966	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236819 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7025 - 9380

02	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	7377	-0-	-125	-0-	7377	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	7002	-0-	-288	-0-	7002	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	7226	-0-	-369	-0-	7226	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	7208	-0-	-142	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	7008	-0-	-587	-0-	7008	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 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
02	2772	X	2451	-0-	-321	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2535	-0-	-534	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2306	-0-	-664	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2362	-0-	-707	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2311	-0-	-659	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2399	-0-	-329	-0-	2399	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 7 H RRCID -> 236823 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8326 - 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
02	4788	X	3438	-0-	-1350	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	3737	-0-	-1440	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	3462	-0-	-1038	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	3606	-0-	-1044	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3489	-0-	-201	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3236	-0-	-577	-0-	3236	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3 H RRCID -> 236824 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7386 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7532	X	7129	-0-	-403	-0-	7129	3			N	-0-					-0-
03	8339	X	7446	-0-	-893	-0-	7446	3			N	-0-					-0-
04	8070	X	7369	-0-	-701	-0-	7369	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	7646	-0-	-476	-0-	7646	3			N	-0-					-0-
06	7860	X	7352	-0-	-508	-0-	7352	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	7390	-0-	-515	-0-	7390	3			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		834	-0-	834	834	834	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	834					N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3976	-0-	-54	-0-	3976	3			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 2 H RRCID -> 236870 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6718 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3108	X	2772	-0-	-336	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3047	-0-	-239	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2970	-0-	-90	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2973	-0-	-189	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2870	-0-	-160	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2889	-0-	-180	-0-	2889	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 2 H RRCID -> 236871 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8257 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2856	X	2785	-0-	-71	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3003	-0-	-159	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2869	-0-	-311	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2884	-0-	-402	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2338	-0-	-842	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
*07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 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
02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
03	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	3			N	-0-					-0-
04	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
05	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	3			N	-0-					-0-
06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3			N	-0-					-0-
*07	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

02	3332	X	3256	-0-	-76	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3674	-0-	-15	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3373	-0-	-197	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3300	-0-	-389	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	2769	-0-	-801	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	2287	-0-	-1402	-0-	2287	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 10403

02	4060	X	3644	-0-	-416	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	3893	-0-	-664	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3653	-0-	-757	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	1101	-0-	-3456	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4038	-0-	-372	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3945	-0-	-85	-0-	3945	3			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		177	-0-	177	177	177	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140

02	3052	X	2793	-0-	-259	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2768	-0-	-487	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2708	-0-	-442	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2819	-0-	-436	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	2913	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

02	3332	X	290	-0-	-3042	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	215	-0-	-3288	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	5	-0-	-3355	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	11	-0-	-2810	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	3	-0-	-2037	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4803	-0-	-87	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4811	-0-	-242	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4589	-0-	-391	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4652	-0-	-494	-0-	4652	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
02	5516	X	4023	-0-	-1493	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	4336	-0-	-1771	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	3975	-0-	-1635	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	3060	-0-	-1404	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4101	-0-	-219	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4454	-0-	-10	-0-	4454	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
02	5796	X	5724	-0-	-72	-0-	5724	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	6232	-0-	-30	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5917	-0-	-143	-0-	5917	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	6173	-0-	-151	-0-	6173	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5890	-0-	-230	-0-	5890	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	5976	-0-	-348	-0-	5976	3			N	-0-					-0-

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
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	4319	-0-	-1106	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	4887	-0-	-363	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4056	-0-	-1369	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4001	-0-	-1249	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4041	-0-	-1105	-0-	4041	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
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					19
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					19
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					19
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					19
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1514	3	18	9	N	16					35
*07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1589	3	41	9	N	37					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
02	6776	X	6093	-0-	-683	-0-	6093	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	6769	-0-	-733	-0-	6769	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	6838	-0-	-422	-0-	6838	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	7016	-0-	-393	-0-	7016	3			N	-0-					-0-
06	7140	X	6393	-0-	-747	-0-	6393	3			N	-0-					-0-
*07	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3125	-0-	-130	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2823	-0-	-327	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2943	-0-	-312	-0-	2943	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
02	2324	N	2245	-0-	-79	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2367	-0-	-175	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2264	-0-	-136	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2374	-0-	-106	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2272	-0-	-53	-0-	2272	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
02	6272	X	6072	-0-	-200	-0-	6072	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	6751	-0-	-162	-0-	6751	3			N	-0-					-0-
04	6690	X	6342	-0-	-348	-0-	6342	3			N	-0-					-0-
05	6913	X	6553	-0-	-360	-0-	6553	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	6217	-0-	-353	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6412	-0-	-346	-0-	6412	3			N	-0-					-0-

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
02	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
03	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	3			N	-0-					-0-
04	6690	X	6612	-0-	-78	-0-	6612	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6834	-0-	-172	-0-	6834	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	6501	-0-	-279	-0-	6501	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	6825	-0-	-181	-0-	6825	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 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
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	5743	-0-	-271	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5258	-0-	-652	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5746	-0-	-361	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5345	-0-	-565	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5288	-0-	-788	-0-	5288	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
03	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5479	-0-	-101	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5477	-0-	-289	-0-	5477	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5330	-0-	-250	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	4980	-0-	-755	-0-	4980	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

02	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3684	-0-	-306	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3634	-0-	-768	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3544	-0-	-716	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4147	-0-	-255	-0-	4147	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

02	3136	X	377	-0-	-2759	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
05	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	3			N	-0-					-0-
06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	5125	-0-	-362	-0-	5125	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

02	1204	N	762	-0-	-442	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733

02	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	3			N	-0-					-0-
03	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	3			N	-0-					-0-
04	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	5914	-0-	-565	-0-	5914	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	5458	-0-	-812	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	6276	-0-	-203	-0-	6276	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2 H RRCID -> 237600 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7250 - 9950

02	5180	X	4573	-0-	-607	-0-	606	1	3967	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5317	-0-	-387	-0-	670	1	4647	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5273	-0-	-247	-0-	649	1	4624	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5488	-0-	-216	-0-	670	1	4818	2	N	-0-					-0-
06	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	649	1	4831	2	N	-0-					-0-
*07	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	670	1	4989	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	2800	N	2057	-0-	-743	2196	2057	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2276	-0-	-824	1372	2276	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2222	-0-	-778	594	2222	3			Y	-0-					-0-
05	2877	N	2283	-0-	-594	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-
06	2190	N	2188	-0-	-2	-0-	2188	3			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2190	-0-	-104	-0-	2190	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
02	3808	X	3571	-0-	-237	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3946	-0-	-208	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3860	-0-	-100	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3794	-0-	-298	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3590	-0-	-370	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3788	-0-	-211	-0-	3788	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
02	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3			N	-0-					-0-
03	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	3			N	-0-					-0-
04	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	3			N	-0-					-0-
05	9672	X	9545	-0-	-127	-0-	9545	3			N	-0-					-0-
06	9360	X	9039	-0-	-321	-0-	9039	3			N	-0-					-0-
07	9672	X	9190	-0-	-482	-0-	9190	3			N	-0-					-0-

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
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
05	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
06	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
*07	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	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
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	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
02	9520	X	8939	-0-	-581	-0-	8892	2	47	9	Y	43					272
03	10416	X	9644	-0-	-772	-0-	9602	2	42	9	Y	38	121	1			189
04	10080	X	8819	-0-	-1261	-0-	8790	2	29	9	Y	26	142	7			73
05	10168	X	9580	-0-	-588	-0-	9558	2	22	9	Y	20					93
06	DLQ G-10		8385	-0-	8385	8385	8344	2	41	9	Y	37	40	1			90
*07	DLQ G-10		8602	-0-	8602	16987	8582	2	20	9	Y	18					108

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
02	6552	X	5864	-0-	-688	-0-	5864	3			N	-0-					-0-
03	7409	X	6649	-0-	-760	-0-	6649	3			N	-0-					-0-
04	7170	X	6399	-0-	-771	-0-	6399	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	6645	-0-	-764	-0-	6645	3			N	-0-					-0-
06	7110	X	6496	-0-	-614	-0-	6496	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	6528	-0-	-106	-0-	6528	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 #: 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
02	3528	X	3256	-0-	-272	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3591	-0-	-315	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	265	-0-	-3365	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	118	-0-	-3633	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	27	-0-	-3603	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					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
02	4228	X	3465	-0-	-763	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3456	-0-	-388	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3405	-0-	-435	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3514	-0-	-888	-0-	3514	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
02	5852	X	5340	-0-	-512	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5861	-0-	-277	-0-	5861	3			N	-0-					-0-
04	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5551	-0-	-370	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5238	-0-	-492	-0-	5238	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5725	-0-	-289	-0-	5725	3			N	-0-					-0-

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
02	6496	X	4932	-0-	-1564	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
03	8587	X	5730	-0-	-2857	-0-	5730	3			N	-0-					-0-
04	8310	X	6290	-0-	-2020	-0-	6290	3			N	-0-					-0-
05	8587	X	6793	-0-	-1794	-0-	6793	3			N	-0-					-0-
06	8190	X	5383	-0-	-2807	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	1441	-0-	-5069	-0-	1441	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 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
02	952	N	53	-0-	-899	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
*07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 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
02	3696	X	3236	-0-	-460	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3727	-0-	-179	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3075	-0-	-615	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3227	-0-	-586	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3573	-0-	-27	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3681	-0-	-39	-0-	3681	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 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
02	2296	N	2146	-0-	-150	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2280	-0-	-76	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2249	-0-	-31	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
*07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 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
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
*07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-

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
02	2436	X	1622	-0-	-814	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2492	-0-	-205	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2025	-0-	-615	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2623	-0-	-105	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2473	-0-	-167	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
*07	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	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
02	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3829	-0-	-46	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3711	-0-	-39	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3656	-0-	-219	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3394	-0-	-326	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3475	-0-	-369	-0-	3475	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
02	3864	X	3110	-0-	-754	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3295	-0-	-952	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2202	-0-	-1239	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	1398	-0-	-1932	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	322	-0-	-3119	-0-	322	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
02	3948	X	3737	-0-	-211	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3887	-0-	-484	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3659	-0-	-541	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3565	-0-	-713	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3407	-0-	-733	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3901	-0-	-222	-0-	3901	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2744	X	2620	-0-	-124	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2762	-0-	-276	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2379	-0-	-411	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2334	-0-	-580	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2268	-0-	-552	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	1591	-0-	-1323	-0-	1591	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
02	3556	X	3248	-0-	-308	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3891	-0-	-15	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
05	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3676	-0-	-104	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3717	-0-	-344	-0-	3717	3			N	-0-					-0-

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
02	2380	N	2318	-0-	-62	-0-	247	1	2071	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2534	-0-	-70	-0-	270	1	2264	2	N	-0-					-0-
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	265	1	2219	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2498	-0-	-75	-0-	274	1	2224	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2409	-0-	-51	-0-	265	1	2144	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2470	-0-	-103	-0-	274	1	2196	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
02	1400	N	1345	-0-	-55	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1444	-0-	-86	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1306	-0-	-194	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	1346	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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	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
02	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	3			N	-0-					-0-
03	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	3			N	-0-					-0-
04	7080	X	7047	-0-	-33	-0-	7047	3			N	-0-					-0-
05	7657	X	7631	-0-	-26	-0-	7631	3			N	-0-					-0-
06	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	7340	-0-	-317	-0-	7340	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	780	1	2114	2	N	-0-					-0-
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	863	1	2251	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2959	-0-	-11	-0-	835	1	2124	2	N	-0-					-0-
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	863	1	2390	2	N	-0-					-0-
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	835	1	4143	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	863	1	2119	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
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	67	1	1208	2	N	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	72	1	1173	2	N	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	67	1	1088	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1172	-0-	-254	-0-	66	1	1106	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	62	1	1138	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	685	-0-	-524	-0-	63	1	622	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
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2996	X	2369	-0-	-627	-0-	2369	3			N	-0-					60
03	3379	X	1851	-0-	-1528	-0-	1851	3			N	-0-					60
04	3270	X	1649	-0-	-1621	-0-	1649	3			N	-0-					60
05	3379	X	177	-0-	-3202	-0-	177	3			N	-0-					60
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					60
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1081	-0-	-1833	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2201	-0-	-319	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2206	-0-	-674	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	1329	-0-	-1647	-0-	1329	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
02	4704	X	4445	-0-	-259	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	5069	-0-	-139	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4635	-0-	-405	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4814	-0-	-301	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4675	-0-	-245	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4740	-0-	-344	-0-	4740	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
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	496	N	74	-0-	-422	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	620	N	364	-0-	-256	-0-	364	3			N	-0-					-0-

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
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	690	-0-	-798	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	626	-0-	-1054	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	427	-0-	-1402	-0-	427	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2582	-0-	-611	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	3017	-0-	-73	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2519	-0-	-674	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	1838	-0-	-982	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	1975	-0-	-1156	-0-	1975	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
02	560	N	31	-0-	-529	-0-	31	1			N	-0-					-0-
03	620	N	34	-0-	-586	-0-	34	1			N	-0-					-0-
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	33	1	26	2	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	56	X	54	-0-	-2	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
03	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
04	60	X	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-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
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
05	775	N	666	-0-	-109	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	810	N	43	-0-	-767	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					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
02	6692	X	6058	-0-	-634	-0-	208	1	5850	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6679	-0-	-730	-0-	234	1	6445	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6424	-0-	-506	-0-	224	1	6200	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6754	-0-	-407	-0-	228	1	6526	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6715	-0-	-65	-0-	223	1	6492	2	N	-0-					-0-
*07	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	219	1	6664	2	N	-0-					-0-

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
02	4956	X	4884	-0-	-72	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5120	-0-	-367	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
04	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5405	-0-	-82	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	5060	-0-	-250	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	5131	-0-	-356	-0-	5131	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
02	5572	X	5337	-0-	-235	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
03	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	3			N	-0-					-0-
04	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	3			N	-0-					-0-
05	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	3			N	-0-					-0-
06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6281	-0-	-446	-0-	6281	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
02	12796	X	11691	-0-	-1105	-0-	11691	3			N	-0-					-0-
03	14477	X	13679	-0-	-798	-0-	13679	3			N	-0-					-0-
04	14010	X	13212	-0-	-798	-0-	13212	3			N	-0-					-0-
05	14477	X	13270	-0-	-1207	-0-	13270	3			N	-0-					-0-
06	13230	X	11556	-0-	-1674	-0-	11556	3			N	-0-					-0-
07	13671	X	11558	-0-	-2113	-0-	11558	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
02	2436	N	2115	-0-	-321	-0-	2115	3			N	-0-					24
03	2635	N	2303	-0-	-332	-0-	2303	3			N	-0-					24
04	2580	N	2191	-0-	-389	-0-	2191	3			N	-0-					24
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					24
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2434	3	21	9	N	19					43
*07	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2463	3	52	9	N	47					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	4256	X	3550	-0-	-706	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	3842	-0-	-746	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3647	-0-	-583	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3849	-0-	-274	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3806	-0-	-4	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
*07	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	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
02	980	N	24	-0-	-956	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	30	-0-	-497	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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
02	5460	X	4613	-0-	-847	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5071	-0-	-912	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	4462	-0-	-1148	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	4823	-0-	-974	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5271	-0-	-249	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4909	-0-	-206	-0-	4909	3			N	-0-					-0-

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
02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2649	-0-	-17	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2497	-0-	-53	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2591	-0-	-44	-0-	2591	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
02	2436	X	1964	-0-	-472	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2266	-0-	-245	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	1413	-0-	-1017	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	1388	-0-	-1061	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	1340	-0-	-940	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
*07	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	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
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	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
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	24	-0-	-472	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	390	N	17	-0-	-373	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	5399	-0-	-398	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5233	-0-	-677	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5273	-0-	-834	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5116	-0-	-794	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5435	-0-	-300	-0-	5435	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
02	3724	X	3306	-0-	-418	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4147	-0-	-100	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3887	-0-	-223	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3842	-0-	-405	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3639	-0-	-381	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3764	-0-	-390	-0-	3764	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
02	2632	X	1394	-0-	-1238	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1578	-0-	-685	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	1712	-0-	-268	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	1932	-0-	-21	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	1763	3			N	-0-					-0-

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
02	5600	X	5395	-0-	-205	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	6000	-0-	-200	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
04	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
05	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	3			N	-0-					-0-
06	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	6183	-0-	-17	-0-	6183	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 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
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 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
02	6300	X	5760	-0-	-540	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	6053	-0-	-519	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
04	6360	X	4183	-0-	-2177	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	4990	-0-	-1582	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	6013	-0-	-227	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5674	-0-	-712	-0-	5674	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 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
02	2800	N	2593	-0-	-207	3772	2593	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2842	-0-	-258	3514	2842	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2706	-0-	-294	3220	2706	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2778	-0-	-322	2898	2778	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2621	-0-	-379	2519	2621	3			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2663	-0-	-437	2082	2663	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	54 K	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	26	-0-	26	26	26	3			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

02	6748 X	5017	-0-	-1731	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
03	6820 X	4633	-0-	-2187	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
04	6240 X	5300	-0-	-940	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
05	6386 X	6113	-0-	-273	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
06	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	3			N	-0-					-0-
07	5549 X	5541	-0-	-8	-0-	5541	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

02	2240 N	2165	-0-	-75	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
03	2573 N	2263	-0-	-310	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
04	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
05	2387 N	2381	-0-	-6	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
06	2190 N	2111	-0-	-79	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
07	2387 N	2196	-0-	-191	-0-	2196	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

02	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
03	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
04	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	3			N	-0-					-0-
05	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	3			N	-0-					-0-
06	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
07	5053 X	5048	-0-	-5	-0-	5048	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

02	5824 X	5317	-0-	-507	-0-	5317	3			N	-0-					-0-
03	6448 X	5012	-0-	-1436	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
04	6240 X	5055	-0-	-1185	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
05	6045 X	4986	-0-	-1059	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
06	5850 X	5267	-0-	-583	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
07	5890 X	5252	-0-	-638	-0-	5252	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

02	5320 X	5268	-0-	-52	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
03	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	3			N	-0-					-0-
04	5610 X	4943	-0-	-667	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
05	5828 X	5180	-0-	-648	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
06	5640 X	4908	-0-	-732	-0-	4908	3			N	-0-					-0-
07	5828 X	4947	-0-	-881	-0-	4947	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

02	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
03	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
04	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
05	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
06	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
*07	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 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
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4266	-0-	-167	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4085	-0-	-205	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	2639	-0-	-1794	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					8
03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					8
04	2490	X	2460	-0-	-30	-0-	2460	3			N	-0-					8
05	2635	X	2614	-0-	-21	-0-	2614	3			N	-0-					8
06	2610	X	2408	-0-	-202	-0-	2401	3	7	9	N	6					14
07	2697	X	2497	-0-	-200	-0-	2479	3	18	9	N	16					30

COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 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
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3556	X	3293	-0-	-263	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3614	-0-	-261	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3584	-0-	-198	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3411	-0-	-189	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3529	-0-	-129	-0-	3529	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 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
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	258	1	2624	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2895	-0-	-50	-0-	286	1	2609	2	N	-0-					-0-
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	276	1	2671	2	N	-0-					-0-
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	286	1	3220	2	N	-0-					-0-
06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	263	1	3199	2	N	-0-					-0-
*07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	270	1	3009	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
03	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
04	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
05	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
06	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
*07	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796

02	3500	X	3311	-0-	-189	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3654	-0-	-190	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3509	-0-	-211	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3627	-0-	-186	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3441	-0-	-189	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3527	-0-	-131	-0-	3527	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
*07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

02	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4989	-0-	-321	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5053	-0-	-465	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4957	-0-	-383	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5147	-0-	-371	-0-	5147	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

02	5488	X	5327	-0-	-161	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
03	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	5767	-0-	-53	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5802	-0-	-212	-0-	5802	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5510	-0-	-310	-0-	5510	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5681	-0-	-333	-0-	5681	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

02	4396	X	3879	-0-	-517	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4720	-0-	-85	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4519	-0-	-161	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4706	-0-	-130	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4581	-0-	-99	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
*07	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	3			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

02	2464	X	2155	-0-	-309	-0-	2155	3			Y	-0-					26
03	2635	X	2444	-0-	-191	-0-	2444	3			Y	-0-					26
04	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2410	3	92	9	Y	84	83	1			27
05	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2407	3	6	9	Y	5					32
06	2370	N	2318	-0-	-52	-0-	2318	3			Y	-0-					32
07	2511	N	2411	-0-	-100	-0-	2411	3			Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	4032	X	3661	-0-	-371	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	4040	-0-	-176	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3729	-0-	-291	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3734	-0-	-420	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3638	-0-	-292	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3645	-0-	-416	-0-	3645	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
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2323	-0-	-77	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2395	-0-	-85	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2272	-0-	-128	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2309	-0-	-78	-0-	2309	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
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
*07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-

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
02	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
03	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
04	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
06	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4041	-0-	-392	-0-	4041	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 17H RRCID -> 239347 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 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
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 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
02	7140	X	5675	-0-	-1465	-0-	1061	1	4614	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	5696	-0-	-1217	-0-	1174	1	4522	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	5045	-0-	-1885	-0-	1136	1	3909	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	5518	-0-	-1643	-0-	1174	1	4344	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	5161	-0-	-1769	-0-	1136	1	4025	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	4485	-0-	-1808	-0-	1174	1	3311	2	N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 4H RRCID -> 239353 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7632 - 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
02	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3507	-0-	-153	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	706	-0-	-5122	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
07	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 5H RRCID -> 239354 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 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
02	3864	X	3627	-0-	-237	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	3993	-0-	-285	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3581	-0-	-469	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3951	-0-	-203	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3799	-0-	-191	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3949	-0-	-81	-0-	3949	3			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			Y	-0-					34
03	3720	X	3419	-0-	-301	-0-	3419	3			Y	-0-					34
04	3600	X	3280	-0-	-320	-0-	3162	3	118	9	Y	107	106	1			35
05	3720	X	3191	-0-	-529	-0-	3184	3	7	9	Y	6					41
06	3210	X	3024	-0-	-186	-0-	3024	3			Y	-0-					41
07	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	3192	3			Y	-0-					41

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

02	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	3			N	-0-					-0-
03	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	12722	3			N	-0-					-0-
04	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	13736	3			N	-0-					-0-
05	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13876	3			N	-0-					-0-
06	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	12818	3			N	-0-					-0-
*07	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	12782	3			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

02	9380	X	8844	-0-	-536	-0-	8844	3			N	-0-					-0-
03	10385	X	10041	-0-	-344	-0-	10041	3			N	-0-					-0-
04	9840	X	9620	-0-	-220	-0-	9620	3			N	-0-					-0-
05	10168	X	9959	-0-	-209	-0-	9959	3			N	-0-					-0-
06	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	3			N	-0-					-0-
*07	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	3			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 9770

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

04022019 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

02	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
03	744	X	152	-0-	-592	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
05	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
*07	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	10192	X	9655	-0-	-537	-0-	9655	3			N	-0-					-0-
03	11036	X	10263	-0-	-773	-0-	10263	3			N	-0-					-0-
04	10620	X	10430	-0-	-190	-0-	10430	3			N	-0-					-0-
05	10912	X	10810	-0-	-102	-0-	10810	3			N	-0-					-0-
06	10560	X	10334	-0-	-226	-0-	10334	3			N	-0-					-0-
07	10788	X	10584	-0-	-204	-0-	10584	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

02	5236	X	4500	-0-	-736	-0-	4500	3			Y	-0-					-0-
03	5704	X	4698	-0-	-1006	-0-	4698	3			Y	-0-					-0-
04	5070	X	4227	-0-	-843	-0-	4227	3			Y	-0-					-0-
05	5177	X	4619	-0-	-558	-0-	4619	3			Y	-0-					-0-
06	4500	X	4480	-0-	-20	-0-	4480	3			Y	-0-					-0-
07	4650	X	4456	-0-	-194	-0-	4456	3			Y	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2826	-0-	-444	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2629	-0-	-750	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2585	-0-	-685	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2667	-0-	-712	-0-	2667	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

02	2996	X	2591	-0-	-405	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2984	-0-	-333	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2721	-0-	-489	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2371	-0-	-946	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2621	-0-	-439	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2929	-0-	-47	-0-	2929	3			N	-0-					-0-

BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

02	896	N	595	-0-	-301	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
05	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	171	-0-	-1719	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	408	-0-	-1328	-0-	408	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

02	1512	N	1363	-0-	-149	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1559	-0-	-331	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	1774	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 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
02	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	7482	-0-	-299	-0-	7482	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	7173	-0-	-357	-0-	7173	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	7419	-0-	-362	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	6953	-0-	-457	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	7361	-0-	-265	-0-	7361	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 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
02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3186	-0-	86	86	3186	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3125	-0-	125	211	3125	3			N	-0-					-0-
05	2880	N	2669	-0-	-211	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
06	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	1959	-0-	-118	-0-	1959	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 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
02	3556	X	3343	-0-	-213	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
05	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3633	-0-	-177	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3383	-0-	-585	-0-	3383	3			N	-0-					-0-

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
02	4844	X	4297	-0-	-547	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4796	-0-	-133	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4674	-0-	-96	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4705	-0-	-224	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4447	-0-	-323	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4589	-0-	-247	-0-	4589	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
02	4676	X	4520	-0-	-156	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	5026	-0-	-151	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	4884	-0-	-126	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	5023	-0-	-123	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4759	-0-	-191	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4731	-0-	-322	-0-	4731	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
02	7588	X	7511	-0-	-77	-0-	7511	3			N	-0-					-0-
03	8401	X	8281	-0-	-120	-0-	8281	3			N	-0-					-0-
04	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	3			N	-0-					-0-
05	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	7795	-0-	-425	-0-	7795	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	8455	-0-	-101	-0-	8455	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4160	-0-	-400	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4159	-0-	-584	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4491	-0-	-99	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4735	-0-	-8	-0-	4735	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

02	4928	X	4606	-0-	-322	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	5110	-0-	-346	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	4503	-0-	-777	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	5143	-0-	-189	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4952	-0-	-58	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	5036	-0-	-79	-0-	5036	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

02	3276	X	3082	-0-	-194	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3512	-0-	-115	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3099	-0-	-231	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3050	-0-	-391	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2937	-0-	-453	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2944	-0-	-559	-0-	2944	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

02	6076	X	5902	-0-	-174	-0-	5902	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	6406	-0-	-321	-0-	6406	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	6127	-0-	-203	-0-	6127	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	6374	-0-	-167	-0-	6374	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	6045	-0-	-285	-0-	6045	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	6344	-0-	-197	-0-	6344	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2277	-0-	-243	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	656	-0-	-2103	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	1271	-0-	-1339	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3825	-0-	725	725	3825	3			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

02	4592	X	4021	-0-	-571	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4311	-0-	-773	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4149	-0-	-771	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	3995	-0-	-1089	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	3837	-0-	-783	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3336	-0-	-1128	-0-	3336	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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
02	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	3			N	-0-					-0-
04	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
05	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
06	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	3			N	-0-					-0-
*07	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	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
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3665	-0-	565	565	3665	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2811	-0-	-189	376	2811	3			N	-0-					-0-
05	1734	N	1358	-0-	-376	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
06	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
*07	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

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
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3999	-0-	899	899	3999	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	5785	-0-	2785	3684	5785	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	6347	-0-	3247	6931	6347	3			N	-0-					-0-
06	13061	X	6130	-0-	-6931	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
*07	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	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
02	1092	N	928	-0-	-164	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1003	-0-	-268	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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
02	5600	X	5061	-0-	-539	-0-	5061	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5341	-0-	-580	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	4935	-0-	-795	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	4358	-0-	-1563	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	3949	-0-	-1571	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	4498	-0-	-1113	-0-	4498	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	3			N	-0-					-0-
03	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	16674	3			N	-0-					-0-
04	17780	X	17780	-0-	-0-	-0-	17780	3			N	-0-					-0-
05	17787	X	17787	-0-	-0-	-0-	17787	3			N	-0-					-0-
06	16372	X	16372	-0-	-0-	-0-	16372	3			N	-0-					-0-
*07	16470	X	16470	-0-	-0-	-0-	16470	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

02	5236	X	3560	-0-	-1676	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	4519	-0-	-1278	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	4093	-0-	-1517	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4215	-0-	-1210	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4258	-0-	-752	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4269	-0-	-257	-0-	4269	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4648	X	3171	-0-	-1477	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
03	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	3			N	-0-					-0-
04	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
05	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4657	-0-	-383	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4427	-0-	-781	-0-	4427	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2325	-0-	-45	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	700	-0-	-1098	-0-	700	3			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	7140	X	6633	-0-	-507	-0-	6633	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	7402	-0-	-348	-0-	7402	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	6942	-0-	-558	-0-	6942	3			N	-0-					-0-
05	7750	X	7100	-0-	-650	-0-	7100	3			N	-0-					-0-
06	7320	X	7019	-0-	-301	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	6356	-0-	-1053	-0-	6356	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
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					34
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					34
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					34
05	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					34
06	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4859	3	103	9	N	94	92	1			36
*07	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	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
02	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4641	-0-	-226	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4020	-0-	-690	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4668	-0-	-199	-0-	4668	3			N	-0-					-0-

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
02	3360	X	3276	-0-	-84	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3349	-0-	-371	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3119	-0-	-541	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3142	-0-	-640	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3109	-0-	-551	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3170	-0-	-457	-0-	3170	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
02	4256	X	4108	-0-	-148	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4450	-0-	-262	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4170	-0-	-390	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4352	-0-	-205	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4276	-0-	-134	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4411	-0-	-146	-0-	4411	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
02	4396	X	4206	-0-	-190	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4754	-0-	-113	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4553	-0-	-157	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
05	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4461	-0-	-159	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4404	-0-	-339	-0-	4404	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
02	3500	X	3354	-0-	-146	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3785	-0-	-90	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3600	-0-	-30	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3734	-0-	-17	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3565	-0-	-95	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3495	-0-	-287	-0-	3495	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

02	14097	X	5943	-0-	-8154	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
03	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	3			N	-0-					-0-
04	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	3			N	-0-					-0-
05	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	3			N	-0-					-0-
06	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	3			N	-0-					-0-
*07	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3868	-0-	-658	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	3749	-0-	-901	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	3829	-0-	-976	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	3724	-0-	-926	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	3693	-0-	-1112	-0-	3693	3			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

02	3360	X	2502	-0-	-858	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	2550	-0-	-1170	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	1926	-0-	-1674	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3410	-0-	-124	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2880	-0-	-480	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
*07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

02	6104	X	4857	-0-	-1247	-0-	756	1	4095	2	Y	5					125
							6	9									
03	5828	X	5080	-0-	-748	-0-	837	1	4232	2	Y	10					135
							11	9									
04	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	547	1	5186	2	Y	84	135	7			84
							92	9									
05	5828	X	5727	-0-	-101	-0-	565	1	5162	2	Y	-0-	3	5			81
06	DLQ G-10		4140	-0-	4140	4140	547	1	3593	2	Y	-0-	81	1			-0-
*07	DLQ G-10		5121	-0-	5121	9261	565	1	4553	2	Y	3					3
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 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
02	4648	X	4636	-0-	-12	-0-	4636	3			Y	-0-					157
03	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	3			Y	-0-					157
04	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5336	3	72	9	Y	65	62	1			160
05	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5645	3	1	9	Y	1					161
06	5130	X	4789	-0-	-341	-0-	4789	3			Y	-0-					161
07	5301	X	4742	-0-	-559	-0-	4742	3			Y	-0-					161

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3803	-0-	-72	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3627	-0-	-183	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3889	-0-	-79	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3482	-0-	-358	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3414	-0-	-554	-0-	3414	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 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
02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3313	-0-	-167	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3838	-0-	-161	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3338	-0-	-532	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3385	-0-	-614	-0-	3385	3			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2884	X	2810	-0-	-74	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2970	-0-	-192	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2692	-0-	-428	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
06	2950	X	2831	-0-	-119	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
*07	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	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
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			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
02	2996	X	2802	-0-	-194	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3043	-0-	-274	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2963	-0-	-157	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3156	-0-	-37	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
*07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
06	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
*07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

02	3612	X	3505	-0-	-107	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	4006	-0-	-55	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3735	-0-	-195	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3671	-0-	-390	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3586	-0-	-284	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
*07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

02	6216	X	5253	-0-	-963	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6018	-0-	-864	-0-	6018	3			N	-0-					-0-
04	6360	X	5514	-0-	-846	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5527	-0-	-580	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5665	-0-	-245	-0-	5665	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5901	-0-	-113	-0-	5901	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

02	5572	X	5438	-0-	-134	-0-	5438	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5894	-0-	-275	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5940	-0-	-180	-0-	5940	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5875	-0-	-449	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5628	-0-	-492	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	5727	-0-	-411	-0-	5727	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

02	5628	X	3274	-0-	-2354	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
03	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5145	-0-	-735	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	6053	-0-	-23	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5351	-0-	-559	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5378	-0-	-729	-0-	5378	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

02	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	764	-0-	-616	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	59	-0-	-1367	-0-	59	3			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

02	12068	X	11799	-0-	-269	-0-	11799	3			N	-0-					-0-
03	13361	X	13055	-0-	-306	-0-	13055	3			N	-0-					-0-
04	14463	X	14463	-0-	-0-	-0-	14463	3			N	-0-					-0-
05	13330	X	12061	-0-	-1269	-0-	12061	3			N	-0-					-0-
06	12900	X	11666	-0-	-1234	-0-	11666	3			N	-0-					-0-
07	14942	X	11304	-0-	-3638	-0-	11304	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4414	-0-	-236	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4270	-0-	-230	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4547	-0-	-103	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4210	-0-	-200	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	3569	-0-	-864	-0-	3569	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
02	1568	N	1546	-0-	-22	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1473	-0-	-170	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3743	-0-	743	743	3743	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3980	-0-	880	1623	3980	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3884	-0-	884	2507	3884	3			Y	-0-					-0-
*07	5463	X	2956	-0-	-2507	-0-	2956	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
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
*07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-					-0-

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
02	4732	X	4536	-0-	-196	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4834	-0-	-219	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
04	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4950	-0-	-72	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4307	-0-	-553	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4699	-0-	-323	-0-	4699	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
02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2606	-0-	-64	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2584	-0-	-175	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2450	-0-	-220	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
*07	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	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
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	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
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
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	3098	-0-	-22	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	1166	-0-	-2058	-0-	1166	3			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
02	3584	X	2688	-0-	-896	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3591	-0-	-67	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3317	-0-	-223	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3221	-0-	-282	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	1860	-0-	-1620	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	1267	-0-	-2329	-0-	1267	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	7308	X	7245	-0-	-63	-0-	7245	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	7264	-0-	-827	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	7390	-0-	-410	-0-	7390	3			N	-0-					-0-
05	8060	X	7571	-0-	-489	-0-	7571	3			N	-0-					-0-
06	7800	X	7313	-0-	-487	-0-	7313	3			N	-0-					-0-
07	8029	X	7428	-0-	-601	-0-	7428	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
02	3080	X	2971	-0-	-109	-0-	780	1	2191	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3194	-0-	-216	-0-	863	1	2331	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3138	-0-	-102	-0-	835	1	2303	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3237	-0-	-49	-0-	863	1	2374	2	N	-0-					-0-
06	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	835	1	5233	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3133	-0-	-153	-0-	863	1	2270	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
02	4592	X	4179	-0-	-413	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4610	-0-	-474	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4452	-0-	-408	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4175	-0-	-847	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	3993	-0-	-477	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
*07	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	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
02	3948	X	3460	-0-	-488	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4121	-0-	-250	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3835	-0-	-395	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	1047	-0-	-3231	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	780	-0-	-3210	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3641	-0-	-482	-0-	3641	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2380	N	2365	-0-	-15	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2614	-0-	-52	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2637	-0-	-3	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2680	-0-	-48	-0-	2680	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
02	6104	X	4154	-0-	-1950	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	4774	-0-	-1984	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	4391	-0-	-1909	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	5211	-0-	-1175	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4525	-0-	-95	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
*07	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	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
02	4340	X	4071	-0-	-269	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4585	-0-	-158	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4389	-0-	-171	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4198	-0-	-483	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4201	-0-	-239	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4299	-0-	-289	-0-	4299	3			N	-0-					-0-

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
02	3164	X	3090	-0-	-74	-0-	3090	3			Y	-0-					59
03	3689	X	3259	-0-	-430	-0-	3259	3			Y	-0-					59
04	3570	X	3167	-0-	-403	-0-	3167	3			Y	-0-					59
05	3689	X	3251	-0-	-438	-0-	3251	3			Y	-0-					59
06	3270	X	2438	-0-	-832	-0-	2438	3			Y	-0-					59
07	3379	X	2601	-0-	-778	-0-	2577	3	24	9	Y	22					81

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
02	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
*07	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	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
02	7728	X	7014	-0-	-714	-0-	7014	3			N	-0-					-0-
03	8277	X	7999	-0-	-278	-0-	7999	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	7480	-0-	-380	-0-	7480	3			N	-0-					-0-
05	8060	X	7992	-0-	-68	-0-	7992	3			N	-0-					-0-
06	7740	X	7564	-0-	-176	-0-	7564	3			N	-0-					-0-
07	7998	X	7627	-0-	-371	-0-	7627	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
02	12180	X	11139	-0-	-1041	-0-	11139	3			N	-0-					-0-
03	13485	X	12315	-0-	-1170	-0-	12315	3			N	-0-					-0-
04	13050	X	11749	-0-	-1301	-0-	11749	3			N	-0-					-0-
05	13051	X	12008	-0-	-1043	-0-	12008	3			N	-0-					-0-
06	11940	X	11503	-0-	-437	-0-	11503	3			N	-0-					-0-
07	12338	X	11737	-0-	-601	-0-	11737	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	700	N	517	-0-	-183	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	775	N	665	-0-	-110	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4228	X	4157	-0-	-71	-0-	4157	3			Y	-0-					-0-
03	4619	X	4517	-0-	-102	-0-	4517	3			Y	-0-					-0-
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			Y	-0-					-0-
05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			Y	-0-					-0-
06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			Y	-0-					-0-
*07	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3			Y	-0-					-0-

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
02	2772	X	2263	-0-	-509	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2482	-0-	-587	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
04	2970	X	1857	-0-	-1113	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-
05	2945	X	1065	-0-	-1880	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
06	2280	X	546	-0-	-1734	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
07	2356	X	430	-0-	-1926	-0-	430	3			Y	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 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
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	330	N	28	-0-	-302	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 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
02	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	3			N	-0-					-0-
03	8804	X	8350	-0-	-454	-0-	8350	3			N	-0-					-0-
04	8520	X	8471	-0-	-49	-0-	8471	3			N	-0-					-0-
05	8804	X	8604	-0-	-200	-0-	8604	3			N	-0-					-0-
06	8520	X	7851	-0-	-669	-0-	7851	3			N	-0-					-0-
07	8804	X	7566	-0-	-1238	-0-	7566	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
03	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4245	-0-	-64	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4036	-0-	-224	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3995	-0-	-407	-0-	3995	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 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
02	4172	X	3861	-0-	-311	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4062	-0-	-247	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3194	-0-	-976	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	4267	-0-	-11	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
06	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
*07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

02	2520	N	2399	-0-	-121	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2496	-0-	-77	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2414	-0-	-46	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	1784	-0-	-882	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
07	2480	N	593	-0-	-1887	-0-	593	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

02	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	3			N	-0-					-0-
03	8277	X	6481	-0-	-1796	-0-	6481	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	3952	-0-	-3638	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
05	8339	X	475	-0-	-7864	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	8070	X	467	-0-	-7603	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	8339	X	529	-0-	-7810	-0-	529	3			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
*07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

02	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
03	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	3			N	-0-					-0-
04	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
06	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
*07	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

02	5320	X	4955	-0-	-365	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	5472	-0-	-418	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5360	-0-	-220	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5515	-0-	-220	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	5271	-0-	-279	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5370	-0-	-179	-0-	5370	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1904	X	241	-0-	-1663	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1660	-0-	-448	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
04	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
*07	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	3			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

02	2996	X	2533	-0-	-463	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3140	-0-	-549	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2666	-0-	-904	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2026	-0-	-1663	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3302	-0-	-88	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2616	-0-	-515	-0-	2616	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

02	8036	X	5588	-0-	-2448	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8485	-0-	-753	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	7447	-0-	-1493	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	9093	-0-	-145	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7585	-0-	-635	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
*07	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-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

02	9884	X	8638	-0-	-1246	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	9586	-0-	-1357	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9215	-0-	-1375	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9468	-0-	-576	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	8895	-0-	-825	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	9488	-0-	-91	-0-	9488	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

02	14112	X	13251	-0-	-861	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	14557	-0-	-664	-0-	14557	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	14035	-0-	-755	-0-	14035	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	14610	-0-	-673	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	14265	-0-	-525	-0-	14265	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	14570	-0-	-93	-0-	14570	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
03	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	3			N	-0-					-0-
04	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3			N	-0-					-0-
05	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	3			N	-0-					-0-
06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
*07	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

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

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

02	4424	X	3944	-0-	-480	-0-	3944	3			Y	-0-					-0-
03	5084	X	4284	-0-	-800	-0-	4284	3			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4127	-0-	-793	-0-	4127	3			Y	-0-					-0-
05	5084	X	4317	-0-	-767	-0-	4317	3			Y	-0-					-0-
06	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	3			Y	-0-					-0-
*07	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

02	5460	X	4397	-0-	-1063	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	4366	-0-	-1679	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	3897	-0-	-1953	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	4169	-0-	-1876	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	4235	-0-	-1615	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	3687	-0-	-1180	-0-	3687	3			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

02	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	780	1	6136	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7425	-0-	-697	-0-	863	1	6562	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	6531	-0-	-1329	-0-	835	1	5696	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7175	-0-	-947	-0-	863	1	6312	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	6546	-0-	-1254	-0-	835	1	5711	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6459	-0-	-1198	-0-	863	1	5596	2	N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

02	5572	X	5187	-0-	-385	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5943	-0-	-257	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5667	-0-	-333	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5982	-0-	-218	-0-	5982	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	5403	-0-	-537	-0-	5403	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5328	-0-	-624	-0-	5328	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			Y	-0-					63
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			Y	-0-					63
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			Y	-0-					63
05	3875	X	3813	-0-	-62	-0-	3813	3			Y	-0-					63
06	3750	X	3655	-0-	-95	-0-	3655	3			Y	-0-					63
07	3906	X	3533	-0-	-373	-0-	3533	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
02	1680	N	1603	-0-	-77	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1358	-0-	-409	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1697	-0-	-13	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
*07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	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
02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			Y	-0-					-0-
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2363	-0-	-217	-0-	2363	3			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2456	-0-	-24	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-

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
02	1400	N	1214	-0-	-186	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	N	2	-0-	-1331	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					34
03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	3			N	-0-					34
04	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-					34
05	4960	X	4657	-0-	-303	-0-	4657	3			N	-0-					34
06	4800	X	4563	-0-	-237	-0-	4460	3	103	9	N	94	92	1			36
07	4960	X	4626	-0-	-334	-0-	4626	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
02	2380	N	2308	-0-	-72	-0-	2308	3			Y	-0-					35
03	2604	N	2503	-0-	-101	-0-	2503	3			Y	-0-					35
04	2550	N	2379	-0-	-171	-0-	2379	3			Y	-0-					35
05	2542	N	2535	-0-	-7	-0-	2535	3			Y	-0-					35
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			Y	-0-					35
07	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	2436	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
02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
03	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4330	-0-	-80	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4421	-0-	-167	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4168	-0-	-272	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4322	-0-	-266	-0-	4322	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3235	-0-	-485	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3371	-0-	-229	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3615	-0-	-105	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3539	-0-	-1	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
*07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	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
02	6636	X	6542	-0-	-94	-0-	6542	3			Y	-0-					82
03	7440	X	7127	-0-	-313	-0-	7127	3			Y	-0-					82
04	7200	X	6956	-0-	-244	-0-	6956	3			Y	-0-					82
05	7440	X	6609	-0-	-831	-0-	6609	3			Y	-0-					82
06	6840	X	6536	-0-	-304	-0-	6536	3			Y	-0-					82
07	7068	X	6982	-0-	-86	-0-	6949	3	33	9	Y	30					112

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
02	2156	X	1912	-0-	-244	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2254	-0-	-133	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	2268	3			N	-0-					-0-

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
02	4508	X	4256	-0-	-252	-0-	328	1	3928	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4725	-0-	-235	-0-	371	1	4354	2	N	-0-					-0-
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	369	1	4506	2	N	-0-					-0-
05	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	377	1	4446	2	N	-0-					-0-
06	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	363	1	4280	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4462	-0-	-591	-0-	354	1	4108	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
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
03	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
*07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	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
02	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
05	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4496	-0-	-184	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4569	-0-	-267	-0-	4569	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
02	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	3			N	-0-					-0-
03	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	5875	-0-	-335	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	5987	-0-	-430	-0-	5987	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	5786	-0-	-424	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5827	-0-	-435	-0-	5827	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	2800	N	4106	-0-	1306	1306	4106	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4575	-0-	1475	2781	4575	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4942	-0-	1942	4723	4942	3			N	-0-					-0-
05	8985	X	4262	-0-	-4723	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
*07	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	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
02	5320	X	5063	-0-	-257	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5518	-0-	-310	-0-	5518	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	5340	-0-	-300	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5567	-0-	-261	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	5308	-0-	-242	-0-	5308	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5287	-0-	-324	-0-	5287	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
02	3024	X	1094	-0-	-1930	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	1002	-0-	-2005	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	707	-0-	-2203	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	509	-0-	-1506	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	1380	X	330	-0-	-1050	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	234	-0-	-975	-0-	234	3			N	-0-					-0-

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
02	5320	X	4546	-0-	-774	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	4650	-0-	-806	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4535	-0-	-565	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4610	-0-	-660	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4579	-0-	-521	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4510	-0-	-512	-0-	4510	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 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
02	4704	X	3997	-0-	-707	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4103	-0-	-1043	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	3721	-0-	-779	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	3795	-0-	-855	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3896	-0-	-604	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4260	-0-	-173	-0-	4260	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 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
02	4116	X	3354	-0-	-762	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	2711	-0-	-1489	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
05	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	4167	-0-	-123	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	1353	-0-	-3080	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 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
02	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4918	-0-	-42	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4691	-0-	-139	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	3457	-0-	-1534	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	3022	-0-	-1808	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4674	-0-	-317	-0-	4674	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 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
02	5208	X	5016	-0-	-192	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5526	-0-	-240	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	5214	-0-	-276	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5306	-0-	-243	-0-	5306	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	5090	-0-	-280	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5463	-0-	-86	-0-	5463	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5908	X	5189	-0-	-719	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5563	-0-	-606	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	5451	-0-	-309	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5541	-0-	-411	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5255	-0-	-325	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5431	-0-	-304	-0-	5431	3			N	-0-					-0-

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
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 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
02	4172	X	3992	-0-	-180	-0-	3992	3			Y	-0-					-0-
03	4650	X	4222	-0-	-428	-0-	4222	3			Y	-0-					-0-
04	4500	X	47	-0-	-4453	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 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
02	2772	X	2646	-0-	-126	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	3011	-0-	-58	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2910	-0-	-60	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2887	-0-	-23	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	2963	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 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
02	3444	X	3434	-0-	-10	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3584	-0-	-16	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3466	-0-	-347	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3434	-0-	-256	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3429	-0-	-384	-0-	3429	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

02	5656	X	5385	-0-	-271	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5835	-0-	-365	-0-	5835	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	3965	-0-	-1645	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	4999	-0-	-953	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5473	-0-	-287	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5812	-0-	-140	-0-	5812	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

02	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	3			Y	-0-					39
03	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	3			Y	-0-					39
04	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	3			Y	-0-					39
05	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	3			Y	-0-					39
06	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	3			Y	-0-					39
*07	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7818	3			Y	-0-					39

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

02	3696	X	3160	-0-	-536	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3652	-0-	-440	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3508	-0-	-452	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3545	-0-	-113	-0-	3545	3			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3675	-0-	-15	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3677	-0-	-136	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3400	-0-	-290	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3543	-0-	-270	-0-	3543	3			N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

02	3584	X	3335	-0-	-249	-0-	337	1	2998	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3465	-0-	-379	-0-	337	1	3128	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	334	1	3165	2	N	-0-					-0-
05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	369	1	3525	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3434	-0-	-136	-0-	346	1	3088	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3177	-0-	-512	-0-	364	1	2813	2	N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

02	4564	X	4388	-0-	-176	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
03	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4435	-0-	-5	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4493	-0-	-374	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4288	-0-	-422	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4507	-0-	-360	-0-	4507	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FINDER WELL #: 1H RRCID -> 247015 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 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
02	1008	N	865	-0-	-143	-0-	865	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	979	-0-	-292	-0-	979	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	864	-0-	-426	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	961	N	678	-0-	-283	-0-	678	3			N	-0-					-0-
06	960	N	707	-0-	-253	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	899	N	672	-0-	-227	-0-	672	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

02	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	3			N	-0-					-0-
03	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	3			N	-0-					-0-
04	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	3			N	-0-					-0-
05	7130	X	5282	-0-	-1848	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	6880	-0-	-20	-0-	6880	3			N	-0-					-0-
*07	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	690	N	428	-0-	-262	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	690	N	575	-0-	-115	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	117	-0-	-663	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

02	5068	X	4280	-0-	-788	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	753	-0-	-3357	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
06	4590	X	111	-0-	-4479	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	411	-0-	-4332	-0-	411	3			N	-0-					-0-

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

02	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	3			N	-0-					-0-
03	9083	X	8311	-0-	-772	-0-	8311	3			N	-0-					-0-
04	9270	X	8123	-0-	-1147	-0-	8123	3			N	-0-					-0-
05	9579	X	8293	-0-	-1286	-0-	8293	3			N	-0-					-0-
06	9270	X	7475	-0-	-1795	-0-	7475	3			N	-0-					-0-
07	9021	X	7325	-0-	-1696	-0-	7325	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	82	-0-	-158	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5579	-0-	-156	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	5157	-0-	-393	-0-	5157	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5316	-0-	-419	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4761	-0-	-639	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	4599	-0-	-981	-0-	4599	3			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

02	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	3			N	-0-					-0-
03	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	3			N	-0-					-0-
04	8520	X	8005	-0-	-515	-0-	8005	3			N	-0-					-0-
05	9145	X	8885	-0-	-260	-0-	8885	3			N	-0-					-0-
06	8850	X	7782	-0-	-1068	-0-	7782	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	5314	-0-	-3831	-0-	5314	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

02	4900	X	4580	-0-	-320	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5233	-0-	-130	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4957	-0-	-203	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4982	-0-	-350	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4415	-0-	-745	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	3783	-0-	-1456	-0-	3783	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

02	5824	X	5768	-0-	-56	-0-	1091	1	4677	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	6187	-0-	-261	-0-	1208	1	4979	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	6148	-0-	-92	-0-	1169	1	4979	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	6246	-0-	-140	-0-	1208	1	5038	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5960	-0-	-220	-0-	1169	1	4791	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	6007	-0-	-379	-0-	1208	1	4799	2	N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

02	8680	X	4613	-0-	-4067	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
03	9331	X	5654	-0-	-3677	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
04	9030	X	4180	-0-	-4850	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
05	9238	X	1664	-0-	-7574	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	2397	-0-	-3063	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	4734	-0-	-908	-0-	4734	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	3			N	-0-					-0-
03	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	3			N	-0-					-0-
04	8100	X	7252	-0-	-848	-0-	7252	3			N	-0-					-0-
05	8525	X	8096	-0-	-429	-0-	8096	3			N	-0-					-0-
06	8250	X	5714	-0-	-2536	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
07	8525	X	5752	-0-	-2773	-0-	5752	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 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
02	3416	X	2732	-0-	-684	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	2853	-0-	-929	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3029	-0-	-691	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3788	-0-	-56	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
*07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 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
02	4732	X	1989	-0-	-2743	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	2517	-0-	-2722	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	3371	-0-	-1699	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	1917	-0-	-3322	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3080	X	2193	-0-	-887	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3104	-0-	-306	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2764	-0-	-536	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
*07	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	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
02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5218	-0-	-331	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	5372	-0-	-28	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	2676	-0-	-2935	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
06	5025	X	4050	-0-	-975	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
*07	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	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
02	2240	N	2211	-0-	-29	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2419	-0-	-123	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3233	-0-	233	233	3233	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4078	-0-	978	1211	4078	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4123	-0-	1123	2334	4123	3			N	-0-					-0-
*07	6815	X	4481	-0-	-2334	-0-	4481	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
02	3976	X	3695	-0-	-281	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4234	-0-	-13	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	1270	-0-	-2810	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	20	-0-	-4165	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

02	2072	N	1672	-0-	-400	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2019	-0-	-306	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	362	-0-	-1588	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	614	-0-	-1308	-0-	614	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

02	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	3910	-0-	-957	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	2802	-0-	-1908	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	238	-0-	-4629	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	170	-0-	-4150	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	128	-0-	-4336	-0-	128	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

02	3444	X	3184	-0-	-260	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3394	-0-	-296	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3497	-0-	-68	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
*07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4682	-0-	-154	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4571	-0-	-109	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4737	-0-	-99	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4613	-0-	-67	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4754	-0-	-82	-0-	4754	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

02	2828	X	2529	-0-	-299	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2857	-0-	-274	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2724	-0-	-306	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2764	-0-	-243	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2753	-0-	-127	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
*07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	5322	-0-	-10	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4716	-0-	-444	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4618	-0-	-714	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4300	-0-	-860	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4574	-0-	-758	-0-	4574	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
02	5600	X	3713	-0-	-1887	-0-	292	1	3421	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	4109	-0-	-1998	-0-	323	1	3786	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	3895	-0-	-1445	-0-	312	1	3583	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4002	-0-	-1516	-0-	323	1	3679	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4182	-0-	-348	-0-	312	1	3870	2	N	-0-					-0-
*07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	323	1	4057	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
02	5768	X	5518	-0-	-250	-0-	5518	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	6063	-0-	-292	-0-	6063	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	5877	-0-	-213	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	6101	-0-	-161	-0-	6101	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5781	-0-	-279	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5927	-0-	-180	-0-	5927	3			N	-0-					-0-

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
02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	3			N	-0-					-0-
03	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3			N	-0-					-0-
04	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
05	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	3			N	-0-					-0-
06	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
*07	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	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
02	4312	X	4135	-0-	-177	-0-	932	1	3203	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4520	-0-	-254	-0-	1032	1	3488	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4103	-0-	-517	-0-	999	1	3104	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4311	-0-	-277	-0-	1032	1	3279	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4126	-0-	-314	-0-	999	1	3127	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	3924	-0-	-664	-0-	1032	1	2892	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
02	10276	X	6146	-0-	-4130	-0-	6146	3			N	-0-					-0-
03	11377	X	9292	-0-	-2085	-0-	9292	3			N	-0-					-0-
04	10710	X	9033	-0-	-1677	-0-	9033	3			N	-0-					-0-
05	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10197	3			N	-0-					-0-
06	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	10566	3			N	-0-					-0-
*07	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	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
02	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	3			N	-0-					-0-
03	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
04	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	6065	-0-	-135	-0-	6065	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5884	-0-	-116	-0-	5884	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	6092	-0-	-108	-0-	6092	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	177	1	3806	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	196	1	4237	2	N	-0-					-0-
04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	190	1	4274	2	N	-0-					-0-
05	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	196	1	4672	2	N	-0-					-0-
06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	190	1	4359	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4615	-0-	-4	-0-	196	1	4419	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
02	3388	X	3133	-0-	-255	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3209	-0-	-573	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3150	-0-	-510	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3189	-0-	-593	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	2875	-0-	-635	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3121	-0-	-351	-0-	3121	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
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2146	-0-	-148	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
*07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-

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
02	8064	X	7958	-0-	-106	-0-	7958	3			N	-0-					-0-
03	8928	X	8766	-0-	-162	-0-	8766	3			N	-0-					-0-
04	8640	X	8384	-0-	-256	-0-	8384	3			N	-0-					-0-
05	8835	X	8539	-0-	-296	-0-	8539	3			N	-0-					-0-
06	8520	X	8286	-0-	-234	-0-	8286	3			N	-0-					-0-
07	8804	X	8481	-0-	-323	-0-	8481	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
02	3668	X	1446	-0-	-2222	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
06	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
*07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	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
02	672	N	85	-0-	-587	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3671	-0-	671	671	3671	3			N	-0-					-0-
*07	2809	N	2138	-0-	-671	-0-	2138	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
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	6664	X	6247	-0-	-417	-0-	6247	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	6913	-0-	-403	-0-	6913	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6505	-0-	-365	-0-	6505	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6733	-0-	-366	-0-	6733	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	6463	-0-	-407	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
07	6913	X	6745	-0-	-168	-0-	6745	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
02	6440	X	6383	-0-	-57	-0-	6383	3			N	-0-					-0-
03	7130	X	7013	-0-	-117	-0-	7013	3			N	-0-					-0-
04	6900	X	6734	-0-	-166	-0-	6734	3			N	-0-					-0-
05	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	3			N	-0-					-0-
06	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	6790	-0-	-278	-0-	6790	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
02	4312	X	4030	-0-	-282	-0-	938	1	3092	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4440	-0-	-24	-0-	1039	1	3401	2	N	-0-					-0-
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	1005	1	3176	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4360	-0-	-104	-0-	1039	1	3321	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	4067	-0-	-253	-0-	1005	1	3062	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4114	-0-	-350	-0-	1039	1	3075	2	N	-0-					-0-

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
02	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	3			N	-0-					-0-
03	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	6086	-0-	-64	-0-	6086	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	6348	-0-	-38	-0-	6348	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	6105	-0-	-105	-0-	6105	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	6248	-0-	-169	-0-	6248	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
02	5544	X	5314	-0-	-230	-0-	780	1	4534	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5891	-0-	-247	-0-	863	1	5028	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5509	-0-	-341	-0-	835	1	4674	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5824	-0-	-128	-0-	863	1	4961	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	4854	-0-	-876	-0-	835	1	4019	2	N	-0-					-0-
*07	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	863	1	5146	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
02	4424	X	4312	-0-	-112	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4619	-0-	-279	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4203	-0-	-567	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	3982	-0-	-947	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	3582	-0-	-1188	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4140	-0-	-634	-0-	4140	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
02	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	3			Y	-0-					-0-
03	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	3			Y	-0-					-0-
04	8010	X	7372	-0-	-638	-0-	7372	3			Y	-0-					-0-
05	8277	X	7335	-0-	-942	-0-	7335	3			Y	-0-					-0-
06	7260	X	6457	-0-	-803	-0-	6457	3			Y	-0-					-0-
07	7502	X	6385	-0-	-1117	-0-	6385	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
*07	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

02	4732	X	4032	-0-	-700	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	4451	-0-	-788	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4110	-0-	-960	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	3796	-0-	-1412	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	3589	-0-	-1451	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3585	-0-	-879	-0-	3585	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

02	3976	X	3207	-0-	-769	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	3835	-0-	-567	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3585	-0-	-345	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3272	-0-	-789	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3588	-0-	-132	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3727	-0-	-117	-0-	3727	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

02	728	N	321	-0-	-407	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
*07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

02	3080	X	2650	-0-	-430	-0-	2650	3			Y	-0-					-0-
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			Y	-0-					-0-
04	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			Y	-0-					-0-
05	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			Y	-0-					-0-
06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			Y	-0-					-0-
*07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	3			Y	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	1753	-0-	-1727	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
*07	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	7784	X	6496	-0-	-1288	-0-	6496	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	7196	-0-	-864	-0-	7196	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	6863	-0-	-487	-0-	6863	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	6570	-0-	-870	-0-	6570	3			N	-0-					-0-
06	7200	X	6388	-0-	-812	-0-	6388	3			N	-0-					-0-
07	7192	X	6498	-0-	-694	-0-	6498	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

02	4844	X	4485	-0-	-359	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4915	-0-	-448	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4871	-0-	-337	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	5034	-0-	-6	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4876	-0-	-363	-0-	4876	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498

02	7084	X	5922	-0-	-1162	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	6662	-0-	-65	-0-	6662	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	4813	-0-	-1697	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	3121	-0-	-3606	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	1663	-0-	-4787	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	1411	-0-	-5254	-0-	1411	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
03	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	4559	-0-	-781	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5071	-0-	-447	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	3850	-0-	-1490	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4288	-0-	-1230	-0-	4288	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3305	-0-	-167	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3215	-0-	-145	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3393	-0-	-79	-0-	3393	3			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

02	8820	X	7612	-0-	-1208	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	7196	-0-	-2569	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7635	-0-	-1185	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8659	-0-	-455	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8773	-0-	-47	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
*07	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 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
02	5292	X	4871	-0-	-421	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	4845	-0-	-1014	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	4410	-0-	-1260	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	4517	-0-	-1218	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4754	-0-	-496	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	4995	-0-	-399	-0-	4995	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3668	X	3493	-0-	-175	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3793	-0-	-82	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3660	-0-	-120	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3739	-0-	-167	-0-	3739	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 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
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2751	-0-	-69	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2735	-0-	-85	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2866	-0-	-48	-0-	2866	3			N	-0-					-0-

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
02	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
06	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
*07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	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
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2859	-0-	-55	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2654	-0-	-260	-0-	2654	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
02	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	1			N	-0-					-0-
03	1457	X	1286	-0-	-171	-0-	1206	1	80	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	327	-0-	-1023	-0-	327	1			N	-0-					-0-
05	1457	N	355	-0-	-1102	-0-	355	1			N	-0-					-0-
06	1230	N	223	-0-	-1007	-0-	223	1			N	-0-					-0-
*07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	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
02	9632	X	8721	-0-	-911	-0-	358	1	8363	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	4042	-0-	-6622	-0-	703	1	3339	2	N	-0-					-0-
04	10320	X	1211	-0-	-9109	-0-	281	1	930	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	298	-0-	-9343	-0-	298	1			N	-0-					-0-
06	9330	X	126	-0-	-9204	-0-	126	1			N	-0-					-0-
07	9641	X	138	-0-	-9503	-0-	138	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2149	-0-	-114	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2087	-0-	-133	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2167	-0-	-158	-0-	2167	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
02	6496	X	4341	-0-	-2155	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
03	7161	X	4461	-0-	-2700	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	3602	-0-	-3238	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	5562	-0-	-1475	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
06	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	3			N	-0-					-0-
*07	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	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
02	3472	X	3305	-0-	-167	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3669	-0-	-51	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3567	-0-	-3	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3645	-0-	-44	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3514	-0-	-26	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3556	-0-	-133	-0-	3556	3			N	-0-					-0-

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
02	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	3			N	-0-					-0-
03	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11996	3			N	-0-					-0-
04	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	11690	3			N	-0-					-0-
05	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	3			N	-0-					-0-
06	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11873	3			N	-0-					-0-
*07	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	12488	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
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3287	-0-	-193	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
*07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	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
02	4284	X	3824	-0-	-460	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3420	-0-	-703	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
04	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3713	-0-	-782	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4245	-0-	-105	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4051	-0-	-692	-0-	4051	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
02	4144	X	3924	-0-	-220	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4321	-0-	-267	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4137	-0-	-303	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4234	-0-	-292	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4187	-0-	-193	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4255	-0-	-85	-0-	4255	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	10136	X	8407	-0-	-1729	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	9178	-0-	-2044	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	9254	-0-	-1606	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9548	-0-	-1178	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9123	-0-	-1257	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8838	-0-	-710	-0-	8838	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

02	4480	X	3798	-0-	-682	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
03	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3			N	-0-					-0-
04	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
05	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	5742	-0-	-241	-0-	5742	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

02	4844	X	4364	-0-	-480	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
03	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	3382	-0-	-1838	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	2302	-0-	-3092	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	3497	-0-	-1843	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	3653	-0-	-1865	-0-	3653	3			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3			Y	-0-					-0-
03	4774	X	4700	-0-	-74	-0-	4700	3			Y	-0-					-0-
04	4620	X	4374	-0-	-246	-0-	4374	3			Y	-0-					-0-
05	4774	X	4600	-0-	-174	-0-	4600	3			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4528	-0-	-32	-0-	4528	3			Y	-0-					-0-
*07	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	3			Y	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

02	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			Y	-0-					22
03	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	3			Y	-0-					22
04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	3			Y	-0-					22
05	6386	X	6122	-0-	-264	-0-	6122	3			Y	-0-					22
06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			Y	-0-					22
07	4402	X	3586	-0-	-816	-0-	3586	3			Y	-0-					22

CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 12170

02	4984	X	3471	-0-	-1513	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	4583	-0-	-935	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
04	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
05	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
06	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5426	-0-	-588	-0-	5426	3			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

02	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			Y	-0-					-0-
03	5642	X	5458	-0-	-184	-0-	5458	3			Y	-0-					-0-
04	5430	X	5301	-0-	-129	-0-	5301	3			Y	-0-					-0-
05	5549	X	5353	-0-	-196	-0-	5353	3			Y	-0-					-0-
06	5220	X	5181	-0-	-39	-0-	5181	3			Y	-0-					-0-
07	5394	X	5258	-0-	-136	-0-	5258	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
*07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	1724	3			N	-0-					-0-

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

02	3136	X	2955	-0-	-181	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3231	-0-	-9	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3264	-0-	-84	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3150	-0-	-60	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3221	-0-	-127	-0-	3221	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

02	6076	X	5710	-0-	-366	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	6271	-0-	-239	-0-	6271	3			N	-0-					-0-
04	6270	X	5916	-0-	-354	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	6114	-0-	-303	-0-	6114	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	5812	-0-	-398	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	5889	-0-	-435	-0-	5889	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	274	1	2330	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	303	1	2394	2	N	-0-					-0-
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	294	1	2642	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	303	1	2797	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	5267	-0-	2267	2267	294	1	4973	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	2772	-0-	-328	1939	303	1	2469	2	N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

02	2968	X	2837	-0-	-131	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3154	-0-	-132	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2925	-0-	-195	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3091	-0-	-133	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2961	-0-	-99	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2962	-0-	-200	-0-	2962	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	49	-0-	-571	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	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
02	6412	X	6392	-0-	-20	-0-	6392	3			Y	-0-					-0-
03	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	3			Y	-0-					-0-
04	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	3			Y	-0-					-0-
05	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	3			Y	-0-					-0-
06	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	3			Y	-0-					-0-
*07	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	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
02	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			Y	-0-					-0-
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			Y	-0-					-0-
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			Y	-0-					-0-
05	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			Y	-0-					-0-
06	5280	X	4524	-0-	-756	-0-	4524	3			Y	-0-					-0-
07	5456	X	4881	-0-	-575	-0-	4881	3			Y	-0-					-0-

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
02	1400	N	1214	-0-	-186	-0-	297	1	917	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1388	-0-	-441	-0-	328	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	318	1	1082	2	N	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	328	1	1118	2	N	-0-					-0-
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	318	1	2281	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	328	1	1018	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
02	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	521	1	1577	2	N	-0-					-0-
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	577	1	1751	2	N	-0-					-0-
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	558	1	1708	2	N	-0-					-0-
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	577	1	1629	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4249	-0-	1249	1249	558	1	3691	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	2362	-0-	-738	511	577	1	1785	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
02	6076	X	5670	-0-	-406	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6237	-0-	-490	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5956	-0-	-554	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6091	-0-	-450	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5723	-0-	-367	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5182	-0-	-1111	-0-	5182	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
02	4256	X	3919	-0-	-337	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4303	-0-	-347	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4152	-0-	-318	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	4276	-0-	-126	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	4088	-0-	-112	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	2626	-0-	-1714	-0-	2626	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	4928	X	4217	-0-	-711	-0-	4217	3			N	-0-			-0-
03	5456	X	4684	-0-	-772	-0-	4684	3			N	-0-			-0-
04	5190	X	4575	-0-	-615	-0-	4575	3			N	-0-			-0-
05	5146	X	4734	-0-	-412	-0-	4734	3			N	-0-			-0-
06	4860	X	4680	-0-	-180	-0-	4680	3			N	-0-			-0-
*07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	3			N	-0-			-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 11910

02	4564	X	4186	-0-	-378	-0-	4186	3			N	-0-			-0-
03	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3			N	-0-			-0-
04	4440	X	4310	-0-	-130	-0-	4310	3			N	-0-			-0-
05	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	4461	3			N	-0-			-0-
06	4740	X	4428	-0-	-312	-0-	4428	3			N	-0-			-0-
07	4898	X	4591	-0-	-307	-0-	4591	3			N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 10090

02	4844	X	4578	-0-	-266	-0-	4578	3			N	-0-			-0-
03	5332	X	4612	-0-	-720	-0-	4612	3			N	-0-			-0-
04	5190	X	4307	-0-	-883	-0-	4307	3			N	-0-			-0-
05	5363	X	4597	-0-	-766	-0-	4597	3			N	-0-			-0-
06	5190	X	4247	-0-	-943	-0-	4247	3			N	-0-			-0-
07	5084	X	4456	-0-	-628	-0-	4456	3			N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 3H RRCID -> 251780 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 9583

02	5208	X	4625	-0-	-583	-0-	4625	3			N	-0-			-0-
03	5704	X	4678	-0-	-1026	-0-	4678	3			N	-0-			-0-
04	5250	X	4480	-0-	-770	-0-	4480	3			N	-0-			-0-
05	5363	X	4666	-0-	-697	-0-	4666	3			N	-0-			-0-
06	5100	X	4177	-0-	-923	-0-	4177	3			N	-0-			-0-
07	5115	X	3842	-0-	-1273	-0-	3842	3			N	-0-			-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 9158

02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-			50
03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-			50
04	3630	X	3395	-0-	-235	-0-	3395	3			N	-0-			50
05	3751	X	3488	-0-	-263	-0-	3488	3			N	-0-			50
06	3750	X	3249	-0-	-501	-0-	3249	3			N	-0-			50
07	3875	X	3529	-0-	-346	-0-	3529	3			N	-0-			50

YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 251783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7325 - 8920

02	2380	X	2290	-0-	-90	-0-	460	1	1830	2	N	-0-			-0-
03	2604	X	2485	-0-	-119	-0-	509	1	1976	2	N	-0-			-0-
04	2520	X	2362	-0-	-158	-0-	493	1	1869	2	N	-0-			-0-
05	2604	X	2505	-0-	-99	-0-	509	1	1996	2	N	-0-			-0-
06	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	493	1	4455	2	N	-0-			-0-
*07	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	509	1	2216	2	N	-0-			-0-

DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

02	4564	X	4412	-0-	-152	-0-	4412	3			N	-0-			-0-
03	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-			-0-
04	4890	X	4002	-0-	-888	-0-	4002	3			N	-0-			-0-
05	5053	X	3808	-0-	-1245	-0-	3808	3			N	-0-			-0-
06	4890	X	3592	-0-	-1298	-0-	3592	3			N	-0-			-0-
07	5053	X	3692	-0-	-1361	-0-	3692	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	6160	X	5820	-0-	-340	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	6336	-0-	-484	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	5998	-0-	-482	-0-	5998	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	6125	-0-	-447	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	6043	-0-	-317	-0-	6043	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	6259	-0-	-189	-0-	6259	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	6315	-0-	-9	-0-	6315	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	6029	-0-	-31	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	6034	-0-	-445	-0-	6034	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	5689	-0-	-581	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	5882	-0-	-597	-0-	5882	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

02	560	X	350	-0-	-210	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
*07	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

02	2996	X	2519	-0-	-477	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2730	-0-	-463	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2898	-0-	-72	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2416	-0-	-653	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2281	-0-	-539	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2546	-0-	-461	-0-	2546	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

02	3192	X	1845	-0-	-1347	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2482	-0-	-1052	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2866	-0-	-554	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	1609	-0-	-1522	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2452	-0-	-488	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2869	-0-	-107	-0-	2869	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 9585

02	1316	N	1193	-0-	-123	-0-	631	1	562	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	699	1	652	2	N	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	676	1	677	2	N	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	699	1	667	2	N	-0-					-0-
06	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	676	1	2216	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	699	1	581	2	N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 11054

02	28	X	-0-	-0-	-28	-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	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*07	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	15746	3			N	-0-					-0-
03	12912	X	12912	-0-	-0-	-0-	12912	3			N	-0-					-0-
04	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
05	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	13191	3			N	-0-					-0-
06	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	15847	3			N	-0-					-0-
*07	18293	X	18293	-0-	-0-	-0-	18293	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

02	8512	X	8485	-0-	-27	-0-	8485	3			N	-0-					68
03	9920	X	9046	-0-	-874	-0-	9046	3			N	-0-					68
04	9600	X	8878	-0-	-722	-0-	8878	3			N	-0-					68
05	9920	X	8869	-0-	-1051	-0-	8869	3			N	-0-					68
06	9330	X	8388	-0-	-942	-0-	8388	3			N	-0-					68
07	9393	X	8740	-0-	-653	-0-	8740	3			N	-0-					68

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

02	3864	X	3773	-0-	-91	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	4148	-0-	-37	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3905	-0-	-145	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3920	-0-	-265	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3748	-0-	-302	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3809	-0-	-376	-0-	3809	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

02	4116	X	3905	-0-	-211	-0-	3905	3			N	-0-					68
03	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3			N	-0-					68
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3			N	-0-					68
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					68
06	4590	X	4294	-0-	-296	-0-	4294	3			N	-0-					68
07	4743	X	4460	-0-	-283	-0-	4460	3			N	-0-					68

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	4704	X	4158	-0-	-546	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4429	-0-	-748	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
04	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	5009	-0-	-168	-0-	5009	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4740	-0-	-270	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4740	-0-	-468	-0-	4740	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	4928	X	4578	-0-	-350	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	3015	-0-	-2317	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4741	-0-	-389	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4807	-0-	-463	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4512	-0-	-498	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4677	-0-	-407	-0-	4677	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
02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	4038	-0-	-147	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3833	-0-	-277	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3511	-0-	-736	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3481	-0-	-629	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3867	-0-	-349	-0-	3867	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
02	4312	X	3814	-0-	-498	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3826	-0-	-700	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3970	-0-	-230	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4197	-0-	-112	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	4010	-0-	-130	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	4141	-0-	-75	-0-	4141	3			N	-0-					-0-

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
02	3500	X	2406	-0-	-1094	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	2617	-0-	-1258	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	1580	-0-	-2170	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	2502	-0-	-1373	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2305	-0-	-545	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	765	-0-	-1901	-0-	765	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
02	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
03	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
04	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
05	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
*07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	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
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
03	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2237	-0-	-223	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2620	-0-	-294	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	1106	-0-	-1714	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	1918	-0-	-996	-0-	1918	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
02	3556	X	2367	-0-	-1189	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	2482	-0-	-1393	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2674	-0-	-926	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2785	-0-	-5	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
*07	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	3444	X	1712	-0-	-1732	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	1136	-0-	-2615	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	883	-0-	-2537	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	927	-0-	-2607	-0-	927	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	694	-0-	-1856	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	648	-0-	-1243	-0-	648	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

02	7476	X	6855	-0-	-621	-0-	6855	3			N	-0-					-0-
03	8215	X	8020	-0-	-195	-0-	8020	3			N	-0-					-0-
04	7950	X	7472	-0-	-478	-0-	7472	3			N	-0-					-0-
05	8215	X	7435	-0-	-780	-0-	7435	3			N	-0-					-0-
06	7770	X	7095	-0-	-675	-0-	7095	3			N	-0-					-0-
07	8029	X	7172	-0-	-857	-0-	7172	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

02	2800	N	3378	-0-	578	858	3378	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2347	-0-	-753	105	2347	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	1755	-0-	-105	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
05	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
06	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*07	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

02	11228	X	10915	-0-	-313	-0-	10915	3			Y	-0-					-0-
03	12493	X	12185	-0-	-308	-0-	12185	3			Y	-0-					-0-
04	12090	X	11554	-0-	-536	-0-	11554	3			Y	-0-					-0-
05	12493	X	11999	-0-	-494	-0-	11999	3			Y	-0-					-0-
06	11580	X	11410	-0-	-170	-0-	11410	3			Y	-0-					-0-
07	11966	X	11703	-0-	-263	-0-	11703	3			Y	-0-					-0-

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

02	5964	X	5852	-0-	-112	-0-	451	1	5401	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6273	-0-	-330	-0-	492	1	5781	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	6166	-0-	-224	-0-	466	1	5700	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	6218	-0-	-261	-0-	486	1	5732	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	6049	-0-	-221	-0-	473	1	5576	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6412	-0-	-67	-0-	509	1	5903	2	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

02	11312	X	10317	-0-	-995	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	10633	-0-	-1891	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10238	-0-	-1372	-0-	253	1	9985	2	N	-0-					-0-
05	11408	X	10977	-0-	-431	-0-	324	1	10653	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	9784	-0-	-1256	-0-	522	1	9262	2	N	-0-					-0-
*07	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	601	1	11877	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	N	9	-0-	-2091	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	1792	-0-	-750	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
05	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
*07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

02	7616	X	6740	-0-	-876	-0-	6740	3			N	-0-					-0-
03	8432	X	7668	-0-	-764	-0-	7668	3			N	-0-					-0-
04	8160	X	7342	-0-	-818	-0-	7342	3			Y	-0-					-0-
05	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	3			Y	-0-					-0-
06	7410	X	7096	-0-	-314	-0-	7096	3			Y	-0-					-0-
*07	7657	X	7226	-0-	-431	-0-	7226	3			Y	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

02	3108	X	3027	-0-	-81	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3378	-0-	-132	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2657	-0-	-970	-0-	2657	3			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

02	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3			Y	-0-					16
03	5735	X	4358	-0-	-1377	-0-	4358	3			Y	-0-					16
04	5550	X	3907	-0-	-1643	-0-	3907	3			Y	-0-					16
05	5735	X	4600	-0-	-1135	-0-	4600	3			Y	-0-					16
06	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			Y	-0-					16
*07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			Y	-0-					16

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

02	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	3			N	-0-					-0-
03	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	7569	-0-	-561	-0-	7569	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	8158	-0-	-336	-0-	8158	3			N	-0-					-0-
06	8310	X	7688	-0-	-622	-0-	7688	3			N	-0-					-0-
07	8587	X	7822	-0-	-765	-0-	7822	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

02	3976	X	3677	-0-	-299	-0-	3677	3			Y	-0-					-0-
03	4495	X	3983	-0-	-512	-0-	3983	3			Y	-0-					-0-
04	4350	X	3909	-0-	-441	-0-	3909	3			Y	-0-					-0-
05	4495	X	3743	-0-	-752	-0-	3743	3			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3812	-0-	-268	-0-	3812	3			Y	-0-					-0-
07	4061	X	4008	-0-	-53	-0-	4008	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	8260	X	8090	-0-	-170	-0-	8090	3			Y	-0-					-0-
03	9145	X	8577	-0-	-568	-0-	8577	3			Y	-0-					-0-
04	8760	X	8464	-0-	-296	-0-	8464	3			Y	-0-					-0-
05	8959	X	8925	-0-	-34	-0-	8925	3			Y	-0-					-0-
06	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	3			Y	-0-					-0-
*07	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	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
02	4900	X	4801	-0-	-99	-0-	511	1	4290	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5034	-0-	-360	-0-	565	1	4469	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4634	-0-	-556	-0-	547	1	4087	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4999	-0-	-302	-0-	565	1	4434	2	N	-0-					-0-
06	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	547	1	5134	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4949	-0-	-352	-0-	565	1	4384	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
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4236	-0-	-204	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4492	-0-	-96	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4162	-0-	-278	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
*07	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	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
02	4060	X	3654	-0-	-406	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4269	-0-	-226	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4212	-0-	-138	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4103	-0-	-237	-0-	4103	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
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
03	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5116	-0-	-254	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5014	-0-	-535	-0-	5014	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4771	-0-	-599	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	5324	-0-	-163	-0-	5324	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
02	4396	X	2777	-0-	-1619	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	3021	-0-	-1815	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	2834	-0-	-1846	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	2865	-0-	-979	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
*07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	3			N	-0-					-0-
04	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	3			N	-0-					-0-
05	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	3			N	-0-					-0-
06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4405	-0-	-710	-0-	4405	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
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	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
02	4732	X	3825	-0-	-907	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3338	-0-	-1188	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3264	-0-	-876	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
06	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
*07	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3444	X	3341	-0-	-103	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3617	-0-	-196	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3652	-0-	-192	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	2077	-0-	-1643	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	1689	-0-	-2062	-0-	1689	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6272	X	6182	-0-	-90	-0-	6182	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	6781	-0-	-132	-0-	6781	3			N	-0-					-0-
04	6690	X	6425	-0-	-265	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
05	6913	X	6490	-0-	-423	-0-	6490	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	6605	-0-	-25	-0-	6605	3			N	-0-					-0-
*07	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 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
02	4872	X	4825	-0-	-47	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
03	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
04	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	5151	-0-	-274	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4697	-0-	-583	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	4535	-0-	-921	-0-	4535	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 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
02	5880	X	5545	-0-	-335	-0-	5545	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	6176	-0-	-117	-0-	6176	3			N	-0-					-0-
04	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	3			N	-0-					-0-
05	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5930	-0-	-40	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	5647	-0-	-770	-0-	5647	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 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
02	4956	X	4533	-0-	-423	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	4347	-0-	-1140	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
05	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	3			N	-0-					-0-
06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
*07	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 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
02	4424	X	3582	-0-	-842	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	2120	-0-	-2778	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3347	-0-	-763	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	2997	-0-	-1002	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	2518	-0-	-1352	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	773	-0-	-3195	-0-	773	3			N	-0-					-0-

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
02	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	3			N	-0-					-0-
03	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	3			N	-0-					-0-
04	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	5419	-0-	-192	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
06	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	3			N	-0-					-0-
*07	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	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
02	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4152	3	74	9	Y	67					67
03	6324	X	6130	-0-	-194	-0-	6080	3	50	9	Y	45	75	1			37
04	6300	X	5268	-0-	-1032	-0-	5254	3	14	9	Y	13	13	8			37
05	6510	X	5171	-0-	-1339	-0-	5157	3	14	9	Y	13	13	8			37
06	6120	X	4371	-0-	-1749	-0-	4371	3			Y	-0-					37
07	6076	X	5828	-0-	-248	-0-	5828	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
02	5376	X	5357	-0-	-19	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	5234	-0-	-997	-0-	5234	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5572	-0-	-458	-0-	5572	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	5586	-0-	-645	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	5371	-0-	-479	-0-	5371	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5472	-0-	-449	-0-	5472	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
02	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
03	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	13211	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11813	-0-	-667	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	12323	-0-	-666	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	12160	-0-	-620	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	12151	-0-	-1055	-0-	12151	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	8708	X	8209	-0-	-499	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	9202	-0-	-315	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8800	-0-	-320	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	9041	-0-	-383	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8358	-0-	-612	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8421	-0-	-786	-0-	8421	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
02	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
03	1736	X	546	-0-	-1190	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
04	1680	X	621	-0-	-1059	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
05	1736	X	1027	-0-	-709	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
*07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	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
02	3836	X	3565	-0-	-271	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3800	-0-	-261	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3669	-0-	-261	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3812	-0-	-125	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3630	-0-	-180	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
*07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					-0-

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
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	486	1	3217	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3978	-0-	-21	-0-	538	1	3440	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3761	-0-	-109	-0-	520	1	3241	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3514	-0-	-578	-0-	538	1	2976	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3156	-0-	-804	-0-	520	1	2636	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3262	-0-	-830	-0-	538	1	2724	2	N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 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
02	4200	X	3490	-0-	-710	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	3929	-0-	-721	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3860	-0-	-310	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3997	-0-	-281	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3701	-0-	-109	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3520	-0-	-479	-0-	3520	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 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
02	5516	X	5486	-0-	-30	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
03	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5884	-0-	-86	-0-	5884	3			N	-0-					-0-
05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	3			N	-0-					-0-
06	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	6185	-0-	-15	-0-	6185	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 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
02	4228	X	4097	-0-	-131	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4356	-0-	-294	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4208	-0-	-292	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4264	-0-	-386	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	3168	-0-	-1302	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3395	-0-	-1131	-0-	3395	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 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
02	5068	X	4798	-0-	-270	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5405	-0-	-206	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	5410	-0-	-20	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
05	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	5092	-0-	-128	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5149	-0-	-431	-0-	5149	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 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
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	987	-0-	-153	-0-	987	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	828	-0-	-350	-0-	828	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 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
02	4760	X	3447	-0-	-1313	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4251	-0-	-709	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4266	-0-	-264	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4497	-0-	-122	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4067	-0-	-403	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3609	-0-	-793	-0-	3609	3			N	-0-					-0-

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
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 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
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	630	N	492	-0-	-138	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	713	N	181	-0-	-532	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	690	N	224	-0-	-466	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	496	N	322	-0-	-174	-0-	322	3			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 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
02	15876	X	13806	-0-	-2070	-0-	13806	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	15826	-0-	-1751	-0-	15826	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	14907	-0-	-1443	-0-	14907	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	15208	-0-	-850	-0-	15208	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	14866	-0-	-464	-0-	14866	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	15139	-0-	-702	-0-	15139	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 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
02	11312	X	10468	-0-	-844	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11816	-0-	-708	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	11222	-0-	-898	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	11408	-0-	-651	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
06	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	11496	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	11453	-0-	-358	-0-	11453	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 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
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
*07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8372	X	7945	-0-	-427	-0-	7945	3			N	-0-					-0-
03	8618	X	8513	-0-	-105	-0-	8513	3			N	-0-					-0-
04	8970	X	7606	-0-	-1364	-0-	7606	3			N	-0-					-0-
05	9269	X	7804	-0-	-1465	-0-	7804	3			N	-0-					-0-
06	8970	X	7963	-0-	-1007	-0-	7963	3			N	-0-					-0-
07	8804	X	8030	-0-	-774	-0-	8030	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 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
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2039	-0-	-241	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	860	-0-	-1360	-0-	860	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	1941	3			N	-0-					-0-

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
02	6300	X	5809	-0-	-491	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
03	6944	X	6225	-0-	-719	-0-	6225	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	6277	-0-	-263	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	6284	-0-	-443	-0-	6284	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	6255	-0-	-75	-0-	6255	3			N	-0-					-0-
*07	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	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
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
06	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
*07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	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
02	4956	X	4847	-0-	-109	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
03	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	5072	-0-	-238	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
05	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	3			N	-0-					-0-
*07	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	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
02	3920	X	3823	-0-	-97	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3972	-0-	-58	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3832	-0-	-188	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4161	-0-	-86	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	4107	-0-	-3	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3985	-0-	-262	-0-	3985	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	8120	X	7686	-0-	-434	-0-	7686	3			N	-0-					-0-
03	8990	X	8480	-0-	-510	-0-	8480	3			N	-0-					-0-
04	8340	X	8101	-0-	-239	-0-	8101	3			N	-0-					-0-
05	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	3			N	-0-					-0-
06	8250	X	7992	-0-	-258	-0-	7992	3			N	-0-					-0-
07	8525	X	7831	-0-	-694	-0-	7831	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
02	3724	X	3705	-0-	-19	-0-	3705	3			Y	-0-					49
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			Y	-0-					49
04	3930	X	3929	-0-	-1	-0-	3929	3			Y	-0-					49
05	4092	X	4015	-0-	-77	-0-	4015	3			Y	-0-					49
06	3990	X	3867	-0-	-123	-0-	3867	3			Y	-0-					49
07	4123	X	3871	-0-	-252	-0-	3871	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
02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3757	-0-	-25	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3153	-0-	-507	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	1984	-0-	-1798	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	1774	-0-	-1886	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3084	-0-	-667	-0-	3084	3			N	-0-					-0-

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
02	3500	X	2115	-0-	-1385	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	2278	-0-	-1597	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3594	-0-	-156	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
*07	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 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
02	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7463	-0-	-39	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6798	-0-	-822	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6565	-0-	-1402	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7386	-0-	-324	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6790	-0-	-1177	-0-	6790	2			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 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
02	420	N	184	-0-	-236	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	3			Y	-0-					28
03	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	3			Y	-0-					28
04	6780	X	6415	-0-	-365	-0-	6415	3			Y	-0-					28
05	7006	X	6876	-0-	-130	-0-	6876	3			Y	-0-					28
06	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	3			Y	-0-					28
*07	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	3			Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 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
02	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	3			Y	-0-					23
03	6789	X	6735	-0-	-54	-0-	6735	3			Y	-0-					23
04	6690	X	6451	-0-	-239	-0-	6451	3			Y	-0-					23
05	6913	X	6389	-0-	-524	-0-	6389	3			Y	-0-					23
06	6570	X	6267	-0-	-303	-0-	6267	3			Y	-0-					23
07	6789	X	6525	-0-	-264	-0-	6525	3			Y	-0-					23

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 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
02	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	3			Y	-0-					23
03	5983	X	5429	-0-	-554	-0-	5429	3			Y	-0-					23
04	5790	X	5355	-0-	-435	-0-	5355	3			Y	-0-					23
05	5983	X	5028	-0-	-955	-0-	5028	3			Y	-0-					23
06	5460	X	4967	-0-	-493	-0-	4967	3			Y	-0-					23
*07	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3			Y	-0-					23

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 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
02	2884	X	733	-0-	-2151	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	802	-0-	-2081	-0-	802	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	859	-0-	-1931	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	567	-0-	-1820	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	840	X	542	-0-	-298	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	899	X	441	-0-	-458	-0-	441	3			N	-0-					-0-

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
02	1372	X	745	-0-	-627	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
05	837	N	639	-0-	-198	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	960	N	610	-0-	-350	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	706	-0-	-317	-0-	706	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
02	9044	X	8232	-0-	-812	-0-	8232	3			N	-0-					-0-
03	10013	X	8654	-0-	-1359	-0-	8654	3			N	-0-					-0-
04	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9714	3			N	-0-					-0-
05	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	3			N	-0-					-0-
06	8820	X	7851	-0-	-969	-0-	7851	3			N	-0-					-0-
07	10044	X	2084	-0-	-7960	-0-	2084	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
02	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3			Y	-0-					23
03	7037	X	6821	-0-	-216	-0-	6821	3			Y	-0-					23
04	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	3			Y	-0-					23
05	6882	X	6611	-0-	-271	-0-	6611	3			Y	-0-					23
06	6600	X	6192	-0-	-408	-0-	6192	3			Y	-0-					23
07	6975	X	4418	-0-	-2557	-0-	4418	3			Y	-0-					23

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
02	4228	X	4121	-0-	-107	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4289	-0-	-392	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4026	-0-	-444	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4166	-0-	-422	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4079	-0-	-331	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4098	-0-	-459	-0-	4098	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 #: 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
02	5572	X	5155	-0-	-417	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
03	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5521	-0-	-269	-0-	5521	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5578	-0-	-188	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5159	-0-	-661	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5267	-0-	-747	-0-	5267	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
02	4900	X	4656	-0-	-244	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	5151	-0-	-150	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4928	-0-	-142	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	4866	-0-	-373	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4696	-0-	-374	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4695	-0-	-451	-0-	4695	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
02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	4040	-0-	-114	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3506	-0-	-514	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	830	-0-	-3324	-0-	830	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	595	-0-	-3305	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	2421	-0-	-1609	-0-	2421	3			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4260	-0-	-235	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
04	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			N	-0-					-0-
05	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	5069	-0-	-61	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	4986	-0-	-873	-0-	4986	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
02	3920	X	3787	-0-	-133	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3983	-0-	-357	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3810	-0-	-390	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3903	-0-	-282	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3590	-0-	-460	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3583	-0-	-602	-0-	3583	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	2800	N	5919	-0-	3119	3119	5919	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	5716	-0-	-3119	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
04	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
06	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
*07	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

02	7812	X	733	-0-	-7079	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	2	-0-	-8647	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					-0-
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
*07	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

02	8008	X	6986	-0-	-1022	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	7919	-0-	-947	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7106	-0-	-1444	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7800	-0-	-167	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	5336	-0-	-2314	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7477	-0-	-428	-0-	7477	2			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

02	3192	X	3043	-0-	-149	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3129	-0-	-343	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2977	-0-	-383	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3263	-0-	-209	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3072	-0-	-198	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3165	-0-	-214	-0-	3165	3			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

02	9884	X	9088	-0-	-796	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10252	-0-	-567	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9514	-0-	-956	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
05	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	9877	-0-	-53	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9976	-0-	-285	-0-	9976	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	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 #: 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
02	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
03	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5625	-0-	-375	-0-	5625	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	6193	-0-	-7	-0-	6193	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5866	-0-	-134	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5999	-0-	-201	-0-	5999	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
02	7504	X	7273	-0-	-231	-0-	7273	3			N	-0-					-0-
03	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	3			N	-0-					-0-
04	7890	X	7454	-0-	-436	-0-	7454	3			N	-0-					-0-
05	8091	X	7733	-0-	-358	-0-	7733	3			N	-0-					-0-
06	8070	X	6523	-0-	-1547	-0-	6523	3			N	-0-					-0-
07	8339	X	7420	-0-	-919	-0-	7420	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
02	6356	X	4846	-0-	-1510	-0-	4846	3			N	-0-					-0-
03	7037	X	4157	-0-	-2880	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
04	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
05	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3			N	-0-					-0-
06	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	6737	-0-	-331	-0-	6737	3			N	-0-					-0-

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
02	11144	X	9675	-0-	-1469	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	9425	-0-	-2913	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	8441	-0-	-3499	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	9446	-0-	-1373	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9245	-0-	-1225	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9281	-0-	-1445	-0-	9281	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 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
02	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11385	2			N	-0-					-0-
03	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
04	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11931	-0-	-686	-0-	11931	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	11364	-0-	-846	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11163	-0-	-1454	-0-	11163	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 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
02	308	N	102	-0-	-206	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	248	N	34	-0-	-214	-0-	34	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 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
02	8456	X	7788	-0-	-668	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8575	-0-	-787	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	7750	-0-	-1310	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8914	-0-	-231	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7681	-0-	-839	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	7916	-0-	-702	-0-	7916	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 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
02	4060	X	3611	-0-	-449	-0-	286	1	3325	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	3872	-0-	-685	-0-	317	1	3555	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	3894	-0-	-516	-0-	308	1	3586	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4074	-0-	-483	-0-	318	1	3756	2	N	-0-					-0-
06	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	308	1	6542	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3514	-0-	-516	-0-	325	1	3189	2	N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

02	6552	X	6313	-0-	-239	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6841	-0-	-413	-0-	6841	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	6521	-0-	-439	-0-	6521	3			N	-0-					-0-
05	6975	X	6674	-0-	-301	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	5909	-0-	-841	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6228	-0-	-747	-0-	6228	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

02	3136	X	2794	-0-	-342	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2812	-0-	-474	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2937	-0-	-273	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2976	-0-	-341	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2916	-0-	-294	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
*07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

02	224	N	45	-0-	-179	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7336	X	6903	-0-	-433	-0-	311	1	6592	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	7432	-0-	-690	-0-	339	1	7093	2	N	-0-			-0-
04	7740	X	7094	-0-	-646	-0-	334	1	6760	2	N	-0-			-0-
05	7998	X	7333	-0-	-665	-0-	347	1	6986	2	N	-0-			-0-
06	7740	X	6985	-0-	-755	-0-	330	1	6655	2	N	-0-			-0-
07	7657	X	7376	-0-	-281	-0-	339	1	7037	2	N	-0-			-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1344	N	1196	-0-	-148	-0-	1196	3			N	-0-			-0-
03	1364	N	373	-0-	-991	-0-	373	3			N	-0-			-0-
04	1170	N	1030	-0-	-140	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
05	1333	N	783	-0-	-550	-0-	783	3			N	-0-			-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-			-0-
07	1054	N	956	-0-	-98	-0-	956	3			N	-0-			-0-

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 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
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	3			N	-0-			-0-

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
02	5740	X	5464	-0-	-276	-0-	5464	3			N	-0-			-0-
03	6355	X	6267	-0-	-88	-0-	6267	3			N	-0-			-0-
04	6090	X	5990	-0-	-100	-0-	5990	3			N	-0-			-0-
05	6293	X	6084	-0-	-209	-0-	6084	3			N	-0-			-0-
06	6060	X	5757	-0-	-303	-0-	5757	3			N	-0-			-0-
07	6262	X	5747	-0-	-515	-0-	5747	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
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-			-0-
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-			-0-
04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3			N	-0-			-0-
05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-			-0-
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-			-0-
*07	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	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
02	5096	X	5055	-0-	-41	-0-	5055	3			N	-0-			-0-
03	5580	X	5395	-0-	-185	-0-	5395	3			N	-0-			-0-
04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	3			N	-0-			-0-
05	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	3			N	-0-			-0-
06	5430	X	5369	-0-	-61	-0-	5369	3			N	-0-			-0-
07	5673	X	5615	-0-	-58	-0-	5615	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
02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	617	1	3173	2	N	-0-			-0-
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	662	1	3176	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3585	-0-	-255	-0-	638	1	2947	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3706	-0-	-262	-0-	665	1	3041	2	N	-0-			-0-
06	3840	X	3466	-0-	-374	-0-	637	1	2829	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	2345	-0-	-1623	-0-	688	1	1657	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	8484	X	8293	-0-	-191	-0-	249	1	8044	2	N	-0-			-0-
03	9455	X	9070	-0-	-385	-0-	270	1	8800	2	N	-0-			-0-
04	9180	X	8714	-0-	-466	-0-	259	1	8455	2	N	-0-			-0-
05	9486	X	8984	-0-	-502	-0-	268	1	8716	2	N	-0-			-0-
06	9180	X	8629	-0-	-551	-0-	260	1	8369	2	N	-0-			-0-
07	9176	X	8854	-0-	-322	-0-	256	1	8598	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
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-			-0-
03	1054	N	885	-0-	-169	-0-	885	3			N	-0-			-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-			-0-
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-			-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-			-0-
*07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	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
02	6468	X	5880	-0-	-588	-0-	243	1	5637	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	6234	-0-	-679	-0-	269	1	5965	2	N	-0-			-0-
04	6690	X	6490	-0-	-200	-0-	260	1	6230	2	N	-0-			-0-
05	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	269	1	6438	2	N	-0-			-0-
06	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	260	1	11059	2	N	-0-			-0-
07	6696	X	6383	-0-	-313	-0-	275	1	6108	2	N	-0-			-0-

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
02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-			-0-
03	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	3			N	-0-			-0-
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3			N	-0-			-0-
05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-			-0-
06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-			-0-
*07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	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
02	1232	N	375	-0-	-857	-0-	375	3			N	-0-			-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-			-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-			-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-			-0-
06	810	N	544	-0-	-266	-0-	544	3			N	-0-			-0-
*07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	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
02	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-			-0-
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-			-0-
04	3690	X	3624	-0-	-66	-0-	3624	3			N	-0-			-0-
05	4061	X	3865	-0-	-196	-0-	3865	3			N	-0-			-0-
06	3930	X	3822	-0-	-108	-0-	3822	3			N	-0-			-0-
07	4061	X	4004	-0-	-57	-0-	4004	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
02	12964	X	12406	-0-	-558	-0-	12406	2			N	-0-			-0-
03	14353	X	13781	-0-	-572	-0-	13781	2			N	-0-			-0-
04	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	13629	2			N	-0-			-0-
05	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13974	2			N	-0-			-0-
06	13350	X	11991	-0-	-1359	-0-	11991	2			N	-0-			-0-
07	14074	X	13663	-0-	-411	-0-	13663	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 #: 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
02	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	14416	2			N	-0-			-0-
03	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	16991	2			N	-0-			-0-
04	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	6	1	15228	2	N	-0-			-0-
05	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	14173	2			N	-0-			-0-
06	10500	X	9983	-0-	-517	-0-	9983	2			N	-0-			-0-
*07	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	15200	2			N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

02	9352	X	9100	-0-	-252	-0-	9100	3			N	-0-			-0-
03	10354	X	10207	-0-	-147	-0-	10207	3			N	-0-			-0-
04	10380	X	10239	-0-	-141	-0-	10239	3			N	-0-			-0-
05	10726	X	7649	-0-	-3077	-0-	7649	3			N	-0-			-0-
06	10380	X	6897	-0-	-3483	-0-	6897	3			N	-0-			-0-
07	10571	X	9621	-0-	-950	-0-	9621	3			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			-0-
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-			-0-
05	527	N	72	-0-	-455	-0-	72	3			N	-0-			-0-
06	600	N	76	-0-	-524	-0-	76	3			N	-0-			-0-
*07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490

02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

02	10052	X	7836	-0-	-2216	-0-	7836	2			N	-0-			-0-
03	11129	X	10427	-0-	-702	-0-	10427	2			N	-0-			-0-
04	10770	X	8402	-0-	-2368	-0-	8402	2			N	-0-			-0-
05	10509	X	8391	-0-	-2118	-0-	8391	2			N	-0-			-0-
06	10080	X	7967	-0-	-2113	-0-	7967	2			N	-0-			-0-
07	10416	X	7325	-0-	-3091	-0-	7325	2			N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

02	11144	X	9950	-0-	-1194	-0-	9950	2			N	-0-			-0-
03	12431	X	10971	-0-	-1460	-0-	10971	2			N	-0-			-0-
04	12030	X	10477	-0-	-1553	-0-	10477	2			N	-0-			-0-
05	12431	X	10509	-0-	-1922	-0-	10509	2			N	-0-			-0-
06	11220	X	9989	-0-	-1231	-0-	9989	2			N	-0-			-0-
07	11005	X	9992	-0-	-1013	-0-	9992	2			N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

02	12880	X	12009	-0-	-871	-0-	12009	2			N	-0-			-0-
03	14260	X	13167	-0-	-1093	-0-	13167	2			N	-0-			-0-
04	13770	X	12486	-0-	-1284	-0-	12486	2			N	-0-			-0-
05	13764	X	12594	-0-	-1170	-0-	12594	2			N	-0-			-0-
06	12870	X	12202	-0-	-668	-0-	12202	2			N	-0-			-0-
07	13299	X	12430	-0-	-869	-0-	12430	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 #: 22H RRCID -> 254706 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8640 - 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
02	7000	X	5371	-0-	-1629	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	5276	-0-	-2474	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	5650	-0-	-1850	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	4808	-0-	-1981	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	4861	-0-	-1709	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5321	-0-	-631	-0-	5321	2			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 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
02	8092	X	7751	-0-	-341	-0-	7751	3			N	-0-					-0-
03	8928	X	8603	-0-	-325	-0-	8603	3			N	-0-					-0-
04	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	3			N	-0-					-0-
05	8587	X	8540	-0-	-47	-0-	8540	3			N	-0-					-0-
06	8340	X	8089	-0-	-251	-0-	8089	3			N	-0-					-0-
07	8742	X	8306	-0-	-436	-0-	8306	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 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
02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2887	-0-	-503	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
*07	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-

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
02	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9114	3	55	9	Y	50	50	1			54
03	10385	X	9509	-0-	-876	-0-	9509	3			Y	-0-					54
04	9990	X	9026	-0-	-964	-0-	9018	3	8	9	Y	7	46	1			15
05	10323	X	9245	-0-	-1078	-0-	9245	3			Y	-0-					15
06	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	3			Y	-0-					15
07	9424	X	9400	-0-	-24	-0-	9400	3			Y	-0-					15

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 254770 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 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
02	3024	X	2880	-0-	-144	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3141	-0-	-207	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3117	-0-	-63	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2530	-0-	-694	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2873	-0-	-247	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
*07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 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
02	5628	X	5165	-0-	-463	-0-	256	1	4909	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5697	-0-	-534	-0-	293	1	5404	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5435	-0-	-385	-0-	286	1	5149	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5589	-0-	-425	-0-	299	1	5290	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	4881	-0-	-939	-0-	295	1	4586	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5315	-0-	-389	-0-	331	1	4984	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	3			Y	-0-					-0-
03	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	3			Y	-0-					-0-
04	5430	X	5064	-0-	-366	-0-	5064	3			Y	-0-					-0-
05	5952	X	4232	-0-	-1720	-0-	4232	3			Y	-0-					-0-
06	5640	X	2702	-0-	-2938	-0-	2702	3			Y	-0-					-0-
07	5828	X	2997	-0-	-2831	-0-	2997	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LANCASTER WELL #: 16H RRCID -> 254796 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6820 - 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
02	7336	X	7067	-0-	-269	-0-	7067	3			Y	-0-					-0-
03	8339	X	7607	-0-	-732	-0-	7607	3			Y	-0-					-0-
04	8070	X	7294	-0-	-776	-0-	7294	3			Y	-0-					-0-
05	8339	X	7334	-0-	-1005	-0-	7334	3			Y	-0-					-0-
06	7380	X	7107	-0-	-273	-0-	7107	3			Y	-0-					-0-
07	7626	X	7365	-0-	-261	-0-	7365	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 18H RRCID -> 254797 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6858 - 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
02	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	3			Y	-0-					-0-
03	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	3			Y	-0-					-0-
04	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	3			Y	-0-					-0-
05	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	3			Y	-0-					-0-
06	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	3			Y	-0-					-0-
*07	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 17H RRCID -> 254798 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6833 - 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
02	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	3			Y	-0-					-0-
03	8494	X	8252	-0-	-242	-0-	8252	3			Y	-0-					-0-
04	8220	X	8071	-0-	-149	-0-	8071	3			Y	-0-					-0-
05	8494	X	8154	-0-	-340	-0-	8154	3			Y	-0-					-0-
06	8100	X	7650	-0-	-450	-0-	7650	3			Y	-0-					-0-
07	8339	X	7939	-0-	-400	-0-	7939	3			Y	-0-					-0-

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
02	6524	X	1442	-0-	-5082	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	3342	-0-	-3726	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
04	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	3			N	-0-					-0-
05	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	3			N	-0-					-0-
06	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6627	-0-	-503	-0-	6627	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
02	5824	X	2853	-0-	-2971	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	5744	-0-	-518	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
04	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
05	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	4292	-0-	-1258	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	3079	-0-	-2687	-0-	3079	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
02	8148	X	8017	-0-	-131	-0-	7962	3	55	9	Y	50	50	1			54
03	8866	X	8637	-0-	-229	-0-	8637	3			Y	-0-					54
04	8580	X	8339	-0-	-241	-0-	8331	3	8	9	Y	7	46	1			15
05	8866	X	7852	-0-	-1014	-0-	7852	3			Y	-0-					15
06	8520	X	7316	-0-	-1204	-0-	7316	3			Y	-0-					15
07	8804	X	7472	-0-	-1332	-0-	7472	3			Y	-0-					15

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
02	3724	X	3224	-0-	-500	-0-	258	1	2966	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3807	-0-	-254	-0-	286	1	3521	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3404	-0-	-376	-0-	276	1	3128	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3653	-0-	-253	-0-	286	1	3367	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3457	-0-	-233	-0-	276	1	3181	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3440	-0-	-373	-0-	286	1	3154	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	3304	X	1670	-0-	-1634	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3439	-0-	-126	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3270	-0-	-150	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3183	-0-	-72	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3112	-0-	-218	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2851	-0-	-590	-0-	2851	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
02	5040	X	3540	-0-	-1500	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	4409	-0-	-1171	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
05	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4556	-0-	-154	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	4773	-0-	-1179	-0-	4773	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
02	6020	X	5987	-0-	-33	-0-	5987	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	6579	-0-	-179	-0-	6579	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	6530	-0-	-40	-0-	6530	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	6469	-0-	-320	-0-	6469	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	6148	-0-	-422	-0-	6148	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	5987	-0-	-771	-0-	5987	3			N	-0-					-0-

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
02	17638	X	17638	-0-	-0-	-0-	17638	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	18977	-0-	-336	-0-	18977	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	18587	-0-	-343	-0-	7	1	18580	2	N	-0-					-0-
05	19561	X	18414	-0-	-1147	-0-	18414	2			N	-0-					-0-
06	18930	X	14426	-0-	-4504	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	16915	-0-	-2615	-0-	16915	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 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
02	7392	X	6993	-0-	-399	-0-	6993	3			N	-0-					-0-
03	8184	X	7590	-0-	-594	-0-	7590	3			N	-0-					-0-
04	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	7693	-0-	-305	-0-	7693	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	7118	-0-	-502	-0-	7118	3			N	-0-					-0-
07	8091	X	7290	-0-	-801	-0-	7290	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 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
02	4396	X	4306	-0-	-90	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4670	-0-	-166	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4488	-0-	-252	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4587	-0-	-311	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4402	-0-	-338	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4486	-0-	-288	-0-	4486	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 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
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 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
02	5964	X	5403	-0-	-561	-0-	5403	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	6083	-0-	-427	-0-	6083	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	5999	-0-	-301	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	6438	-0-	-72	-0-	6438	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5840	-0-	-40	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
*07	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		808	-0-	808	808	808	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3337	-0-	3337	4145	3337	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1921	-0-	1921	6066	1921	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		858	-0-	858	6924	858	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 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
02	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	3			N	-0-					-0-
03	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	3			N	-0-					-0-
04	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	3			N	-0-					-0-
05	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	3			N	-0-					-0-
06	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	3			N	-0-					-0-
*07	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	10710	3			N	-0-					-0-

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
02	4536	X	2950	-0-	-1586	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4238	-0-	-567	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4556	-0-	-4	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4476	-0-	-84	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4605	-0-	-107	-0-	4605	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
02	5908	X	5712	-0-	-196	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	6096	-0-	-507	-0-	6096	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	5461	-0-	-989	-0-	5461	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	6438	-0-	-227	-0-	6438	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	6155	-0-	-295	-0-	6155	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	6312	-0-	-12	-0-	6312	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
02	6104	X	5991	-0-	-113	-0-	250	1	5741	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6428	-0-	-330	-0-	277	1	6151	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6185	-0-	-355	-0-	268	1	5917	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6349	-0-	-409	-0-	276	1	6073	2	N	-0-					-0-
06	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	268	1	10196	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	6050	-0-	-584	-0-	263	1	5787	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
02	3892	X	3869	-0-	-23	-0-	3869	3			Y	-0-					-0-
03	4650	X	4332	-0-	-318	-0-	4332	3			Y	-0-					-0-
04	4500	X	3789	-0-	-711	-0-	3789	3			Y	-0-					-0-
05	4650	X	3493	-0-	-1157	-0-	3493	3			Y	-0-					-0-
06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			Y	-0-					-0-
*07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3355	-0-	-272	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3187	-0-	-623	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	2736	-0-	-1201	-0-	2736	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
02	10220	X	9807	-0-	-413	-0-	128	1	9679	2	N	-0-					-0-
03	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	116	1	11565	2	N	-0-					-0-
04	11460	X	9684	-0-	-1776	-0-	244	1	9440	2	N	-0-					-0-
05	11842	X	8395	-0-	-3447	-0-	272	1	8123	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	7406	-0-	-4054	-0-	416	1	6990	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	2482	-0-	-9205	-0-	213	1	2269	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
02	23576	X	23327	-0-	-249	-0-	10	1	23317	2	N	-0-					-0-
03	26102	X	25280	-0-	-822	-0-	28	1	25252	2	N	-0-					-0-
04	25560	X	24357	-0-	-1203	-0-	603	1	23754	2	N	-0-					-0-
05	26412	X	17452	-0-	-8960	-0-	516	1	16936	2	N	-0-					-0-
06	25560	X	7547	-0-	-18013	-0-	422	1	7125	2	N	-0-					-0-
07	25823	X	2453	-0-	-23370	-0-	406	1	2047	2	N	-0-					-0-

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
02	10864	X	10035	-0-	-829	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	11338	-0-	-411	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	10382	-0-	-1048	-0-	10382	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	11272	-0-	-539	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	11321	-0-	-109	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
*07	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	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
02	5488	X	4975	-0-	-513	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
03	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	3715	-0-	-1595	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4908	-0-	-610	-0-	4908	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	5378	-0-	-22	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5545	-0-	-35	-0-	5545	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	16464	X	15413	-0-	-1051	-0-	15413	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	16913	-0-	-1067	-0-	16913	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	13685	-0-	-3595	-0-	13685	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	15455	-0-	-2401	-0-	15455	2			N	-0-					-0-
06	17280	X	15312	-0-	-1968	-0-	15312	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	16101	-0-	-949	-0-	16101	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 #: 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
02	2016	X	1060	-0-	-956	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1247	-0-	-883	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	2128	-0-	-73	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1653	-0-	-717	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1428	-0-	-1021	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
03	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2193	-0-	-627	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2217	-0-	-697	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2544	-0-	-276	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	1156	-0-	-1727	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

02	3220	X	3140	-0-	-80	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3455	-0-	-110	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3210	-0-	-240	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3379	-0-	-155	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2995	-0-	-365	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2953	-0-	-519	-0-	2953	3			N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

02	9716	X	9577	-0-	-139	-0-	9577	3			N	-0-					38
03	11005	X	10766	-0-	-239	-0-	10619	3	147	9	N	134	128	1			44
04	10650	X	10113	-0-	-537	-0-	10095	3	18	9	N	16					60
05	11005	X	10679	-0-	-326	-0-	10679	3			N	-0-					60
06	10440	X	10144	-0-	-296	-0-	10011	3	133	9	N	121	119	1			62
07	10757	X	10292	-0-	-465	-0-	10292	3			N	-0-					62

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

02	6496	X	5318	-0-	-1178	-0-	5318	3			N	-0-					18
03	6448	X	5601	-0-	-847	-0-	5529	3	72	9	N	65	62	1			21
04	6270	X	5838	-0-	-432	-0-	5829	3	9	9	N	8					29
05	6479	X	5856	-0-	-623	-0-	5856	3			N	-0-					29
06	6270	X	5390	-0-	-880	-0-	5325	3	65	9	N	59	58	1			30
07	6045	X	5586	-0-	-459	-0-	5586	3			N	-0-					30

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	650	-0-	-714	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	616	-0-	-704	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	794	-0-	-260	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
*07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

02	7644	X	7219	-0-	-425	-0-	7219	3			N	-0-					-0-
03	8463	X	7776	-0-	-687	-0-	7776	3			N	-0-					-0-
04	8190	X	7908	-0-	-282	-0-	7908	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	4761	-0-	-3702	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	5847	-0-	-1803	-0-	5847	3			N	-0-					-0-
*07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	311	1	4873	2	N	-0-					-0-
03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	344	1	5706	2	N	-0-					-0-
04	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	333	1	4991	2	N	-0-					-0-
05	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	344	1	5578	2	N	-0-					-0-
06	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	333	1	4541	2	N	-0-					-0-
*07	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	344	1	5032	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	2790	-0-	-1382	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	2108	-0-	-2046	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	1076	-0-	-2764	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	722	-0-	-3246	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	1198	-0-	-2612	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	1058	-0-	-2042	-0-	1058	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	4198	-0-	-86	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
03	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
04	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
05	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
06	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
*07	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			N	-0-					-0-

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
02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-
03	4650	X	3540	-0-	-1110	-0-	3540	3			Y	-0-					-0-
04	4440	X	3592	-0-	-848	-0-	3592	3			Y	-0-					-0-
05	4588	X	3984	-0-	-604	-0-	3984	3			Y	-0-					-0-
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-
*07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	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
02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3			Y	-0-					-0-
03	6107	X	6039	-0-	-68	-0-	6039	3			Y	-0-					-0-
04	5910	X	5776	-0-	-134	-0-	5776	3			Y	-0-					-0-
05	6107	X	5833	-0-	-274	-0-	5833	3			Y	-0-					-0-
06	5850	X	5535	-0-	-315	-0-	5535	3			Y	-0-					-0-
07	6045	X	5854	-0-	-191	-0-	5854	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
02	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2827	-0-	-304	-0-	2827	3			Y	-0-					-0-
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			Y	-0-					-0-
05	2883	X	2375	-0-	-508	-0-	2375	3			Y	-0-					-0-
06	2580	X	2367	-0-	-213	-0-	2367	3			Y	-0-					-0-
07	2666	N	2383	-0-	-283	-0-	2383	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
02	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7449	3	55	9	Y	50	50	1			54
03	8029	X	7960	-0-	-69	-0-	7960	3			Y	-0-					54
04	7770	X	7388	-0-	-382	-0-	7380	3	8	9	Y	7	46	1			15
05	8029	X	7706	-0-	-323	-0-	7706	3			Y	-0-					15
06	7620	X	7333	-0-	-287	-0-	7333	3			Y	-0-					15
07	7874	X	7335	-0-	-539	-0-	7335	3			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

02	12712	X	12112	-0-	-600	-0-	12112	3			N	-0-					-0-
03	14074	X	13755	-0-	-319	-0-	13755	3			N	-0-					-0-
04	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	13672	3			N	-0-					-0-
05	14074	X	13775	-0-	-299	-0-	13775	3			N	-0-					-0-
06	13620	X	13098	-0-	-522	-0-	13098	3			N	-0-					-0-
07	14074	X	13858	-0-	-216	-0-	13858	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

02	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6582	3	55	9	Y	50	50	1			54
03	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	3			Y	-0-					54
04	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7428	3	8	9	Y	7	46	1			15
05	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	3			Y	-0-					15
06	7620	X	7546	-0-	-74	-0-	7546	3			Y	-0-					15
07	7874	X	7724	-0-	-150	-0-	7724	3			Y	-0-					15

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

02	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	3			N	-0-					-0-
03	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	6773	-0-	-67	-0-	6773	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	6866	-0-	-977	-0-	6866	3			N	-0-					-0-
06	7590	X	6620	-0-	-970	-0-	6620	3			N	-0-					-0-
07	7843	X	6715	-0-	-1128	-0-	6715	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

02	3528	X	2995	-0-	-533	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3309	-0-	-380	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	2770	-0-	-1040	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3436	-0-	-501	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3269	-0-	-541	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
*07	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

02	7560	X	7007	-0-	-553	-0-	7007	3			N	-0-					-0-
03	8339	X	7377	-0-	-962	-0-	7377	3			N	-0-					-0-
04	8070	X	7028	-0-	-1042	-0-	7028	3			N	-0-					-0-
05	8060	X	7467	-0-	-593	-0-	7467	3			N	-0-					-0-
06	7500	X	6930	-0-	-570	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
*07	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

02	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12359	3			N	-0-					-0-
03	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	13140	3			N	-0-					-0-
04	13170	X	12431	-0-	-739	-0-	12431	3			N	-0-					-0-
05	13671	X	12928	-0-	-743	-0-	12928	3			N	-0-					-0-
06	13230	X	12379	-0-	-851	-0-	12379	3			N	-0-					-0-
07	13671	X	12279	-0-	-1392	-0-	12279	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			Y	-0-					20
03	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	3			Y	-0-					20
04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	3			Y	-0-					20
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			Y	-0-					20
06	5070	X	4159	-0-	-911	-0-	4159	3			Y	-0-					20
07	5239	X	4385	-0-	-854	-0-	4385	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
02	5628	X	4634	-0-	-994	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5266	-0-	-841	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5548	-0-	-332	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5692	-0-	-384	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
06	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5422	-0-	-313	-0-	5422	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
02	12348	X	10964	-0-	-1384	-0-	10964	3			N	-0-					-0-
03	13330	X	12158	-0-	-1172	-0-	12158	3			N	-0-					-0-
04	12600	X	11759	-0-	-841	-0-	11759	3			N	-0-					-0-
05	12772	X	12071	-0-	-701	-0-	12071	3			N	-0-					-0-
06	12360	X	11636	-0-	-724	-0-	11636	3			N	-0-					-0-
07	12152	X	11884	-0-	-268	-0-	11884	3			N	-0-					-0-

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
02	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	3			Y	-0-					53
03	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	3			Y	-0-					53
04	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	3			Y	-0-					53
05	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	3			Y	-0-					53
06	7380	X	7094	-0-	-286	-0-	7094	3			Y	-0-					53
07	7626	X	7130	-0-	-496	-0-	7130	3			Y	-0-					53

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
02	7924	X	7593	-0-	-331	-0-	7593	3			Y	-0-					59
03	8494	X	8473	-0-	-21	-0-	8473	3			Y	-0-					59
04	8040	X	8021	-0-	-19	-0-	8021	3			Y	-0-					59
05	8401	X	8199	-0-	-202	-0-	8199	3			Y	-0-					59
06	8160	X	7858	-0-	-302	-0-	7858	3			Y	-0-					59
07	8432	X	7899	-0-	-533	-0-	7899	3			Y	-0-					59

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
02	5376	X	5272	-0-	-104	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5692	-0-	-477	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5474	-0-	-496	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	5712	-0-	-457	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5813	-0-	-97	-0-	5813	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5535	-0-	-293	-0-	5535	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
02	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4137	-0-	-172	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
04	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
05	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3863	-0-	-247	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3690	-0-	-836	-0-	3690	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	7868	X	7555	-0-	-313	-0-	7555	3			N	-0-					-0-
03	8556	X	8448	-0-	-108	-0-	8448	3			N	-0-					-0-
04	8280	X	7948	-0-	-332	-0-	7948	3			N	-0-					-0-
05	8556	X	8204	-0-	-352	-0-	8204	3			N	-0-					-0-
06	8190	X	7940	-0-	-250	-0-	7940	3			N	-0-					-0-
07	8463	X	8335	-0-	-128	-0-	8335	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
02	28	X	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			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
02	56	X	32	-0-	-24	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

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
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
*07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	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
02	5880	X	5464	-0-	-416	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	6250	-0-	-260	-0-	6250	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	5717	-0-	-583	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	5754	-0-	-756	-0-	5754	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5502	-0-	-588	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5623	-0-	-639	-0-	5623	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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	6272	X	5955	-0-	-317	-0-	5955	3			Y	-0-					26
03	6975	X	6645	-0-	-330	-0-	6645	3			Y	-0-					26
04	6750	X	6240	-0-	-510	-0-	6240	3			Y	-0-					26
05	6975	X	6159	-0-	-816	-0-	6159	3			Y	-0-					26
06	6390	X	5749	-0-	-641	-0-	5749	3			Y	-0-					26
07	6603	X	5969	-0-	-634	-0-	5969	3			Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			Y	-0-					26
03	4216	X	3995	-0-	-221	-0-	3995	3			Y	-0-					26
04	4080	X	3784	-0-	-296	-0-	3784	3			Y	-0-					26
05	4216	X	3726	-0-	-490	-0-	3726	3			Y	-0-					26
06	3750	X	3521	-0-	-229	-0-	3521	3			Y	-0-					26
*07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	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
02	5236	X	4655	-0-	-581	-0-	4655	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	4997	-0-	-800	-0-	4997	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	4161	-0-	-1449	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	3835	-0-	-1962	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	4050	-0-	-1560	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4917	-0-	-229	-0-	4917	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
02	5992	X	5954	-0-	-38	-0-	5954	3			Y	-0-					26
03	6634	X	6171	-0-	-463	-0-	6171	3			Y	-0-					26
04	6540	X	5768	-0-	-772	-0-	5768	3			Y	-0-					26
05	6758	X	6043	-0-	-715	-0-	6043	3			Y	-0-					26
06	6000	X	5749	-0-	-251	-0-	5749	3			Y	-0-					26
07	6200	X	5902	-0-	-298	-0-	5902	3			Y	-0-					26

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
02	2800	N	2495	-0-	-305	3607	2495	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2716	-0-	-384	3223	2716	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2563	-0-	-437	2786	2563	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2611	-0-	-489	2297	2611	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2459	-0-	-541	1756	2459	3			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2603	-0-	-497	1259	2603	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
02	5320	X	5220	-0-	-100	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	5645	-0-	-214	-0-	5645	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	5445	-0-	-225	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5667	-0-	-192	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5404	-0-	-266	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5755	-0-	-11	-0-	5755	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
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	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
02	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	3			Y	-0-					-0-
03	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	3			Y	-0-					-0-
04	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	3			Y	-0-					-0-
05	6293	X	617	-0-	-5676	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
06	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	-0-					-0-
07	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	3360	X	2835	-0-	-525	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3181	-0-	-322	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2982	-0-	-18	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	3089	-0-	-42	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2686	-0-	-404	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
*07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	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
02	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
03	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5961	-0-	-363	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5624	-0-	-496	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5709	-0-	-615	-0-	5709	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
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	224	1	5084	2	N	19					146
							21	9									
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	248	1	5128	2	N	1					147
							1	9									
04	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	259	1	4607	2	N	27	21	7			153
							30	9									
05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	268	1	4920	2	N	-0-					153
*06	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	258	1	4690	2	N	8	125	1			36
							9	9									
*07	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	267	1	4663	2	N	5					41
							6	9									

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 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
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3831	-0-	-159	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	4046	-0-	-77	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3915	-0-	-75	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3812	-0-	-311	-0-	3812	3			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 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
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 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
02	1960	X	976	-0-	-984	-0-	976	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	988	-0-	-1461	-0-	988	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	858	-0-	-1512	-0-	858	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	817	-0-	-1632	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	1050	X	722	-0-	-328	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	517	-0-	-568	-0-	517	3			N	-0-					-0-

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 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
02	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	11143	2	52	9	Y	47					219
03	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	12679	2	85	9	Y	77	155	1			141
04	11340	X	11113	-0-	-227	-0-	11096	2	17	9	Y	15	96	7			60
05	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	11773	2	61	9	Y	55					115
06	DLQ G-10		11320	-0-	11320	11320	11288	2	32	9	Y	29	87	1			57
*07	DLQ G-10		10775	-0-	10775	22095	10730	2	45	9	Y	41					98

DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 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
02	4760	X	4226	-0-	-534	-0-	4176	2	50	9	N	45					398
03	5270	X	4504	-0-	-766	-0-	4451	2	53	9	N	48					446
04	5100	X	4603	-0-	-497	-0-	4559	2	44	9	N	40	116	1	350	7	20
05	4805	X	4551	-0-	-254	-0-	4516	2	35	9	N	32					52
06	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4976	2	24	9	N	22	31	1			43
*07	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5298	2	41	9	N	37					80

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
02	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
03	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5335	-0-	-245	-0-	5335	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5534	-0-	-232	-0-	5534	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5400	-0-	-180	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5537	-0-	-229	-0-	5537	3			N	-0-					-0-

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 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
02	7280	X	7011	-0-	-269	-0-	7011	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	7655	-0-	-126	-0-	7655	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	7257	-0-	-273	-0-	7257	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	7437	-0-	-344	-0-	7437	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	7056	-0-	-474	-0-	7056	3			N	-0-					-0-
07	7750	X	7241	-0-	-509	-0-	7241	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 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
02	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	10828	3			N	-0-					-0-
03	11935	X	11728	-0-	-207	-0-	11728	3			N	-0-					-0-
04	11550	X	11282	-0-	-268	-0-	11282	3			N	-0-					-0-
05	11997	X	11695	-0-	-302	-0-	11695	3			N	-0-					-0-
06	11610	X	11340	-0-	-270	-0-	11340	3			N	-0-					-0-
07	11997	X	11600	-0-	-397	-0-	11600	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4536	X	3873	-0-	-663	-0-	306	1	3567	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4827	-0-	-195	-0-	339	1	4488	2	N	-0-					-0-
04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	328	1	4453	2	N	-0-					-0-
05	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	339	1	4605	2	N	-0-					-0-
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	328	1	4923	2	N	-0-					-0-
*07	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	339	1	5318	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 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
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

02	4172	X	4161	-0-	-11	-0-	4161	3			N	-0-					64
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	3			N	-0-					64
04	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			N	-0-					64
05	4619	X	4599	-0-	-20	-0-	4599	3			N	-0-					64
06	4680	X	4340	-0-	-340	-0-	4340	3			N	-0-					64
07	4836	X	4444	-0-	-392	-0-	4444	3			N	-0-					64

H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

02	2296	N	2166	-0-	-130	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
03	2821	N	2398	-0-	-423	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2349	-0-	-261	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2304	-0-	-83	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2051	-0-	-367	-0-	2051	3			N	-0-					-0-

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

02	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	3			Y	-0-					-0-
03	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			Y	-0-					-0-
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			Y	-0-					-0-
05	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	3			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4725	-0-	-75	-0-	4725	3			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4840	-0-	-120	-0-	4840	3			Y	-0-					-0-

US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

02	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			Y	-0-					-0-
03	5642	X	5389	-0-	-253	-0-	5389	3			Y	-0-					-0-
04	5400	X	5397	-0-	-3	-0-	5397	3			Y	-0-					-0-
05	5580	X	5346	-0-	-234	-0-	5346	3			Y	-0-					-0-
06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3			Y	-0-					-0-
*07	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	3			Y	-0-					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

02	7728	X	7239	-0-	-489	-0-	7239	3			Y	-0-					84
03	8556	X	8056	-0-	-500	-0-	8056	3			Y	-0-					84
04	8160	X	7781	-0-	-379	-0-	7707	3	74	9	Y	67	90	1			61
05	8091	X	7973	-0-	-118	-0-	7973	3			Y	-0-					61
06	7740	X	7626	-0-	-114	-0-	7626	3			Y	-0-					61
07	7998	X	7756	-0-	-242	-0-	7756	3			Y	-0-					61

US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			Y	-0-					-0-
03	4216	X	3814	-0-	-402	-0-	3814	3			Y	-0-					-0-
04	3810	X	3384	-0-	-426	-0-	3384	3			Y	-0-					-0-
05	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	3			Y	-0-					-0-
06	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	3			Y	-0-					-0-
*07	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	168	N	21	-0-	-147	-0-	21	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	7784	X	7292	-0-	-492	-0-	7292	3			Y	-0-					90
03	8463	X	7928	-0-	-535	-0-	7928	3			Y	-0-					90
04	7980	X	7376	-0-	-604	-0-	7297	3	79	9	Y	72	97	1			65
05	8060	X	7667	-0-	-393	-0-	7667	3			Y	-0-					65
06	T. A.		7495	-0-	7495	7495	7495	3			Y	-0-					65
07	T. A.		7468	-0-	7468	14963	7468	3			Y	-0-					65

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
02	8484	X	8354	-0-	-130	-0-	8354	3			N	-0-					-0-
03	9393	X	8962	-0-	-431	-0-	8962	3			N	-0-					-0-
04	9090	X	8533	-0-	-557	-0-	8533	3			N	-0-					-0-
05	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	3			N	-0-					-0-
06	8940	X	8563	-0-	-377	-0-	8563	3			N	-0-					-0-
07	9238	X	8838	-0-	-400	-0-	8838	3			N	-0-					-0-

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
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1805	-0-	-489	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	1214	-0-	-1276	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	1907	-0-	-573	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1144	-0-	-596	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1185	3			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
02	4340	X	4330	-0-	-10	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4786	-0-	-19	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4531	-0-	-59	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4604	-0-	-201	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4472	-0-	-178	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4675	-0-	-130	-0-	4675	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
02	7168	X	6799	-0-	-369	-0-	520	1	6279	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	6254	-0-	-2333	-0-	576	1	5678	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	5693	-0-	-2617	-0-	557	1	5136	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	5857	-0-	-2730	-0-	576	1	5281	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	5347	-0-	-2963	-0-	557	1	4790	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	5621	-0-	-1912	-0-	576	1	5045	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
02	5404	X	5385	-0-	-19	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5597	-0-	-386	-0-	5597	3			N	-0-					-0-
04	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	3			N	-0-					-0-
05	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	3			N	-0-					-0-
06	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	6153	-0-	-78	-0-	6153	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	7840	X	6291	-0-	-1549	-0-	490	1	5801	2	N	-0-			-0-
03	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	542	1	7621	2	N	-0-			-0-
04	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	525	1	7346	2	N	-0-			-0-
05	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	542	1	7719	2	N	-0-			-0-
06	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	525	1	7707	2	N	-0-			-0-
*07	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	542	1	7784	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
02	3024	X	1366	-0-	-1658	-0-	1366	3			N	-0-			-0-
03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-			-0-
04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			N	-0-			-0-
05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-			-0-
06	3810	X	3028	-0-	-782	-0-	3028	3			N	-0-			-0-
07	4681	X	2347	-0-	-2334	-0-	2347	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	6020	X	5965	-0-	-55	-0-	5965	3			N	-0-			-0-
03	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	3			N	-0-			-0-
04	6240	X	6105	-0-	-135	-0-	6105	3			N	-0-			-0-
05	6603	X	6256	-0-	-347	-0-	6256	3			N	-0-			-0-
06	6390	X	6023	-0-	-367	-0-	6023	3			N	-0-			-0-
07	6603	X	6279	-0-	-324	-0-	6279	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
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-			-0-
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-			-0-
04	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-			-0-
05	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-			-0-
06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			N	-0-			-0-
*07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	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
02	5544	X	5068	-0-	-476	-0-	5068	3			N	-0-			-0-
03	6045	X	5556	-0-	-489	-0-	5556	3			N	-0-			-0-
04	5820	X	5579	-0-	-241	-0-	5579	3			N	-0-			-0-
05	5921	X	5729	-0-	-192	-0-	5729	3			N	-0-			-0-
06	5610	X	5386	-0-	-224	-0-	5386	3			N	-0-			-0-
07	5766	X	5346	-0-	-420	-0-	5346	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
02	8624	X	4322	-0-	-4302	-0-	4322	3			N	-0-			-0-
03	9424	X	7600	-0-	-1824	-0-	7600	3			N	-0-			-0-
04	8730	X	8541	-0-	-189	-0-	8541	3			N	-0-			-0-
05	9021	X	6003	-0-	-3018	-0-	6003	3			N	-0-			-0-
06	8700	X	5846	-0-	-2854	-0-	5846	3			N	-0-			-0-
07	8835	X	8161	-0-	-674	-0-	8161	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	3			N	-0-					-0-
03	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	3			N	-0-					-0-
04	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	3			N	-0-					-0-
05	9827	X	6224	-0-	-3603	-0-	6224	3			N	-0-					-0-
06	9570	X	1067	-0-	-8503	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
07	9889	X	4175	-0-	-5714	-0-	4175	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
02	11396	X	10229	-0-	-1167	-0-	10229	3			N	-0-					-0-
03	12617	X	12606	-0-	-11	-0-	12606	3			N	-0-					-0-
04	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12313	3			N	-0-					-0-
05	12524	X	12050	-0-	-474	-0-	12050	3			N	-0-					-0-
06	12210	X	11452	-0-	-758	-0-	11452	3			N	-0-					-0-
07	12710	X	11596	-0-	-1114	-0-	11596	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
02	7420	X	2063	-0-	-5357	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	8031	-0-	-60	-0-	8031	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	7796	-0-	-4	-0-	7796	3			N	-0-					-0-
05	8060	X	7902	-0-	-158	-0-	7902	3			N	-0-					-0-
06	7770	X	6905	-0-	-865	-0-	6905	3			N	-0-					-0-
07	8060	X	7135	-0-	-925	-0-	7135	3			N	-0-					-0-

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
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4467	-0-	-431	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4515	-0-	-585	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4510	-0-	-760	-0-	4510	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 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
02	7672	X	7415	-0-	-257	-0-	7415	3			N	-0-					-0-
03	8494	X	8329	-0-	-165	-0-	8329	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	8012	-0-	-208	-0-	8012	3			N	-0-					-0-
05	8432	X	8033	-0-	-399	-0-	8033	3			N	-0-					-0-
06	8070	X	7496	-0-	-574	-0-	7496	3			N	-0-					-0-
07	8339	X	7890	-0-	-449	-0-	7890	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 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
02	7224	X	7045	-0-	-179	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
03	7998	X	7629	-0-	-369	-0-	7629	3			N	-0-					-0-
04	7620	X	7100	-0-	-520	-0-	7100	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	5753	-0-	-2121	-0-	5753	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	6472	-0-	-1148	-0-	6472	3			N	-0-					-0-
07	7812	X	7019	-0-	-793	-0-	7019	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 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
02	8288	X	7595	-0-	-693	-0-	7595	3			N	-0-					-0-
03	8804	X	8247	-0-	-557	-0-	8247	3			N	-0-					-0-
04	8520	X	7516	-0-	-1004	-0-	7516	3			N	-0-					-0-
05	8587	X	8391	-0-	-196	-0-	8391	3			N	-0-					-0-
06	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	3			N	-0-					-0-
07	8401	X	8029	-0-	-372	-0-	8029	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 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
02	9240	X	8792	-0-	-448	-0-	8792	3			N	-0-					-0-
03	10230	X	9527	-0-	-703	-0-	9527	3			N	-0-					-0-
04	9630	X	9322	-0-	-308	-0-	9322	3			N	-0-					-0-
05	9889	X	9461	-0-	-428	-0-	9461	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	8783	-0-	-667	-0-	8783	3			N	-0-					-0-
07	9734	X	9122	-0-	-612	-0-	9122	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

02	5964	X	4874	-0-	-1090	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	4094	-0-	-3129	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6792	-0-	-198	-0-	6792	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	7167	-0-	-56	-0-	7167	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	6660	-0-	-120	-0-	6660	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	6844	-0-	-162	-0-	6844	3			N	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

02	5740	X	5732	-0-	-8	-0-	5732	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	6378	-0-	-132	-0-	6378	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	5870	-0-	-430	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	5916	-0-	-594	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5210	-0-	-970	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5592	-0-	-794	-0-	5592	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

02	10612	X	10099	-0-	-513	-0-	10099	3			N	-0-					-0-
03	11749	X	11231	-0-	-518	-0-	11231	3			N	-0-					-0-
04	11340	X	10766	-0-	-574	-0-	10766	3			N	-0-					-0-
05	11594	X	10785	-0-	-809	-0-	10785	3			N	-0-					-0-
06	11100	X	10566	-0-	-534	-0-	10566	3			N	-0-					-0-
07	11222	X	11194	-0-	-28	-0-	11194	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

02	4872	X	4040	-0-	-832	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4582	-0-	-688	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4395	-0-	-555	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4304	-0-	-811	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4352	-0-	-268	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
*07	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

02	5684	X	5124	-0-	-560	-0-	164	1	4960	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	2522	-0-	-3740	-0-	181	1	2341	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5149	-0-	-911	-0-	175	1	4974	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5092	-0-	-1170	-0-	181	1	4911	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	4845	-0-	-1215	-0-	175	1	4670	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5059	-0-	-614	-0-	181	1	4878	2	N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

02	4984	X	4561	-0-	-423	-0-	4561	3			Y	-0-					77
03	5425	X	5044	-0-	-381	-0-	5044	3			Y	-0-					77
04	5250	X	4799	-0-	-451	-0-	4799	3			Y	-0-					77
05	5425	X	4711	-0-	-714	-0-	4711	3			Y	-0-					77
06	5040	X	4500	-0-	-540	-0-	4500	3			Y	-0-					77
07	5053	X	4585	-0-	-468	-0-	4585	3			Y	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
03	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
04	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	65	1	14566	2	N	-0-					-0-
05	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	68	1	14980	2	N	-0-					-0-
06	14250	X	13949	-0-	-301	-0-	65	1	13884	2	N	-0-					-0-
07	15128	X	14261	-0-	-867	-0-	68	1	14193	2	N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

O																	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	756	1	6478	2	N	1					206
							1	9									
03	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	837	1	5881	2	N	1					207
							1	9									
04	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	547	1	7700	2	N	-0-	61	7			146
05	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	565	1	7341	2	N	-0-					146
06	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	547	1	4992	2	N	42	105	1			83
							46	9									
*07	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	565	1	6332	2	N	-0-					83

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12404	X	12131	-0-	-273	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	13037	-0-	-696	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	11375	-0-	-2125	-0-	11375	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	10483	-0-	-3467	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
06	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	16455	2			N	-0-					-0-
*07	18597	X	18597	-0-	-0-	-0-	18597	2			N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6804	X	6007	-0-	-797	-0-	6007	3			Y	-0-					-0-
03	7533	X	5884	-0-	-1649	-0-	5884	3			Y	-0-					-0-
04	7230	X	6306	-0-	-924	-0-	6306	3			Y	-0-					-0-
05	7471	X	6657	-0-	-814	-0-	6657	3			Y	-0-					-0-
06	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	3			Y	-0-					-0-
*07	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 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
02	6076	X	2107	-0-	-3969	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	2127	-0-	-4600	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	5163	-0-	-1077	-0-	5163	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	4607	-0-	-1841	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	4256	-0-	-1984	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
*07	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	3			N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 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
02	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
03	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
04	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
05	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
06	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
*07	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-					-0-

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
02	3836	X	3168	-0-	-668	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3707	-0-	-416	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	2365	-0-	-1625	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3103	-0-	-1020	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	2510	-0-	-1090	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2262	-0-	-1458	-0-	2262	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
02	8148	X	8058	-0-	-90	-0-	8058	3			N	-0-					-0-
03	9021	X	8944	-0-	-77	-0-	8944	3			N	-0-					-0-
04	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	3			N	-0-					-0-
05	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	3			N	-0-					-0-
06	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	3			N	-0-					-0-
07	8959	X	8580	-0-	-379	-0-	8580	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
02	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	14513	2			N	-0-					-0-
03	15151	X	15151	-0-	-0-	-0-	15151	2			N	-0-					-0-
04	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
05	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	14276	2			N	-0-					-0-
06	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	12764	-0-	-473	-0-	12764	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
02	7924	X	7914	-0-	-10	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8264	-0-	-509	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	8134	-0-	-356	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	8196	-0-	-577	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7829	-0-	-661	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8085	-0-	-688	-0-	8085	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
02	31052	X	29953	-0-	-1099	-0-	4	1	29949	2	N	-0-					-0-
03	35266	X	35266	-0-	-0-	-0-	6	1	35260	2	N	-0-					-0-
04	33414	X	33414	-0-	-0-	-0-	33414	2			N	-0-					-0-
05	33711	X	33711	-0-	-0-	-0-	33711	2			N	-0-					-0-
06	34140	X	29786	-0-	-4354	-0-	29786	2			N	-0-					-0-
07	35278	X	29318	-0-	-5960	-0-	29318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	32844	X	25734	-0-	-7110	-0-	25734	2			N	-0-					-0-
03	36363	X	28799	-0-	-7564	-0-	28799	2			N	-0-					-0-
04	31980	X	27503	-0-	-4477	-0-	27503	2			N	-0-					-0-
05	29078	X	28295	-0-	-783	-0-	28295	2			N	-0-					-0-
06	27991	X	27991	-0-	-0-	-0-	27991	2			N	-0-					-0-
07	28799	X	28650	-0-	-149	-0-	28650	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
02	7252	X	7040	-0-	-212	-0-	7040	3			N	-0-					-0-
03	8029	X	7618	-0-	-411	-0-	7618	3			N	-0-					-0-
04	7770	X	7130	-0-	-640	-0-	7130	3			N	-0-					-0-
05	8029	X	7265	-0-	-764	-0-	7265	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	6735	-0-	-795	-0-	6735	3			N	-0-					-0-
07	7781	X	7185	-0-	-596	-0-	7185	3			N	-0-					-0-

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
02	560	X	317	-0-	-243	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	600	N	160	-0-	-440	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	620	N	173	-0-	-447	-0-	173	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
02	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	3			N	-0-					-0-
03	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	3			N	-0-					-0-
04	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	3			N	-0-					-0-
05	8339	X	7840	-0-	-499	-0-	7840	3			N	-0-					-0-
06	8130	X	7419	-0-	-711	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
*07	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	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
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	218	-0-	-247	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
*07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	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
02	6048	X	5712	-0-	-336	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	6486	-0-	-210	-0-	6486	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	5920	-0-	-560	-0-	5920	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	5838	-0-	-858	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	5933	-0-	-397	-0-	5933	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	5305	-0-	-1174	-0-	5305	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
02	4872	X	4060	-0-	-812	-0-	308	1	3752	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	3962	-0-	-2114	-0-	345	1	3617	2	N	-0-					-0-
*04	5880	X	4350	-0-	-1530	-0-	466	1	3884	2	N	-0-					-0-
*05	6076	X	3926	-0-	-2150	-0-	466	1	3460	2	N	-0-					-0-
*06	4350	X	4074	-0-	-276	-0-	452	1	3622	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
02	5012	X	4134	-0-	-878	-0-	94	1	4040	2	N	-0-			-0-
03	5580	X	2032	-0-	-3548	-0-	105	1	1927	2	N	-0-			-0-
04	5400	X	4660	-0-	-740	-0-	101	1	4559	2	N	-0-			-0-
05	5580	X	4555	-0-	-1025	-0-	105	1	4450	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	4557	-0-	-573	-0-	101	1	4456	2	N	-0-			-0-
07	4805	X	4650	-0-	-155	-0-	105	1	4545	2	N	-0-			-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

02	7952	X	7542	-0-	-410	-0-	7542	3			N	-0-			-0-
03	8804	X	8371	-0-	-433	-0-	8371	3			N	-0-			-0-
04	8280	X	7871	-0-	-409	-0-	7871	3			N	-0-			-0-
05	8339	X	7867	-0-	-472	-0-	7867	3			N	-0-			-0-
06	8100	X	7594	-0-	-506	-0-	7594	3			N	-0-			-0-
07	8370	X	7947	-0-	-423	-0-	7947	3			N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

02	22722	X	22722	-0-	-0-	-0-	22722	2			N	-0-			-0-
03	24730	X	24730	-0-	-0-	-0-	24730	2			N	-0-			-0-
04	23476	X	23476	-0-	-0-	-0-	256	1	23220	2	N	-0-			-0-
05	23531	X	23531	-0-	-0-	-0-	267	1	23264	2	N	-0-			-0-
06	22122	X	22122	-0-	-0-	-0-	250	1	21872	2	N	-0-			-0-
*07	22533	X	22533	-0-	-0-	-0-	257	1	22276	2	N	-0-			-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

02	7840	X	7522	-0-	-318	-0-	7522	3			N	-0-			-0-
03	8680	X	8291	-0-	-389	-0-	8291	3			N	-0-			-0-
04	8400	X	7972	-0-	-428	-0-	7972	3			N	-0-			-0-
05	8649	X	8135	-0-	-514	-0-	8135	3			N	-0-			-0-
06	8190	X	7854	-0-	-336	-0-	7854	3			N	-0-			-0-
07	8339	X	7976	-0-	-363	-0-	7976	3			N	-0-			-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

02	8400	X	4854	-0-	-3546	-0-	479	1	4375	2	N	-0-			-0-
03	7843	X	5219	-0-	-2624	-0-	526	1	4693	2	N	-0-			-0-
*04	7590	X	5163	-0-	-2427	-0-	605	1	4558	2	N	-0-			-0-
*05	7533	X	5345	-0-	-2188	-0-	641	1	4704	2	N	-0-			-0-
*06	5400	X	4972	-0-	-428	-0-	619	1	4353	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-			-0-

CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

02	8568	X	8567	-0-	-1	-0-	8567	3			N	-0-			57
03	9486	X	9305	-0-	-181	-0-	9305	3			N	-0-			57
04	9090	X	8919	-0-	-171	-0-	8919	3			N	-0-			57
05	9486	X	9187	-0-	-299	-0-	9187	3			N	-0-			57
06	9180	X	8795	-0-	-385	-0-	8795	3			N	-0-			57
07	9486	X	9033	-0-	-453	-0-	9033	3			N	-0-			57

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 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
02	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	324	1	13355	2	N	-0-			-0-
03	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-	323	1	16522	2	N	-0-			-0-
04	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	233	1	12194	2	N	-0-			-0-
05	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	234	1	10773	2	N	-0-			-0-
06	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	220	1	8068	2	N	-0-			-0-
*07	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	226	1	9390	2	N	-0-			-0-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

02	14868	X	12000	-0-	-2868	-0-	404	1	11596	2	N	-0-			-0-
03	16461	X	14706	-0-	-1755	-0-	548	1	14158	2	N	-0-			-0-
04	15030	X	8900	-0-	-6130	-0-	690	1	8210	2	N	-0-			-0-
05	14012	X	12183	-0-	-1829	-0-	863	1	11320	2	N	-0-			-0-
06	14220	X	9229	-0-	-4991	-0-	835	1	8394	2	N	-0-			-0-
07	14694	X	10790	-0-	-3904	-0-	863	1	9927	2	N	-0-			-0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

02	27972	X	26513	-0-	-1459	-0-	26513	2			N	-0-			-0-
03	30969	X	27805	-0-	-3164	-0-	27805	2			N	-0-			-0-
04	29970	X	26216	-0-	-3754	-0-	26216	2			N	-0-			-0-
05	29357	X	27549	-0-	-1808	-0-	27549	2			N	-0-			-0-
06	28410	X	26957	-0-	-1453	-0-	26957	2			N	-0-			-0-
07	29357	X	27387	-0-	-1970	-0-	27387	2			N	-0-			-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

02	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	3			Y	-0-			-0-
03	6634	X	6336	-0-	-298	-0-	6336	3			Y	-0-			-0-
04	6420	X	6086	-0-	-334	-0-	6086	3			Y	-0-			-0-
05	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	3			Y	-0-			-0-
06	6210	X	6027	-0-	-183	-0-	6027	3			Y	-0-			-0-
*07	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	3			Y	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
07	T. A.		-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

02	19544	X	18839	-0-	-705	-0-	18839	2			N	-0-			-0-
03	21638	X	19802	-0-	-1836	-0-	19802	2			N	-0-			-0-
04	20040	X	19273	-0-	-767	-0-	19273	2			N	-0-			-0-
05	20863	X	19604	-0-	-1259	-0-	19604	2			N	-0-			-0-
06	20190	X	18312	-0-	-1878	-0-	18312	2			N	-0-			-0-
07	20863	X	10206	-0-	-10657	-0-	10206	2			N	-0-			-0-

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

02	728	X	628	-0-	-100	-0-	622	1	6	2	N	-0-			-0-
03	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	598	1	2053	2	N	-0-			-0-
04	810	X	139	-0-	-671	-0-	139	1			N	-0-			-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-			-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25131	X	25131	-0-	-0-	-0-	25131	2			N	-0-					-0-
03	27280	X	27212	-0-	-68	-0-	27212	2			N	-0-					-0-
04	26400	X	25796	-0-	-604	-0-	25796	2			N	-0-					-0-
05	27280	X	26741	-0-	-539	-0-	26741	2			N	-0-					-0-
06	26400	X	25208	-0-	-1192	-0-	25208	2			N	-0-					-0-
07	27280	X	24630	-0-	-2650	-0-	24630	2			N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 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
02	8176	X	7768	-0-	-408	-0-	7729	2	39	9	Y	35	173	1			326
03	9052	X	8721	-0-	-331	-0-	8673	2	48	9	Y	44					370
04	8670	X	8281	-0-	-389	-0-	8196	2	85	9	Y	77	353	7			94
05	8928	X	8399	-0-	-529	-0-	8304	2	95	9	Y	86					180
06	DLQ G-10		7339	-0-	7339	7339	7313	2	26	9	Y	24	187	1			17
*07	DLQ G-10		7529	-0-	7529	14868	7516	2	13	9	Y	12					29

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
02	5796	X	5519	-0-	-277	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	5866	-0-	-551	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	3826	-0-	-2384	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	4618	-0-	-1489	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	4099	-0-	-1811	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	3271	-0-	-2836	-0-	3271	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
02	3976	X	3937	-0-	-39	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4212	-0-	-190	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4093	-0-	-167	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4155	-0-	-216	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3893	-0-	-337	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4121	-0-	-250	-0-	4121	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
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
03	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
04	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					-0-
05	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	38080	X	33185	-0-	-4895	-0-	33185	2			N	-0-					-0-
03	42160	X	33207	-0-	-8953	-0-	33207	2			N	-0-					-0-
04	38910	X	31706	-0-	-7204	-0-	31706	2			N	-0-					-0-
05	38750	X	34978	-0-	-3772	-0-	34978	2			N	-0-					-0-
06	36750	X	34169	-0-	-2581	-0-	34169	2			N	-0-					-0-
07	36735	X	33958	-0-	-2777	-0-	33958	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
02	42224	X	34668	-0-	-7556	-0-	34668	2			N	-0-					-0-
03	46748	X	40450	-0-	-6298	-0-	40450	2			N	-0-					-0-
04	42720	X	39308	-0-	-3412	-0-	39308	2			N	-0-					-0-
05	44051	X	41469	-0-	-2582	-0-	41469	2			N	-0-					-0-
06	39840	X	37755	-0-	-2085	-0-	37755	2			N	-0-					-0-
07	40610	X	39631	-0-	-979	-0-	39631	2			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 #: 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
02	17780	X	15692	-0-	-2088	-0-	15692	2			N	-0-			-0-
03	19685	X	16200	-0-	-3485	-0-	5	1	16195	2	N	-0-			-0-
04	19050	X	14269	-0-	-4781	-0-	5	1	14264	2	N	-0-			-0-
05	18166	X	15778	-0-	-2388	-0-	15778	2			N	-0-			-0-
06	17010	X	15712	-0-	-1298	-0-	15712	2			N	-0-			-0-
07	17360	X	8147	-0-	-9213	-0-	8147	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
02	11928	X	7612	-0-	-4316	-0-	99	1	7513	2	N	-0-			-0-
03	11594	X	7399	-0-	-4195	-0-	138	1	7261	2	N	-0-			-0-
04	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	4	1	7898	2	N	-0-			-0-
05	8432	X	7148	-0-	-1284	-0-	7148	2			N	-0-			-0-
06	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9435	2			N	-0-			-0-
*07	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	11294	2			N	-0-			-0-

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
02	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	12124	3			Y	-0-			20
03	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	13556	3			Y	-0-			20
04	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	12533	3			Y	-0-			20
05	12648	X	11622	-0-	-1026	-0-	11622	3			Y	-0-			20
06	13110	X	10331	-0-	-2779	-0-	10331	3			Y	-0-			20
07	13547	X	9055	-0-	-4492	-0-	9055	3			Y	-0-			20

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 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
02	8540	X	7852	-0-	-688	-0-	7852	3			N	-0-			-0-
03	9300	X	8683	-0-	-617	-0-	8683	3			N	-0-			-0-
04	8820	X	8211	-0-	-609	-0-	8211	3			N	-0-			-0-
05	9021	X	8392	-0-	-629	-0-	8392	3			N	-0-			-0-
06	8640	X	8229	-0-	-411	-0-	8229	3			N	-0-			-0-
07	8680	X	8429	-0-	-251	-0-	8429	3			N	-0-			-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 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
02	12152	X	11264	-0-	-888	-0-	11264	3			N	-0-			-0-
03	13144	X	11659	-0-	-1485	-0-	11659	3			N	-0-			-0-
04	12690	X	11740	-0-	-950	-0-	11740	3			N	-0-			-0-
05	12462	X	11649	-0-	-813	-0-	11649	3			N	-0-			-0-
06	12060	X	9818	-0-	-2242	-0-	9818	3			N	-0-			-0-
07	12462	X	10163	-0-	-2299	-0-	10163	3			N	-0-			-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 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
02	7532	X	6888	-0-	-644	-0-	6888	3			N	-0-			-0-
03	7967	X	7470	-0-	-497	-0-	7470	3			N	-0-			-0-
04	7710	X	7126	-0-	-584	-0-	7126	3			N	-0-			-0-
05	7626	X	7283	-0-	-343	-0-	7283	3			N	-0-			-0-
06	7380	X	6986	-0-	-394	-0-	6986	3			N	-0-			-0-
07	7626	X	7106	-0-	-520	-0-	7106	3			N	-0-			-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 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
02	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	14666	3			N	-0-			-0-
03	16069	X	16069	-0-	-0-	-0-	16069	3			N	-0-			-0-
04	16230	X	15389	-0-	-841	-0-	15389	3			N	-0-			-0-
05	16771	X	15788	-0-	-983	-0-	15788	3			N	-0-			-0-
06	16230	X	15068	-0-	-1162	-0-	15068	3			N	-0-			-0-
07	16244	X	15456	-0-	-788	-0-	15456	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 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
02	8820	X	7630	-0-	-1190	-0-	7630	3			N	-0-					-0-
03	9579	X	8186	-0-	-1393	-0-	8186	3			N	-0-					-0-
04	8910	X	8317	-0-	-593	-0-	8317	3			N	-0-					-0-
05	9207	X	8603	-0-	-604	-0-	8603	3			N	-0-					-0-
06	8820	X	8053	-0-	-767	-0-	8053	3			N	-0-					-0-
07	8587	X	8325	-0-	-262	-0-	8325	3			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 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
02	7672	X	6818	-0-	-854	-0-	6818	3			N	-0-					-0-
03	8401	X	7755	-0-	-646	-0-	7755	3			N	-0-					-0-
04	8040	X	7550	-0-	-490	-0-	7550	3			N	-0-					-0-
05	8308	X	7561	-0-	-747	-0-	7561	3			N	-0-					-0-
06	7800	X	7287	-0-	-513	-0-	7287	3			N	-0-					-0-
07	7812	X	7047	-0-	-765	-0-	7047	3			N	-0-					-0-

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
02	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	13017	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	14052	-0-	-146	-0-	14052	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	13338	-0-	-1032	-0-	13338	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	13975	-0-	-874	-0-	13975	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	13021	-0-	-1349	-0-	13021	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	13126	-0-	-1289	-0-	13126	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
02	17864	X	16021	-0-	-1843	-0-	16021	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	15332	-0-	-4446	-0-	15332	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	8617	-0-	-10523	-0-	6	1	8611	2	N	-0-					-0-
05	19778	X	9351	-0-	-10427	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	5727	-0-	-13113	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	13822	-0-	-3910	-0-	13822	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
02	19561	X	19561	-0-	-0-	-0-	208	1	19353	2	N	-0-					-0-
03	19137	X	19137	-0-	-0-	-0-	248	1	18889	2	N	-0-					-0-
04	17160	X	17112	-0-	-48	-0-	17112	2			N	-0-					-0-
05	21669	X	16418	-0-	-5251	-0-	16418	2			N	-0-					-0-
06	20970	X	14152	-0-	-6818	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
07	21669	X	14404	-0-	-7265	-0-	14404	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
02	30632	X	28694	-0-	-1938	-0-	28694	2			N	-0-					-0-
03	33914	X	31670	-0-	-2244	-0-	31670	2			N	-0-					-0-
04	32820	X	30329	-0-	-2491	-0-	30329	2			N	-0-					-0-
05	33914	X	31881	-0-	-2033	-0-	31881	2			N	-0-					-0-
06	31770	X	30394	-0-	-1376	-0-	30394	2			N	-0-					-0-
07	31775	X	30139	-0-	-1636	-0-	30139	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
02	40883	X	40883	-0-	-0-	-0-	40883	2			N	-0-					-0-
03	42627	X	42627	-0-	-0-	-0-	42627	2			N	-0-					-0-
04	39318	X	39318	-0-	-0-	-0-	39318	2			N	-0-					-0-
05	40012	X	40012	-0-	-0-	-0-	40012	2			N	-0-					-0-
06	37944	X	37944	-0-	-0-	-0-	37944	2			N	-0-					-0-
*07	38060	X	38060	-0-	-0-	-0-	38060	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 #: 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
02	26278	X	26278	-0-	-0-	-0-	412	1	25866	2	N	-0-			-0-
03	26455	X	26455	-0-	-0-	-0-	490	1	25965	2	N	-0-			-0-
04	21330	X	20402	-0-	-928	-0-	20402	2			N	-0-			-0-
05	22041	X	15775	-0-	-6266	-0-	15775	2			N	-0-			-0-
06	21330	X	16578	-0-	-4752	-0-	16578	2			N	-0-			-0-
07	22041	X	15150	-0-	-6891	-0-	15150	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
02	19544	X	19173	-0-	-371	-0-	19173	2			N	-0-			-0-
03	21638	X	18691	-0-	-2947	-0-	18691	2			N	-0-			-0-
04	21000	X	20190	-0-	-810	-0-	89	1	20101	2	N	-0-			-0-
05	21700	X	20206	-0-	-1494	-0-	91	1	20115	2	N	-0-			-0-
06	21000	X	18556	-0-	-2444	-0-	87	1	18469	2	N	-0-			-0-
07	21235	X	18873	-0-	-2362	-0-	90	1	18783	2	N	-0-			-0-

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
02	23324	X	22355	-0-	-969	-0-	22355	2			N	-0-			-0-
03	25823	X	24743	-0-	-1080	-0-	24743	2			N	-0-			-0-
04	24840	X	23769	-0-	-1071	-0-	105	1	23664	2	N	-0-			-0-
05	25265	X	24283	-0-	-982	-0-	109	1	24174	2	N	-0-			-0-
06	24450	X	22844	-0-	-1606	-0-	107	1	22737	2	N	-0-			-0-
07	24738	X	22807	-0-	-1931	-0-	109	1	22698	2	N	-0-			-0-

PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29548	X	29548	-0-	-0-	-0-	29548	2			N	-0-			-0-
03	32116	X	31283	-0-	-833	-0-	31283	2			N	-0-			-0-
04	31860	X	29576	-0-	-2284	-0-	29576	2			N	-0-			-0-
05	32922	X	31342	-0-	-1580	-0-	31342	2			N	-0-			-0-
06	31860	X	29604	-0-	-2256	-0-	29604	2			N	-0-			-0-
07	32705	X	30469	-0-	-2236	-0-	30469	2			N	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 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
02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			Y	-0-			-0-
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			Y	-0-			-0-
04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			Y	-0-			-0-
05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			Y	-0-			-0-
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			Y	-0-			-0-
*07	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			Y	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12740	X	8695	-0-	-4045	-0-	8695	2			N	-0-			-0-
03	12865	X	11074	-0-	-1791	-0-	11074	2			N	-0-			-0-
04	12450	X	10831	-0-	-1619	-0-	10831	2			N	-0-			-0-
05	11966	X	10828	-0-	-1138	-0-	10828	2			N	-0-			-0-
06	10710	X	9655	-0-	-1055	-0-	9655	2			N	-0-			-0-
07	11191	X	9167	-0-	-2024	-0-	9167	2			N	-0-			-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 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
02	13216	X	12453	-0-	-763	-0-	12453	3			N	-0-			-0-
03	14632	X	13695	-0-	-937	-0-	13695	3			N	-0-			-0-
04	14010	X	13113	-0-	-897	-0-	13113	3			N	-0-			-0-
05	14260	X	13232	-0-	-1028	-0-	13232	3			N	-0-			-0-
06	13710	X	12336	-0-	-1374	-0-	12336	3			N	-0-			-0-
07	13795	X	12624	-0-	-1171	-0-	12624	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13356	X	12357	-0-	-999	-0-	12357	2			N	-0-			-0-
03	14787	X	13637	-0-	-1150	-0-	13637	2			N	-0-			-0-
04	14100	X	13035	-0-	-1065	-0-	142	1	12893	2	N	-0-			-0-
05	14229	X	13031	-0-	-1198	-0-	148	1	12883	2	N	-0-			-0-
06	13500	X	12031	-0-	-1469	-0-	136	1	11895	2	N	-0-			-0-
07	13671	X	12521	-0-	-1150	-0-	143	1	12378	2	N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	628	1	5550	2	N	-0-			-0-
03	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	731	1	1187	2	N	-0-			-0-
04	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	205	1	1437	2	N	-0-			-0-
05	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	215	1	1546	2	N	-0-			-0-
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	230	1	2675	2	N	-0-			-0-
*07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	237	1	2906	2	N	-0-			-0-

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
02	15876	X	6553	-0-	-9323	-0-	69	1	6484	2	N	-0-			-0-
03	16616	X	5091	-0-	-11525	-0-	204	1	4887	2	N	-0-			-0-
04	16080	X	5764	-0-	-10316	-0-	1	1	5763	2	N	-0-			-0-
05	14291	X	5744	-0-	-8547	-0-	5744	2			N	-0-			-0-
06	13080	X	4478	-0-	-8602	-0-	4478	2			N	-0-			-0-
*07	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	13188	2			N	-0-			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19152	X	17675	-0-	-1477	-0-	17675	2			N	-0-			-0-
03	21204	X	18697	-0-	-2507	-0-	18697	2			N	-0-			-0-
04	20280	X	15813	-0-	-4467	-0-	15813	2			N	-0-			-0-
05	20956	X	8094	-0-	-12862	-0-	8094	2			N	-0-			-0-
06	20160	X	3813	-0-	-16347	-0-	3813	2			N	-0-			-0-
07	19561	X	17779	-0-	-1782	-0-	17779	2			N	-0-			-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19544	X	18413	-0-	-1131	-0-	18413	2			N	-0-			-0-
03	21638	X	20227	-0-	-1411	-0-	20227	2			N	-0-			-0-
04	20160	X	19528	-0-	-632	-0-	19528	2			N	-0-			-0-
05	20398	X	19948	-0-	-450	-0-	19948	2			N	-0-			-0-
06	19740	X	13253	-0-	-6487	-0-	13253	2			N	-0-			-0-
07	20398	X	17362	-0-	-3036	-0-	17362	2			N	-0-			-0-

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 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
02	4620	X	4520	-0-	-100	-0-	4520	3			N	-0-			-0-
03	5115	X	4743	-0-	-372	-0-	4743	3			N	-0-			-0-
04	4950	X	4496	-0-	-454	-0-	4496	3			N	-0-			-0-
05	4991	X	4256	-0-	-735	-0-	4256	3			N	-0-			-0-
06	4830	X	3456	-0-	-1374	-0-	3456	3			N	-0-			-0-
07	4991	X	3828	-0-	-1163	-0-	3828	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 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
02	5068	X	4771	-0-	-297	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5336	-0-	-275	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	4992	-0-	-438	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	4716	-0-	-740	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4529	-0-	-751	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4662	-0-	-670	-0-	4662	3			N	-0-					-0-

BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 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
02	5320	X	5169	-0-	-151	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	6000	-0-	-293	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	6084	-0-	-6	-0-	6084	3			N	-0-					-0-
05	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	3			N	-0-					-0-
06	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	5720	-0-	-573	-0-	5720	3			N	-0-					-0-

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
02	10388	X	9298	-0-	-1090	-0-	9298	3			N	-0-					-0-
03	11377	X	10315	-0-	-1062	-0-	10315	3			N	-0-					-0-
04	10440	X	9815	-0-	-625	-0-	9815	3			N	-0-					-0-
05	10509	X	10173	-0-	-336	-0-	10173	3			N	-0-					-0-
06	10110	X	9735	-0-	-375	-0-	9735	3			N	-0-					-0-
*07	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	3			N	-0-					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 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
02	7560	X	5476	-0-	-2084	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
03	8370	X	6050	-0-	-2320	-0-	6050	3			N	-0-					-0-
04	8100	X	6758	-0-	-1342	-0-	6758	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	6643	-0-	-1510	-0-	6643	3			N	-0-					-0-
06	7110	X	6295	-0-	-815	-0-	6295	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6011	-0-	-964	-0-	6011	3			N	-0-					-0-

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7684 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13020	X	12013	-0-	-1007	-0-	12013	3			N	-0-					-0-
03	14105	X	13382	-0-	-723	-0-	13382	3			N	-0-					-0-
04	13650	X	12697	-0-	-953	-0-	12697	3			N	-0-					-0-
05	14012	X	12964	-0-	-1048	-0-	12964	3			N	-0-					-0-
06	13230	X	12327	-0-	-903	-0-	12327	3			N	-0-					-0-
07	13392	X	12476	-0-	-916	-0-	12476	3			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20132	X	16402	-0-	-3730	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	18930	-0-	-3359	-0-	18930	2			N	-0-					-0-
04	20610	X	18063	-0-	-2547	-0-	18063	2			N	-0-					-0-
05	20553	X	17549	-0-	-3004	-0-	17549	2			N	-0-					-0-
06	18930	X	16026	-0-	-2904	-0-	16026	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	17432	-0-	-1509	-0-	17432	2			N	-0-					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7296 - 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
02	9520	X	8860	-0-	-660	-0-	8860	3			N	-0-					-0-
03	10447	X	9881	-0-	-566	-0-	9881	3			N	-0-					-0-
04	9840	X	9426	-0-	-414	-0-	9426	3			N	-0-					-0-
05	10106	X	9620	-0-	-486	-0-	9620	3			N	-0-					-0-
06	9780	X	9212	-0-	-568	-0-	9212	3			N	-0-					-0-
07	9889	X	9437	-0-	-452	-0-	9437	3			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 #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33775	X	33775	-0-	-0-	-0-	33775	2			N	-0-					-0-
03	35588	X	34417	-0-	-1171	-0-	34417	2			N	-0-					-0-
04	34440	X	31397	-0-	-3043	-0-	31397	2			N	-0-					-0-
05	35588	X	30988	-0-	-4600	-0-	30988	2			N	-0-					-0-
06	34440	X	28666	-0-	-5774	-0-	28666	2			N	-0-					-0-
07	35588	X	28014	-0-	-7574	-0-	28014	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

02	30660	X	28580	-0-	-2080	-0-	28580	2			N	-0-					-0-
03	33945	X	30357	-0-	-3588	-0-	30357	2			N	-0-					-0-
04	32250	X	28386	-0-	-3864	-0-	28386	2			N	-0-					-0-
05	33325	X	29062	-0-	-4263	-0-	29062	2			N	-0-					-0-
06	31110	X	27122	-0-	-3988	-0-	27122	2			N	-0-					-0-
07	31651	X	26996	-0-	-4655	-0-	26996	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

02	30800	X	30800	-0-	-0-	-0-	30800	2			N	-0-					-0-
03	32912	X	32912	-0-	-0-	-0-	32912	2			N	-0-					-0-
04	30630	X	30582	-0-	-48	-0-	30582	2			N	-0-					-0-
05	31651	X	31444	-0-	-207	-0-	31444	2			N	-0-					-0-
06	30630	X	29746	-0-	-884	-0-	29746	2			N	-0-					-0-
07	31651	X	30290	-0-	-1361	-0-	30290	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

02	20972	X	19726	-0-	-1246	-0-	19726	2			N	-0-					-0-
03	23219	X	20938	-0-	-2281	-0-	20938	2			N	-0-					-0-
04	21870	X	19583	-0-	-2287	-0-	19583	2			N	-0-					-0-
05	21855	X	19579	-0-	-2276	-0-	19579	2			N	-0-					-0-
06	21150	X	17139	-0-	-4011	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
07	21855	X	19591	-0-	-2264	-0-	19591	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

02	7448	X	6704	-0-	-744	-0-	6703	2	1	9	N	1					44
03	8122	X	7379	-0-	-743	-0-	7379	2			N	-0-					44
04	7860	X	6752	-0-	-1108	-0-	6752	2			N	-0-	44	7			-0-
05	7564	X	6864	-0-	-700	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6168	-0-	-1152	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6871	-0-	-538	-0-	6871	2			N	-0-					-0-

DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 10523

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	10584	X	10175	-0-	-409	-0-	10175	3			N	-0-					-0-
03	11718	X	11232	-0-	-486	-0-	11232	3			N	-0-					-0-
04	11190	X	10729	-0-	-461	-0-	10729	3			N	-0-					-0-
05	11439	X	11094	-0-	-345	-0-	11094	3			N	-0-					-0-
06	11010	X	10526	-0-	-484	-0-	10526	3			N	-0-					-0-
07	11253	X	10804	-0-	-449	-0-	10804	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 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
02	6300	X	449	-0-	-5851	-0-	448	2	1	9	N	1					111
03	6975	X	369	-0-	-6606	-0-	368	2	1	9	N	1					112
04	6750	X	566	-0-	-6184	-0-	277	1	289	2	N	-0-	21	7			91
05	5549	X	487	-0-	-5062	-0-	286	1	201	2	N	-0-	91	5			-0-
06	720	X	277	-0-	-443	-0-	277	1			N	-0-					-0-
*07	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	286	1	1666	2	N	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 11315

02	3920	X	2432	-0-	-1488	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
03	4340	X	3164	-0-	-1176	-0-	3164	3			Y	-0-					-0-
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			Y	-0-					-0-
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			Y	-0-					-0-
06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3067	-0-	-808	-0-	3067	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			Y	-0-					-0-
03	7161	X	6205	-0-	-956	-0-	6205	3			Y	-0-					-0-
04	6930	X	5922	-0-	-1008	-0-	5922	3			Y	-0-					-0-
05	7161	X	6413	-0-	-748	-0-	6413	3			Y	-0-					-0-
06	6150	X	5974	-0-	-176	-0-	5974	3			Y	-0-					-0-
07	6355	X	5983	-0-	-372	-0-	5983	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

02	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	3			Y	-0-					-0-
03	6820	X	3169	-0-	-3651	-0-	3169	3			Y	-0-					-0-
04	6600	X	4593	-0-	-2007	-0-	4593	3			Y	-0-					-0-
05	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	3			Y	-0-					-0-
06	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	3			Y	-0-					-0-
*07	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	3			Y	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

02	7140	X	5394	-0-	-1746	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
03	7905	X	5278	-0-	-2627	-0-	5278	3			N	-0-					-0-
04	7650	X	6048	-0-	-1602	-0-	6048	3			N	-0-					-0-
05	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5755	-0-	-35	-0-	5755	3			N	-0-					-0-
*07	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

02	12908	X	10476	-0-	-2432	-0-	10476	3			N	-0-					-0-
03	14291	X	12865	-0-	-1426	-0-	12865	3			N	-0-					-0-
04	13830	X	12168	-0-	-1662	-0-	12168	3			N	-0-					-0-
05	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	11962	3			N	-0-					-0-
06	12450	X	11202	-0-	-1248	-0-	11202	3			N	-0-					-0-
07	12865	X	12334	-0-	-531	-0-	12334	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

02	3920	X	3704	-0-	-216	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4143	-0-	-197	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3705	-0-	-465	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3785	-0-	-524	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3649	-0-	-521	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3670	-0-	-484	-0-	3670	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-

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
02	12152	X	11921	-0-	-231	-0-	11921	3			N	-0-					-0-
03	13702	X	13279	-0-	-423	-0-	13279	3			N	-0-					-0-
04	13260	X	12388	-0-	-872	-0-	12388	3			N	-0-					-0-
05	13702	X	12634	-0-	-1068	-0-	12634	3			N	-0-					-0-
06	12840	X	11994	-0-	-846	-0-	11994	3			N	-0-					-0-
07	13268	X	11914	-0-	-1354	-0-	11914	3			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12656	X	12089	-0-	-567	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	13073	-0-	-939	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	12725	-0-	-475	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	13388	-0-	-252	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	12672	-0-	-288	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	12743	-0-	-649	-0-	12743	2			N	-0-					-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	2970	-0-	-900	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	2381	-0-	-2331	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	2905	-0-	-1655	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	3840	-0-	-872	-0-	3840	3			N	-0-					-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6957 - 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
02	13272	X	13237	-0-	-35	-0-	13237	3			N	-0-					-0-
03	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	14862	3			N	-0-					-0-
04	14250	X	14101	-0-	-149	-0-	14101	3			N	-0-					-0-
05	14725	X	14459	-0-	-266	-0-	14459	3			N	-0-					-0-
06	14370	X	13714	-0-	-656	-0-	13714	3			N	-0-					-0-
07	14849	X	13978	-0-	-871	-0-	13978	3			N	-0-					-0-

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 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
02	9296	X	9074	-0-	-222	-0-	9074	3			N	-0-					-0-
03	10292	X	10252	-0-	-40	-0-	10252	3			N	-0-					-0-
04	10200	X	9134	-0-	-1066	-0-	9134	3			N	-0-					-0-
05	10540	X	9168	-0-	-1372	-0-	9168	3			N	-0-					-0-
06	10200	X	9093	-0-	-1107	-0-	9093	3			N	-0-					-0-
07	10261	X	9033	-0-	-1228	-0-	9033	3			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277921 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8150 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22008	X	19564	-0-	-2444	-0-	19564	2			N	-0-					-0-
03	23467	X	21490	-0-	-1977	-0-	21490	2			N	-0-					-0-
04	21870	X	18676	-0-	-3194	-0-	18676	2			N	-0-					-0-
05	21948	X	19421	-0-	-2527	-0-	19421	2			N	-0-					-0-
06	21180	X	16491	-0-	-4689	-0-	16491	2			N	-0-					-0-
07	21669	X	17226	-0-	-4443	-0-	17226	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277924 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8039 - 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
02	19292	X	17626	-0-	-1666	-0-	17626	2			N	-0-					-0-
03	21142	X	19423	-0-	-1719	-0-	19423	2			N	-0-					-0-
04	19822	X	19822	-0-	-0-	-0-	19822	2			N	-0-					-0-
05	19778	X	18633	-0-	-1145	-0-	18633	2			N	-0-					-0-
06	19699	X	19699	-0-	-0-	-0-	19699	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	19885	-0-	-606	-0-	19885	2			N	-0-					-0-

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
02	18900	X	15883	-0-	-3017	-0-	15883	2			N	-0-					-0-
03	19902	X	16527	-0-	-3375	-0-	16527	2			N	-0-					-0-
04	18180	X	14893	-0-	-3287	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
05	18414	X	16411	-0-	-2003	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	15585	-0-	-1575	-0-	15585	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	15677	-0-	-1900	-0-	15677	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
02	24388	X	22185	-0-	-2203	-0-	22185	2			N	-0-					-0-
03	26474	X	24180	-0-	-2294	-0-	24180	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	23657	-0-	-1093	-0-	23657	2			N	-0-					-0-
05	25079	X	23992	-0-	-1087	-0-	23992	2			N	-0-					-0-
06	23760	X	22922	-0-	-838	-0-	22922	2			N	-0-					-0-
07	24552	X	23437	-0-	-1115	-0-	23437	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
02	29988	X	29408	-0-	-580	-0-	29408	2			N	-0-					-0-
03	33201	X	30633	-0-	-2568	-0-	30633	2			N	-0-					-0-
04	31770	X	29958	-0-	-1812	-0-	29958	2			N	-0-					-0-
05	32829	X	30238	-0-	-2591	-0-	30238	2			N	-0-					-0-
06	31770	X	29124	-0-	-2646	-0-	29124	2			N	-0-					-0-
07	32550	X	29284	-0-	-3266	-0-	29284	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
02	29904	X	27315	-0-	-2589	-0-	27315	2			N	-0-					-0-
03	33108	X	28554	-0-	-4554	-0-	28554	2			N	-0-					-0-
04	30720	X	28671	-0-	-2049	-0-	28671	2			N	-0-					-0-
05	31279	X	29088	-0-	-2191	-0-	29088	2			N	-0-					-0-
06	30270	X	27646	-0-	-2624	-0-	27646	2			N	-0-					-0-
07	30256	X	27925	-0-	-2331	-0-	27925	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
02	28308	X	25837	-0-	-2471	-0-	9	1	25828	2	N	-0-					-0-
03	31341	X	27476	-0-	-3865	-0-	27476	2			N	-0-					-0-
04	29520	X	26296	-0-	-3224	-0-	26296	2			N	-0-					-0-
05	28613	X	26943	-0-	-1670	-0-	26943	2			N	-0-					-0-
06	27690	X	23996	-0-	-3694	-0-	23996	2			N	-0-					-0-
07	28613	X	21395	-0-	-7218	-0-	21395	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
02	14364	X	11883	-0-	-2481	-0-	193	1	11690	2	N	-0-					-0-
03	15903	X	12445	-0-	-3458	-0-	211	1	12234	2	N	-0-					-0-
04	15030	X	11854	-0-	-3176	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	12726	-0-	-1534	-0-	12726	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	12176	-0-	-544	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	9524	-0-	-3620	-0-	9524	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 #: 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
02	14084	X	12177	-0-	-1907	-0-	201	1	11976	2	N	-0-			-0-
03	15593	X	11037	-0-	-4556	-0-	240	1	10797	2	N	-0-			-0-
04	14160	X	9072	-0-	-5088	-0-	9072	2			N	-0-			-0-
05	13485	X	10068	-0-	-3417	-0-	10068	2			N	-0-			-0-
06	13050	X	9801	-0-	-3249	-0-	9801	2			N	-0-			-0-
*07	28799	X	28799	-0-	-0-	-0-	28799	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 280346 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 9740 - 15059

02	26613	X	26613	-0-	-0-	-0-	16	1	26597	2	N	-0-			-0-
03	30470	X	30470	-0-	-0-	-0-	30470	2			N	-0-			-0-
04	29221	X	29221	-0-	-0-	-0-	29221	2			N	-0-			-0-
05	29388	X	29374	-0-	-14	-0-	29374	2			N	-0-			-0-
06	30330	X	30330	-0-	-0-	-0-	30330	2			N	-0-			-0-
07	29388	X	25854	-0-	-3534	-0-	25854	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 280347 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9293 - 14639

02	29568	X	25748	-0-	-3820	-0-	25748	2			N	-0-			-0-
03	32736	X	27280	-0-	-5456	-0-	27280	2			N	-0-			-0-
04	31680	X	26183	-0-	-5497	-0-	26183	2			N	-0-			-0-
05	31372	X	25984	-0-	-5388	-0-	25984	2			N	-0-			-0-
06	28050	X	24078	-0-	-3972	-0-	24078	2			N	-0-			-0-
07	28520	X	22163	-0-	-6357	-0-	22163	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 280348 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9603 - 15577

02	29540	X	16426	-0-	-13114	-0-	123	1	16303	2	N	-0-			-0-
03	29047	X	21484	-0-	-7563	-0-	100	1	21384	2	N	-0-			-0-
04	26880	X	13452	-0-	-13428	-0-	13452	2			N	-0-			-0-
05	24490	X	12841	-0-	-11649	-0-	12841	2			N	-0-			-0-
06	20790	X	2125	-0-	-18665	-0-	2125	2			N	-0-			-0-
07	21483	X	13831	-0-	-7652	-0-	13831	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 13 H RRCID -> 280349 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9505 - 14846

02	36736	X	34590	-0-	-2146	-0-	34590	2			N	-0-			-0-
03	40672	X	32041	-0-	-8631	-0-	32041	2			N	-0-			-0-
04	39210	X	31998	-0-	-7212	-0-	31998	2			N	-0-			-0-
05	40517	X	32081	-0-	-8436	-0-	32081	2			N	-0-			-0-
06	39210	X	36666	-0-	-2544	-0-	36666	2			N	-0-			-0-
07	38285	X	34288	-0-	-3997	-0-	34288	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 280350 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9222 - 14871

02	18956	X	11190	-0-	-7766	-0-	212	1	10978	2	N	-0-			-0-
03	18817	X	12174	-0-	-6643	-0-	204	1	11970	2	N	-0-			-0-
04	15690	X	10734	-0-	-4956	-0-	10734	2			N	-0-			-0-
05	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	12513	2			N	-0-			-0-
06	18273	X	18273	-0-	-0-	-0-	18273	2			N	-0-			-0-
*07	30452	X	30452	-0-	-0-	-0-	30452	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 280351 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9230 - 14914

02	19320	X	457	-0-	-18863	-0-	62	1	395	2	N	-0-			-0-
03	21390	X	1	-0-	-21389	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	19290	X	-0-	-0-	-19290	-0-					N	-0-			-0-
05	13764	X	70	-0-	-13694	-0-	70	1			N	-0-			-0-
06	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-			-0-
*07	28867	X	28867	-0-	-0-	-0-	28867	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 #: 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
02	18592	X	7159	-0-	-11433	-0-	228	1	6931	2	N	-0-					-0-
03	13485	X	10555	-0-	-2930	-0-	229	1	10326	2	N	-0-					-0-
04	11790	X	5310	-0-	-6480	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	4856	-0-	-5188	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	1319	-0-	-8881	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9795	-0-	-745	-0-	9795	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH C (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283944 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6802 - 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
02	23380	X	19955	-0-	-3425	-0-	19955	3			N	-0-					-0-
03	24769	X	21627	-0-	-3142	-0-	21627	3			N	-0-					-0-
04	23250	X	20247	-0-	-3003	-0-	20247	3			N	-0-					-0-
05	23095	X	20701	-0-	-2394	-0-	20701	3			N	-0-					-0-
06	21720	X	19484	-0-	-2236	-0-	19484	3			N	-0-					-0-
07	22103	X	20175	-0-	-1928	-0-	19966	3	209	9	N	190					190

TEICH C (AW) WELL #: 9H RRCID -> 283945 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6861 - 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
02	21560	X	19583	-0-	-1977	-0-	19583	3			N	-0-					-0-
03	23064	X	21100	-0-	-1964	-0-	21100	3			N	-0-					-0-
04	22110	X	19582	-0-	-2528	-0-	19582	3			N	-0-					-0-
05	22103	X	19729	-0-	-2374	-0-	19729	3			N	-0-					-0-
06	21270	X	19164	-0-	-2106	-0-	19164	3			N	-0-					-0-
07	21669	X	19641	-0-	-2028	-0-	19641	3			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284007 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8709 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82712	X	61400	-0-	-21312	-0-	61400	2			N	-0-					-0-
03	91574	X	64946	-0-	-26628	-0-	64946	2			N	-0-					-0-
04	82440	X	62381	-0-	-20059	-0-	62381	2			N	-0-					-0-
05	78864	X	62009	-0-	-16855	-0-	62009	2			N	-0-					-0-
06	71220	X	57912	-0-	-13308	-0-	57912	2			N	-0-					-0-
07	67983	X	57734	-0-	-10249	-0-	57734	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 284008 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8553 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61292	X	53630	-0-	-7662	-0-	53630	2			N	-0-					-0-
03	67859	X	58456	-0-	-9403	-0-	58456	2			N	-0-					-0-
04	62640	X	56524	-0-	-6116	-0-	56524	2			N	-0-					-0-
05	62899	X	56172	-0-	-6727	-0-	56172	2			N	-0-					-0-
06	59670	X	52810	-0-	-6860	-0-	52810	2			N	-0-					-0-
07	59365	X	54005	-0-	-5360	-0-	54005	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284016 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8843 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82768	X	65982	-0-	-16786	-0-	65982	2			N	-0-					-0-
03	91636	X	70014	-0-	-21622	-0-	70014	2			N	-0-					-0-
04	84990	X	66367	-0-	-18623	-0-	66367	2			N	-0-					-0-
05	82026	X	66339	-0-	-15687	-0-	66339	2			N	-0-					-0-
06	76470	X	61867	-0-	-14603	-0-	61867	2			N	-0-					-0-
07	73067	X	61205	-0-	-11862	-0-	61205	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284023 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7079 - 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
02	19040	X	16010	-0-	-3030	-0-	16010	3			N	-0-					-0-
03	20150	X	17443	-0-	-2707	-0-	17443	3			N	-0-					-0-
04	18960	X	16433	-0-	-2527	-0-	16433	3			N	-0-					-0-
05	19127	X	16517	-0-	-2610	-0-	16517	3			N	-0-					-0-
06	17850	X	15574	-0-	-2276	-0-	15574	3			N	-0-					-0-
07	17732	X	15856	-0-	-1876	-0-	15856	3			N	-0-					-0-

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
02	87192	X	71212	-0-	-15980	-0-	71212	2			N	-0-					-0-
03	96534	X	76483	-0-	-20051	-0-	76483	2			N	-0-					-0-
*04	91200	X	72014	-0-	-19186	-0-	72014	2			N	-0-					-0-
05	87637	X	72847	-0-	-14790	-0-	72847	2			N	-0-					-0-
06	80730	X	68323	-0-	-12407	-0-	68323	2			N	-0-					-0-
07	78833	X	NO RPT	-0-	-78833	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284162 COMPL. DATE 04/12/2017 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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 1H RRCID -> 284732 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8649 - 15411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127148	X	100214	-0-	-26934	-0-	100214	2			N	-0-					-0-
03	140771	X	102032	-0-	-38739	-0-	102032	2			N	-0-					-0-
04	134280	X	92403	-0-	-41877	-0-	92403	2			N	-0-					-0-
05	138756	X	89733	-0-	-49023	-0-	89733	2			N	-0-					-0-
06	117060	X	82176	-0-	-34884	-0-	82176	2			N	-0-					-0-
07	110949	X	80417	-0-	-30532	-0-	80417	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 3H RRCID -> 284985 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8827 - 15575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130586	-0-	130586	831587	130586	2			N	-0-					-0-
03	0	W	131157	-0-	131157	962744	131157	2			N	-0-					-0-
04	1079125	X	116381	-0-	-962744	-0-	116381	2			N	-0-					-0-
05	126077	X	108362	-0-	-17715	-0-	108362	2			N	-0-					-0-
06	122010	X	97719	-0-	-24291	-0-	97719	2			N	-0-					-0-
07	126077	X	94851	-0-	-31226	-0-	94851	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 284986 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 9250 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138740	X	86356	-0-	-52384	-0-	86356	2			N	-0-					-0-
03	153605	X	86888	-0-	-66717	-0-	86888	2			N	-0-					-0-
04	122370	X	77667	-0-	-44703	-0-	77667	2			N	-0-					-0-
05	116808	X	74916	-0-	-41892	-0-	74916	2			N	-0-					-0-
06	99750	X	68306	-0-	-31444	-0-	68306	2			N	-0-					-0-
07	95604	X	66534	-0-	-29070	-0-	66534	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 2H RRCID -> 285173 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8740 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114884	X	81186	-0-	-33698	-0-	81186	2			N	-0-					-0-
03	127193	X	84231	-0-	-42962	-0-	84231	2			N	-0-					-0-
04	102600	X	76659	-0-	-25941	-0-	76659	2			N	-0-					-0-
05	103478	X	74737	-0-	-28741	-0-	74737	2			N	-0-					-0-
06	91590	X	69483	-0-	-22107	-0-	69483	2			N	-0-					-0-
07	89900	X	67885	-0-	-22015	-0-	67885	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 #: 15H RRCID -> 285174 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8829 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189224	X	NO RPT	-0-	-189224	-0-					N	NO RPT					-0-
03	147188	X	83341	-0-	-63847	-0-	83341	2			N	-0-					-0-
*04	109590	X	73904	-0-	-35686	-0-	73904	2			N	-0-					-0-
05	109709	X	71817	-0-	-37892	-0-	71817	2			N	-0-					-0-
06	96810	X	65525	-0-	-31285	-0-	65525	2			N	-0-					-0-
07	83328	X	NO RPT	-0-	-83328	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820

02	2800	N	1992	-0-	-808	2478	363	1	1618	3	Y	10	87	1			138
							11	9									
03	3100	N	2250	-0-	-850	1628	414	1	1825	3	Y	10					148
							11	9									
04	3000	N	2162	-0-	-838	790	450	1	1701	3	Y	10					158
							11	9									
05	3080	N	2290	-0-	-790	-0-	579	1	1691	3	Y	18					176
							20	9									
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	520	1	1735	3	Y	17					193
							19	9									
*07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	502	1	1886	3	Y	7	79	1			121
							8	9									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	96	1	427	3	Y	-0-					23
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	102	1	450	3	Y	-0-					23
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	118	1	446	3	Y	-0-					23
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	146	1	428	3	Y	-0-					23
06	540	N	444	-0-	-96	-0-	102	1	342	3	Y	-0-					23
*07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	119	1	447	3	Y	-0-					23

HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	111	1	492	3	Y	-0-					20
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	181	1	799	3	Y	-0-					20
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	200	1	755	3	Y	-0-					20
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	284	1	831	3	Y	-0-					20
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	240	1	800	3	Y	-0-					20
*07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	203	1	760	3	Y	-0-					20

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	105	1	469	3	Y	-0-					7
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	118	1	518	3	Y	-0-					7
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	128	1	485	3	Y	-0-					7
05	589	N	453	-0-	-136	-0-	115	1	338	3	Y	-0-					7
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	147	1	492	3	Y	-0-					7
*07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	140	1	524	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	812	N	776	-0-	-36	-0-	142	1	633	3	Y	1					77
							1	9									
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	175	1	770	3	Y	-0-					77
04	870	N	839	-0-	-31	-0-	174	1	656	3	Y	8					85
							9	9									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	221	1	646	3	Y	6	80	1			11
							7	9									
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	242	1	806	3	Y	-0-					11
*07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	219	1	820	3	Y	1					12
							1	9									

WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	125	1	559	3	Y	-0-					7
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	129	1	569	3	Y	-0-					7
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	155	1	586	3	Y	-0-					7
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	210	1	614	3	Y	-0-					7
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	173	1	579	3	Y	-0-					7
*07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	119	1	448	3	Y	-0-					7

HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	143	1	638	3	Y	-0-					149
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	143	1	628	3	Y	-0-					149
04	780	N	736	-0-	-44	-0-	154	1	582	3	Y	-0-					149
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	228	1	666	3	Y	-0-					149
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	204	1	680	3	Y	-0-					149
07	775	N	703	-0-	-72	-0-	148	1	555	3	Y	-0-					149

LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	32	1	85	3	Y	-0-					29
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	28	1	82	3	Y	-0-					29
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	23	1	68	3	Y	-0-					29
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	22	1	56	3	Y	-0-					29
06	120	N	65	-0-	-55	-0-	19	1	46	3	Y	-0-					29
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	16	1	32	3	Y	-0-					29

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1456	N	1427	-0-	-29	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1456	-0-	-74	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 249815 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4145 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ H-10		-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-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		267	-0-	267	1280	267	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		477	-0-	477	1757	477	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4	-0-	4	1761	4	4			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1761					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1761					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1761					N	NO RPT					-0-

STEPHEN-PARR WELL #: 1 RRCID -> 258587 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	22232	X	21687	-0-	-545	-0-	21687	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	23957	-0-	-1122	-0-	23957	2			N	-0-					-0-
04	24270	X	22765	-0-	-1505	-0-	22765	2			N	-0-					-0-
05	25079	X	23205	-0-	-1874	-0-	23205	2			N	-0-					-0-
06	23250	X	22238	-0-	-1012	-0-	22238	2			N	-0-					-0-
07	24025	X	22318	-0-	-1707	-0-	22318	2			N	-0-					-0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

02	17444	X	15812	-0-	-1632	-0-	15812	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	14878	-0-	-4435	-0-	14878	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	16449	-0-	-2241	-0-	16449	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	16575	-0-	-2738	-0-	16575	2			N	-0-					-0-
06	18360	X	15651	-0-	-2709	-0-	15651	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	15628	-0-	-1887	-0-	15628	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

02	3444	X	2586	-0-	-858	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2833	-0-	-856	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2609	-0-	-841	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	1661	-0-	-1904	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	1968	-0-	-1482	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
*07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

02	3892	X	2723	-0-	-1169	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3169	-0-	-768	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2893	-0-	-647	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2801	-0-	-764	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2581	-0-	-689	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
*07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

02	2464	X	2002	-0-	-462	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1831	-0-	-649	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
04	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1849	-0-	-383	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1903	-0-	-257	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
*07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
02	784	N	658	-0-	-126	-0-	658	3			N	-0-					76
03	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	3			N	-0-					76
04	750	N	639	-0-	-111	-0-	639	3			N	-0-					76
05	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	3			N	-0-					76
06	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	3			N	-0-					76
*07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					76

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

02	448	N	344	-0-	-104	-0-	344	3			N	-0-					51
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					51
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					51
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	533	3	102	9	N	93	93	1			51
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					51
07	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-					51

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

02	336	N	206	-0-	-130	-0-	206	3			N	-0-					27
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					27
04	270	N	123	-0-	-147	-0-	120	3	3	9	N	3					30
05	217	N	127	-0-	-90	-0-	120	3	7	9	N	6					36
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					36
*07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					36

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					27
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					27
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					27
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					27
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					27
*07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					27

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	447	3	4	9	N	4					57
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					57
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					57
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					57
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					57
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					57

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

02	364	N	84	-0-	-280	-0-	84	3			N	-0-					72
03	403	N	77	-0-	-326	-0-	77	3			N	-0-					72
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					72
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					72
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					72
*07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					72

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470

02	1876	N	1816	-0-	-60	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1882	-0-	-257	-0-	1881	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2100	N	1614	-0-	-486	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1587	-0-	-428	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1774	-0-	-56	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
*07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-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
02	2688	X	2110	-0-	-578	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2616	-0-	-360	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	1994	-0-	-766	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2015	-0-	-837	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2477	-0-	-283	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
*07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

02	2464	X	1333	-0-	-1131	-0-	1300	3	33	9	N	30					40
03	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2117	3	18	9	N	16					56
04	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1905	3	6	9	N	5					61
05	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1905	3	43	9	N	39	88	1			12
06	2070	N	1840	-0-	-230	-0-	1823	3	17	9	N	15					27
07	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	1841	3	108	9	N	98	70	1			55

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 189125 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7539 - 8359

02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					78
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	665	3	2	9	N	2					80
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					80
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					80
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					80
*07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					80

BRISCOE WELL #: 9 RRCID -> 189126 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7583 - 8450

02	308	N	186	-0-	-122	-0-	186	3			N	-0-					81
03	558	N	281	-0-	-277	-0-	281	3			N	-0-					81
04	420	N	168	-0-	-252	-0-	168	3			N	-0-					81
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					81
06	270	N	123	-0-	-147	-0-	123	3			N	-0-					81
*07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					81

BRISCOE WELL #: 10 RRCID -> 189920 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7641 - 8480

02	756	N	436	-0-	-320	-0-	436	3			N	-0-					58
03	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	3			N	-0-					58
04	510	N	384	-0-	-126	-0-	384	3			N	-0-					58
05	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	3			N	-0-					58
06	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	3			N	-0-					58
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					58

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420

02	756	N	735	-0-	-21	-0-	717	3	18	9	N	16					107
03	899	N	771	-0-	-128	-0-	749	3	22	9	N	20					127
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	766	3	51	9	N	46	163	1			10
05	806	N	789	-0-	-17	-0-	766	3	23	9	N	21					31
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	809	3	17	9	N	15					46
07	837	N	836	-0-	-1	-0-	719	3	117	9	N	106	100	1			52

BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

02	140	N	85	-0-	-55	-0-	85	3			N	-0-					32
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					32
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					32
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					32
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					32
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07		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

02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					118
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	250	3	77	9	N	70	173	1	1	8	14
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					14
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	246	3	7	9	N	6					20
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	203	3	4	9	N	4					24
*07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	250	3	10	9	N	9					33

RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

02	3332	X	3198	-0-	-134	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3357	-0-	-270	-0-	3356	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
06	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
*07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			N	-0-					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

02	2996	X	2715	-0-	-281	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	3116	-0-	-15	-0-	3116	3			N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 237329 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5424 - 8200

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
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
02	2744	X	2681	-0-	-63	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2933	-0-	-105	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2860	-0-	-110	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	1910	-0-	-1060	-0-	1909	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3070	3	2	9	N	2	2	8			-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	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

02	2800	X	2456	-0-	-344	-0-	2455	3	1	9	N	1	1	8			191
03	3007	X	2847	-0-	-160	-0-	2789	3	58	9	N	53	168	1	1	8	75
04	2820	X	2665	-0-	-155	-0-	2664	3	1	9	N	1	1	8			75
05	2914	X	2895	-0-	-19	-0-	2893	3	2	9	N	2	2	8			75
06	2760	X	2185	-0-	-575	-0-	2143	3	42	9	N	38	2	8			111
*07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2920	3	4	9	N	4	1	8			114

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

02	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5329	3	23	9	N	21					205
03	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5506	3	20	9	N	18	171	1			52
04	5040 X	4769	-0-	-271	-0-	4755	3	14	9	N	13					65
05	5921 X	5227	-0-	-694	-0-	5212	3	15	9	N	14					79
06	5730 X	4670	-0-	-1060	-0-	4657	3	13	9	N	12	1	8			90
07	5921 X	5376	-0-	-545	-0-	5370	3	6	9	N	5					95

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

02	3388 X	2085	-0-	-1303	-0-	2075	3	10	9	N	9	2	8			90
03	3751 X	3591	-0-	-160	-0-	3590	3	1	9	N	1	1	8			90
04	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3777	3	3	9	N	3	3	8			90
05	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4219	3	2	9	N	2	2	8			90
06	3480 X	942	-0-	-2538	-0-	933	3	9	9	N	8	8	8			90
07	3751 X	2788	-0-	-963	-0-	2781	3	7	9	N	6	6	8			90

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 278983 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5400 - 5482

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 278987 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5300 - 5386

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279793 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5834 - 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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279796 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5660 - 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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 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
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	566	2	7	9	Y	6					163
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	561	2	6	9	Y	5	151	1			17
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	635	2	10	9	Y	9					26
05	620	N	571	-0-	-49	-0-	564	2	7	9	Y	6					32
06	DLQ G-10		558	-0-	558	558	552	2	6	9	Y	5					37
*07	1239	N	681	-0-	-558	-0-	681	2			Y	-0-					37

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 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
02	1344	N	1234	-0-	-110	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1163	-0-	-325	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1273	-0-	-137	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1108	-0-	-194	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
FRANKLIN WELL #: 5 RRCID -> 207304 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5791 - 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
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	682	N	530	-0-	-152	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		618	-0-	618	618	618	2			N	-0-					-0-
*07	1105	N	487	-0-	-618	-0-	487	2			N	-0-					-0-

RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 9503

02	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	2			N	-0-					30
03	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10413	2			N	-0-					30
04	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			N	-0-					30
05	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					30
06	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2			N	-0-					30
*07	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					30

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794

02	3192	X	2875	-0-	-317	-0-	2875	2			N	-0-					30
03	3472	X	3206	-0-	-266	-0-	3206	2			N	-0-					30
04	3300	X	3037	-0-	-263	-0-	3037	2			N	-0-					30
05	3379	X	3080	-0-	-299	-0-	3080	2			N	-0-					30
06	3090	X	2902	-0-	-188	-0-	2902	2			N	-0-					30
07	3193	X	3095	-0-	-98	-0-	3095	2			N	-0-					30

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

02	0	W	1141	-0-	1141	16885	1056	3	85	9	N	77					83
03	18634	X	1749	-0-	-16885	-0-	1718	3	31	9	N	28					111
04	2670	X	2166	-0-	-504	-0-	2121	3	45	9	N	41					152
05	2759	X	1015	-0-	-1744	-0-	1015	3			N	-0-					152
06	2370	X	280	-0-	-2090	-0-	263	3	17	9	N	15					167
07	2232	X	308	-0-	-1924	-0-	280	3	28	9	N	25	170	1			22

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

02	14B DENY		90	-0-	90	90	24	3	66	9	Y	60					60
03	14B2 EXT		752	-0-	752	842	620	3	132	9	Y	120	176	1			4
04	14B2 EXT		708	-0-	708	1550	631	3	77	9	Y	70					74
05	2734	X	1184	-0-	-1550	-0-	1129	3	55	9	Y	50					124
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1657	3	55	9	Y	50	169	1			5
*07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1518	3	17	9	Y	15					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

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
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			159
07	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

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
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
07	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

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
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
*07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 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
02	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 9050

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 1 H RRCID -> 214680 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7520 - 8770

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					55
03	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					55
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					55
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					55
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					55
*07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1400	N	847	-0-	-553	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1025	-0-	-295	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
05	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	880	-0-	-380	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 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
02	3696	X	3405	-0-	-291	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3677	-0-	-322	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3467	-0-	-403	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3567	-0-	-432	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3342	-0-	-408	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3549	-0-	-233	-0-	3549	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 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
02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
04	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
05	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
06	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
*07	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-

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
02	3248	X	3120	-0-	-128	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3358	-0-	-238	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3190	-0-	-230	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3303	-0-	-169	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2978	-0-	-352	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3258	-0-	-183	-0-	3258	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
02	3528	X	3378	-0-	-150	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3653	-0-	-222	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3537	-0-	-213	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3634	-0-	-117	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3481	-0-	-149	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3366	-0-	-385	-0-	3366	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 #: 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
02	2968	X	2793	-0-	-175	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3007	-0-	-279	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2864	-0-	-166	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2924	-0-	-176	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2859	-0-	-141	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2830	-0-	-270	-0-	2830	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
02	1316	N	1214	-0-	-102	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
*07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	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
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1550	-0-	-155	-0-	1550	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
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1305	-0-	-135	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
*07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	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
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1490	-0-	-308	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
*07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-

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
02	5600	X	5451	-0-	-149	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	6056	-0-	-113	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5895	-0-	-75	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5815	-0-	-292	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5503	-0-	-407	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5786	-0-	-321	-0-	5786	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
02	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
03	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
04	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
05	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
06	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
*07	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	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 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
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-			-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
*07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2		N	-0-			-0-
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2		N	-0-			-0-
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		N	-0-			-0-
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2		N	-0-			-0-
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2		N	-0-			-0-
*07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

02	2800	N	3867	-0-	1067	1067	3867	2		N	-0-			-0-
03	1190	N	123	-0-	-1067	-0-	123	2		N	-0-			-0-
04	270	N	119	-0-	-151	-0-	119	2		N	-0-			-0-
05	279	X	109	-0-	-170	-0-	109	2		N	-0-			-0-
06	270	X	98	-0-	-172	-0-	98	2		N	-0-			-0-
07	279	X	117	-0-	-162	-0-	117	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
*07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

02	112	N	72	-0-	-40	-0-	72	2		N	-0-			-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-			-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			-0-
*07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	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 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
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	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
02	588	N	493	-0-	-95	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	744	N	539	-0-	-205	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	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
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
*07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
03	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	682	-0-	-668	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	472	-0-	-892	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	750	N	611	-0-	-139	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	713	N	476	-0-	-237	-0-	476	2			N	-0-					-0-

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
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
06	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
*07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	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
02	2660	X	2563	-0-	-97	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2803	-0-	-142	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2645	-0-	-175	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2746	-0-	-168	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2693	-0-	-127	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2715	-0-	-137	-0-	2715	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1768	-0-	-123	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1307	-0-	-463	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1557	-0-	-396	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
*07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1606	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
*07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

02	2212	N	2150	-0-	-62	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2126	-0-	-214	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2195	-0-	-85	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1836	-0-	-365	-0-	1836	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

02	2212	N	2138	-0-	-74	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2230	-0-	-110	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
*07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

02	1652	N	1611	-0-	-41	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1579	-0-	-71	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

02	1176	N	1142	-0-	-34	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
*07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	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

02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2017	-0-	-91	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1906	-0-	-104	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

02	1820	N	1751	-0-	-69	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1653	-0-	-237	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
*07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1410	-0-	-120	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1404	-0-	-456	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1911	-0-	-228	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1805	-0-	-205	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1731	-0-	-377	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1637	-0-	-223	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
*07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 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
02	1428	N	1426	-0-	-2	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
*07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

02	5096	X	4857	-0-	-239	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5325	-0-	-255	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5061	-0-	-339	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5170	-0-	-410	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4685	-0-	-595	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4395	-0-	-968	-0-	4395	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

02	1988	N	1824	-0-	-164	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2168	-0-	-95	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
*07	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

02	1876	N	1787	-0-	-89	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1928	-0-	-118	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1921	-0-	-32	-0-	1921	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

02	2632	X	2605	-0-	-27	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2815	-0-	-37	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2584	-0-	-176	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2733	-0-	-150	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2652	-0-	-138	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2695	-0-	-188	-0-	2695	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	3360	X	3303	-0-	-57	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3406	-0-	-194	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3530	-0-	-190	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3443	-0-	-97	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3492	-0-	-166	-0-	3492	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
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1284	-0-	-576	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
*07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	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
02	2380	N	2227	-0-	-153	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2408	-0-	-134	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2331	-0-	-69	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2409	-0-	-71	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2300	-0-	-40	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	2349	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
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
*07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1008	N	896	-0-	-112	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	900	N	863	-0-	-37	-0-	863	2			N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
06	960	N	607	-0-	-353	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	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 #: 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
02	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
*07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

02	4256	X	3781	-0-	-475	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4049	-0-	-291	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3812	-0-	-388	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3716	-0-	-624	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	2941	-0-	-1259	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3844	-0-	-341	-0-	3844	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1494	-0-	-96	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1497	-0-	-146	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2850	-0-	-300	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2543	-0-	-712	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2263	-0-	-887	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2064	-0-	-1191	-0-	2064	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

02	1316	N	1156	-0-	-160	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	1310	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

02	2520	N	2142	-0-	-378	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2310	-0-	-511	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2467	-0-	-203	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
*07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2856	X	2634	-0-	-222	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2871	-0-	-291	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2762	-0-	-298	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2766	-0-	-272	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2795	-0-	-25	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2905	-0-	-9	-0-	2905	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
02	1120	N	1094	-0-	-26	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1046	-0-	-225	-0-	1046	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
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1174	-0-	-206	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1279	-0-	-271	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
*07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	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
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	600	N	528	-0-	-72	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	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
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-

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
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
*07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 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
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
*07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
*07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	810	N	460	-0-	-350	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					-0-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

02	3304	X	3152	-0-	-152	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3246	-0-	-144	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3413	-0-	-90	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
*07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
05	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
*07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

02	504	X	464	-0-	-40	-0-	327	1	137	2	N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	362	1	488	2	N	-0-					-0-
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	351	1	1728	2	N	-0-					-0-
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	362	1	1626	2	N	-0-					-0-
06	810	N	512	-0-	-298	-0-	351	1	161	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	391	-0-	-1748	-0-	362	1	29	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

02	4536	X	4399	-0-	-137	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4767	-0-	-255	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4596	-0-	-264	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4763	-0-	-228	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4583	-0-	-127	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4673	-0-	-194	-0-	4673	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

02	1848	N	1755	-0-	-93	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1945	-0-	-5	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	1978	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	2268	N	1822	-0-	-446	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1922	-0-	-372	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1676	-0-	-154	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1744	-0-	-271	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	1711	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
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1872	-0-	-108	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1853	-0-	-69	-0-	1853	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
02	2856	X	2714	-0-	-142	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2691	-0-	-626	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2272	-0-	-938	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2095	-0-	-1222	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2289	-0-	-741	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2860	-0-	-147	-0-	2860	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
02	5404	X	5062	-0-	-342	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5500	-0-	-359	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5231	-0-	-439	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5446	-0-	-289	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5113	-0-	-377	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5314	-0-	-297	-0-	5314	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
02	2912	X	2400	-0-	-512	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2182	-0-	-949	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2653	-0-	-377	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2769	-0-	-238	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2508	-0-	-222	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2419	-0-	-309	-0-	2419	2			N	-0-					-0-

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
02	2604	X	2501	-0-	-103	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
03	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2439	-0-	-21	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2554	-0-	-205	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2434	-0-	-236	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2404	-0-	-355	-0-	2404	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 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
02	4368	X	4196	-0-	-172	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4684	-0-	-214	-0-	4684	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	4368	-0-	-372	-0-	4368	2			Y	-0-					-0-
05	4898	X	4456	-0-	-442	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
06	4620	X	4195	-0-	-425	-0-	4195	2			Y	-0-					-0-
07	4681	X	4255	-0-	-426	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

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
02	1008	N	869	-0-	-139	-0-	869	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	953	-0-	-97	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	961	N	804	-0-	-157	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	990	N	510	-0-	-480	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	992	N	670	-0-	-322	-0-	670	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 12 RRCID -> 197754 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130

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
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

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
02	2744	X	2532	-0-	-212	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2918	-0-	-120	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2723	-0-	-187	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2784	-0-	-223	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2702	-0-	-118	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2854	-0-	-60	-0-	2854	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

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
02	2800	X	1652	-0-	-1148	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2529	-0-	-571	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2728	-0-	-272	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
05	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2503	-0-	-318	-0-	2503	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

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
02	3556	X	3265	-0-	-291	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3555	-0-	-320	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3079	-0-	-671	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3424	-0-	-389	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3297	-0-	-243	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3264	-0-	-363	-0-	3264	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1574	-0-	-46	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
*07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	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
02	2968	X	2682	-0-	-286	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2874	-0-	-257	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2722	-0-	-308	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2882	-0-	-249	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2723	-0-	-277	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2763	-0-	-213	-0-	2763	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
02	3192	X	3046	-0-	-146	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3306	-0-	-228	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3109	-0-	-221	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3192	-0-	-249	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2976	-0-	-354	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3115	-0-	-264	-0-	3115	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
02	1764	N	1734	-0-	-30	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1761	-0-	-69	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1695	-0-	-227	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1687	-0-	-143	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1710	-0-	-119	-0-	1710	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
02	1764	N	1740	-0-	-24	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1936	-0-	-172	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1901	-0-	-19	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

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
02	1400	N	871	-0-	-529	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
05	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	907	-0-	-173	-0-	907	2			N	-0-					-0-
*07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	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
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
06	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
*07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1596	N	1476	-0-	-120	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1436	-0-	-184	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1553	-0-	-90	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1426	-0-	-164	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1288	-0-	-200	-0-	1288	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

02	3248	X	3051	-0-	-197	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3187	-0-	-440	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2787	-0-	-723	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3031	-0-	-596	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2991	-0-	-369	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2981	-0-	-398	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

02	4144	X	3919	-0-	-225	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4355	-0-	-202	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4195	-0-	-125	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4378	-0-	-86	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4124	-0-	-76	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4272	-0-	-68	-0-	4272	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

02	644	N	596	-0-	-48	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	806	N	719	-0-	-87	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	780	N	700	-0-	-80	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

02	4872	X	3831	-0-	-1041	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
03	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
04	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
05	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
06	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
*07	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

02	3444	X	3136	-0-	-308	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3226	-0-	-587	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3102	-0-	-588	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3107	-0-	-582	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2872	-0-	-638	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2873	-0-	-599	-0-	2873	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

02	3584	X	3413	-0-	-171	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3749	-0-	-157	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3558	-0-	-222	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3692	-0-	-214	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3454	-0-	-236	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3600	-0-	-182	-0-	3600	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 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
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
05	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	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
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3092	-0-	92	92	3092	2			N	-0-					-0-
05	3076	N	2984	-0-	-92	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
06	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
*07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	840	N	693	-0-	-147	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	992	N	898	-0-	-94	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	870	N	807	-0-	-63	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2212	N	2107	-0-	-105	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2293	-0-	-94	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2302	-0-	-23	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2159	-0-	-61	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2020	-0-	-274	-0-	2020	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2268	N	2187	-0-	-81	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2391	-0-	-120	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2307	-0-	-123	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2353	-0-	-65	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2228	-0-	-82	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2302	-0-	-85	-0-	2302	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 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
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					-0-
04	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	870	N	748	-0-	-122	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	868	N	601	-0-	-267	-0-	601	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 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
02	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1416	-0-	-444	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1596	-0-	-204	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
*07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 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
02	4900	X	4864	-0-	-36	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5281	-0-	-144	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5044	-0-	-206	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5288	-0-	-137	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5087	-0-	-133	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5218	-0-	-176	-0-	5218	2			N	-0-					-0-

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
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2317	-0-	-8	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2263	-0-	-124	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2243	-0-	-7	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	2261	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
02	12068	X	11328	-0-	-740	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	11937	-0-	-711	-0-	11937	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	11312	-0-	-448	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	11842	-0-	-713	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	11008	-0-	-1142	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	11536	-0-	-1019	-0-	11536	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	5740	X	5330	-0-	-410	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6013	-0-	-280	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5669	-0-	-391	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5543	-0-	-595	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5141	-0-	-769	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5458	-0-	-556	-0-	5458	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
02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	326	1	4355	2	N	-0-					-0-
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	294	1	3637	2	N	-0-					-0-
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	302	1	3955	2	N	-0-					-0-
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	319	1	4130	2	N	-0-					-0-
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	302	1	3335	2	N	-0-					-0-
*07	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	285	1	4549	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
02	2632	X	1157	-0-	-1475	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1217	-0-	-612	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	1184	-0-	-466	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
05	1674	X	1083	-0-	-591	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
06	1320	X	993	-0-	-327	-0-	993	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	872	-0-	-399	-0-	872	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
02	1176	N	1130	-0-	-46	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	904	-0-	-336	-0-	904	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	593	-0-	-547	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	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
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2864	-0-	-81	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2806	-0-	-44	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2866	-0-	-110	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2533	-0-	-347	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2739	-0-	-237	-0-	2739	2			N	-0-					-0-

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
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
*07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 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
02	3668	X	3538	-0-	-130	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3800	-0-	-75	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3511	-0-	-209	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3527	-0-	-379	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3747	-0-	-33	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3603	-0-	-303	-0-	3603	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 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
02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2487	-0-	-63	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2682	-0-	-77	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2425	-0-	-185	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
*07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 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
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
*07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2016	N	1922	-0-	-94	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2063	-0-	-138	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2026	-0-	-44	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1960	-0-	-50	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
*07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-

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
02	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
03	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
04	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
05	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
06	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
*07	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	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
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	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 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
02	2548	N	2447	-0-	-101	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2729	-0-	-92	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2627	-0-	-43	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2410	-0-	-230	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2687	-0-	-41	-0-	2687	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

02	2800	N	5462	-0-	2662	4596	387	1	5075	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5141	-0-	2041	6637	397	1	4744	2	N	-0-					-0-
04	10878	X	4241	-0-	-6637	-0-	382	1	3859	2	N	-0-					-0-
05	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	389	1	4462	2	N	-0-					-0-
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	377	1	2338	2	N	-0-					-0-
*07	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	397	1	3866	2	N	-0-					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

02	3304	X	3134	-0-	-170	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3449	-0-	-147	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3314	-0-	-76	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3378	-0-	-125	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2826	-0-	-534	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2972	-0-	-500	-0-	2972	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
03	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
*07	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	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
02	532	N	499	-0-	-33	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	57	1	464	2	N	-0-					-0-
03	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	13	1	899	2	N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	28	1	966	2	N	-0-					-0-
*07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	165	1	1864	2	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
02	672	N	383	-0-	-289	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	620	N	426	-0-	-194	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	690	N	489	-0-	-201	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
*07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

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
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	300	N	147	-0-	-153	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	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
02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
03	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
04	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
06	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4017	-0-	-757	-0-	4017	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 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

02	1540	N	1489	-0-	-51	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1515	-0-	-190	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	1666	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1655	-0-	-236	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1764	-0-	-66	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

02	2212	N	1994	-0-	-218	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	1994	-0-	-496	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
*07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

02	1064	N	991	-0-	-73	-0-	991	2			N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

02	924	N	885	-0-	-39	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	2			N	-0-					-0-
04	960	N	921	-0-	-39	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	960	N	918	-0-	-42	-0-	918	2			N	-0-					-0-
07	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

02	5292	X	5109	-0-	-183	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	5639	-0-	-220	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	5376	-0-	-294	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5643	-0-	-123	-0-	5643	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5459	-0-	-121	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5504	-0-	-138	-0-	5504	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	3220	X	2931	-0-	-289	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3199	-0-	-273	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2887	-0-	-383	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3184	-0-	-133	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3013	-0-	-197	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2997	-0-	-258	-0-	2997	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
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
*07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	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
02	1456	N	1404	-0-	-52	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1491	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
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1156	-0-	-464	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1396	-0-	-278	-0-	1396	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
02	4116	X	3552	-0-	-564	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4354	-0-	-203	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4369	-0-	-41	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
*07	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-

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
02	4984	X	4272	-0-	-712	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4651	-0-	-681	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4510	-0-	-590	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4597	-0-	-549	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4255	-0-	-725	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4614	-0-	-129	-0-	4614	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
02	4564	X	2910	-0-	-1654	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3282	-0-	-903	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
*07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

02	980	N	949	-0-	-31	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	920	-0-	-130	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	894	-0-	-191	-0-	894	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

02	504	N	471	-0-	-33	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

02	2772	X	2536	-0-	-236	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2743	-0-	-264	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2571	-0-	-249	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2648	-0-	-204	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2545	-0-	-185	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2790	-0-	-31	-0-	2790	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

02	8624	X	7967	-0-	-657	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
03	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
04	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8515	-0-	-320	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8318	-0-	-412	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7623	-0-	-1398	-0-	7623	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 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
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
*07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150

02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

02	532	N	525	-0-	-7	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

02	5040	X	4670	-0-	-370	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5015	-0-	-317	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	77	-0-	-5083	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
07	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

02	1512	N	1272	-0-	-240	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1388	-0-	-224	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1324	-0-	-176	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
*07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2968	X	2765	-0-	-203	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3059	-0-	-165	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3025	-0-	-168	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3439	-0-	-33	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

02	476	N	461	-0-	-15	-0-	123	1	338	2	N	-0-					-0-
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	136	1	350	2	N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	149	1	447	2	N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	182	1	422	2	N	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	196	1	787	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3552	-0-	452	452	249	1	3303	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	990	N	940	-0-	-50	-0-	940	2			N	-0-					-0-
*07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

02	616	N	210	-0-	-406	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	682	N	170	-0-	-512	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	480	N	164	-0-	-316	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

02	1064	N	1053	-0-	-11	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
*07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 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
02	2100	N	1483	-0-	-617	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1471	-0-	-659	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
06	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3102	-0-	2	2	3102	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

02	2352	N	2289	-0-	-63	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2508	-0-	-65	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2394	-0-	-66	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2483	-0-	-59	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2382	-0-	-48	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	2446	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	403	N	242	-0-	-161	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	390	N	99	-0-	-291	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	403	N	128	-0-	-275	-0-	128	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

02	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
03	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
04	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	6732	-0-	-1452	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	6849	-0-	-1251	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	6623	-0-	-1747	-0-	6623	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3833	-0-	-42	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3579	-0-	-171	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3528	-0-	-409	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3073	-0-	-737	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3762	-0-	-175	-0-	3762	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 #: 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
02	1344	N	1299	-0-	-45	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1365	-0-	-105	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1338	-0-	-162	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

02	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2104	-0-	-26	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2154	-0-	-36	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
*07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

02	5152	X	5028	-0-	-124	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5430	-0-	-57	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5168	-0-	-142	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5244	-0-	-336	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4935	-0-	-465	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5194	-0-	-386	-0-	5194	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

02	1960	N	1931	-0-	-29	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
*07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3200	-0-	-582	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2847	-0-	-513	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3457	-0-	-666	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3433	-0-	-557	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
*07	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	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
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			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
02	4564	X	4400	-0-	-164	-0-	4338	2	62	9	Y	56					71
03	5053	X	4943	-0-	-110	-0-	4943	2			Y	-0-					71
04	4830	X	4586	-0-	-244	-0-	4586	2			Y	-0-					71
05	4960	X	4803	-0-	-157	-0-	4803	2			Y	-0-					71
06	4770	X	4364	-0-	-406	-0-	4364	2			Y	-0-					71
07	4929	X	4655	-0-	-274	-0-	4655	2			Y	-0-					71

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
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1563	-0-	-297	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	1642	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
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
05	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
*07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-

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
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	276	1	3042	2	N	-0-					-0-
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	269	1	3450	2	N	-0-					-0-
04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	278	1	3704	2	N	-0-					-0-
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	317	1	2602	2	N	-0-					-0-
06	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	418	1	2019	2	N	-0-					-0-
*07	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	385	1	1842	2	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
02	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4244	-0-	-902	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
05	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
06	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
*07	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	19930	X	19930	-0-	-0-	-0-	19930	2			N	-0-					-0-
03	21108	X	21108	-0-	-0-	-0-	21108	2			N	-0-					-0-
04	19186	X	19186	-0-	-0-	-0-	19186	2			N	-0-					-0-
05	19408	X	19408	-0-	-0-	-0-	19408	2			N	-0-					-0-
06	18083	X	18083	-0-	-0-	-0-	18083	2			N	-0-					-0-
*07	18237	X	18237	-0-	-0-	-0-	18237	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 11/29/2004 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
02	5488	X	5134	-0-	-354	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	1804	-0-	-4427	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
04	18645	X	18645	-0-	-0-	-0-	18645	2			N	-0-					-0-
05	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	16572	2			N	-0-					-0-
06	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
*07	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	13874	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
02	15428	X	14026	-0-	-1402	-0-	14026	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	15784	-0-	-1204	-0-	15784	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	15617	-0-	-493	-0-	15617	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	15978	-0-	-359	-0-	15978	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	14942	-0-	-688	-0-	14942	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	14607	-0-	-1544	-0-	14607	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
02	28825	X	28825	-0-	-0-	-0-	28825	2			N	-0-					-0-
03	25817	X	25817	-0-	-0-	-0-	25817	2			N	-0-					-0-
04	26481	X	26481	-0-	-0-	-0-	26481	2			N	-0-					-0-
05	28713	X	28713	-0-	-0-	-0-	28713	2			N	-0-					-0-
06	26787	X	26787	-0-	-0-	-0-	26787	2			N	-0-					-0-
*07	27724	X	27724	-0-	-0-	-0-	27724	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
02	2632	X	2180	-0-	-452	-0-	346	1	1834	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2452	-0-	-431	-0-	392	1	2060	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	2289	-0-	-171	-0-	355	1	1934	2	N	-0-					-0-
05	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	390	1	2224	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	1150	-0-	-1220	-0-	354	1	796	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	283	-0-	-2166	-0-	283	1			N	-0-					-0-

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
02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	235	1	6003	2	N	-0-					-0-
03	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	262	1	6431	2	N	-0-					-0-
04	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	248	1	6160	2	N	-0-					-0-
05	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	247	1	5964	2	N	-0-					-0-
06	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	238	1	5663	2	N	-0-					-0-
*07	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	237	1	6196	2	N	-0-					-0-

LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
*07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 207311 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 8030 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2019 - P/A 03/22/19

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

02	3220	X	2966	-0-	-254	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3150	-0-	-415	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2936	-0-	-214	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2632	-0-	-654	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2925	-0-	-255	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2839	-0-	-447	-0-	2839	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6920 - 8930

02	20743	X	20743	-0-	-0-	-0-	20743	2			N	-0-					-0-
03	21341	X	21341	-0-	-0-	-0-	21341	2			N	-0-					-0-
04	20795	X	20795	-0-	-0-	-0-	20795	2			N	-0-					-0-
05	20853	X	20853	-0-	-0-	-0-	20853	2			N	-0-					-0-
06	19380	X	19380	-0-	-0-	-0-	19380	2			N	-0-					-0-
*07	19491	X	19491	-0-	-0-	-0-	19491	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6800 - 8468

02	20707	X	20707	-0-	-0-	-0-	20707	2			N	-0-					-0-
03	21966	X	21966	-0-	-0-	-0-	21966	2			N	-0-					-0-
04	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-	20080	2			N	-0-					-0-
05	19664	X	19664	-0-	-0-	-0-	19664	2			N	-0-					-0-
06	18614	X	18614	-0-	-0-	-0-	18614	2			N	-0-					-0-
*07	18699	X	18699	-0-	-0-	-0-	18699	2			N	-0-					-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6840 - 8238

02	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
03	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
04	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
05	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	12674	2			N	-0-					-0-
06	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
*07	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	12538	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

02	4312	X	3650	-0-	-662	-0-	3646	2	4	9	Y	4					58
03	4774	X	4158	-0-	-616	-0-	4158	2			Y	-0-					58
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			Y	-0-					58
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			Y	-0-					58
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4207	2	2	9	Y	2	54	1			6
*07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4324	2	23	9	Y	21					27

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	18507	X	18507	-0-	-0-	-0-	18507	2			N	-0-					-0-
03	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	19556	2			N	-0-					-0-
04	17637	X	17637	-0-	-0-	-0-	17637	2			N	-0-					-0-
05	17717	X	17717	-0-	-0-	-0-	17717	2			N	-0-					-0-
06	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	16108	2			N	-0-					-0-
*07	17183	X	17183	-0-	-0-	-0-	17183	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1965	-0-	-174	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1888	-0-	-2	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	2002	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6750 - 8930

02	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
03	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
04	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
05	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
*07	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

02	3836	X	3475	-0-	-361	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3880	-0-	-150	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3358	-0-	-542	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3669	-0-	-237	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3287	-0-	-463	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3621	-0-	-254	-0-	3621	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

02	1428	X	1259	-0-	-169	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	1278	-0-	-303	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	912	-0-	-483	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	967	-0-	-263	-0-	967	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	877	-0-	-239	-0-	877	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

02	8204	X	6592	-0-	-1612	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6798	-0-	-921	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6216	-0-	-984	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6085	-0-	-1231	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6083	-0-	-967	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6219	-0-	-1066	-0-	6219	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 #: 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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2156	X	1995	-0-	-161	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	2213	-0-	-174	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	2023	-0-	-287	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
05	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1503	-0-	-698	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

*08	2387	X	720	-0-	-1667	-0-	719	2	1	9	Y	1					3
*09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					3
*10	2387	X	1902	-0-	-485	-0-	1902	2			Y	-0-	1	1			2
*11	2250	X	1701	-0-	-549	-0-	1699	2	2	9	Y	2	3	1			1
*12	1984	X	1839	-0-	-145	-0-	1837	2	2	9	Y	2					3
*01	1984	X	1843	-0-	-141	-0-	1841	2	2	9	Y	2	1	1			4
*02	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2043	2	3	9	Y	3	4	1			3
*03	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2264	2	8	9	Y	7	8	1			2
*04	1770	X	1660	-0-	-110	-0-	1660	2			Y	-0-					2
*05	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2277	2	3	9	Y	3	2	1			3
*06	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2569	2	4	9	Y	4	2	1			5
*07	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					5

WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2603	-0-	-37	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2515	-0-	-213	-0-	2515	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARINE CREEK OF TEXAS "G" WELL #: G 1 H RRCID -> 208814 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 H RRCID -> 208815 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 7400

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

02	532	X	-0-	-0-	-532	-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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-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

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

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

*08	2759	X	1946	-0-	-813	-0-	1945	2	1	9	Y	1					3
*09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	1					4
*10	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2308	2	1	9	Y	1	2	1			3
*11	1890	X	1412	-0-	-478	-0-	1411	2	1	9	Y	1	3	1			1
*12	2418	N	1547	-0-	-871	-0-	1545	2	2	9	Y	2					3
*01	2294	N	1773	-0-	-521	-0-	1772	2	1	9	Y	1	1	1			3
*02	1316	N	1054	-0-	-262	-0-	1052	2	2	9	Y	2	3	1			2
*03	3100	N	3106	-0-	6	6	3098	2	8	9	Y	7	7	1			2
*04	3000	N	5722	-0-	2722	2728	5722	2			Y	-0-					2
*05	3100	N	5638	-0-	2538	5266	5629	2	9	9	Y	8	3	1			7
*06	3000	N	5303	-0-	2303	7569	5296	2	7	9	Y	6	5	1			8
*07	12733	X	5164	-0-	-7569	-0-	5164	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 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
*08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
*09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	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-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T.R.W.D. II WELL #: B 2 H RRCID -> 209438 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 8826

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639

02	6440	X	6348	-0-	-92	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
03	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6861	-0-	-39	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6689	-0-	-441	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6647	-0-	-253	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6661	-0-	-469	-0-	6661	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

02	16413	X	16413	-0-	-0-	-0-	16413	2			N	-0-					-0-
03	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	17163	2			N	-0-					-0-
04	16467	X	16467	-0-	-0-	-0-	16467	2			N	-0-					-0-
05	16890	X	16890	-0-	-0-	-0-	16890	2			N	-0-					-0-
06	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	15724	2			N	-0-					-0-
*07	15540	X	15540	-0-	-0-	-0-	15540	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
04	720	N	582	-0-	-138	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
07	589	N	370	-0-	-219	-0-	370	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 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
02	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
04	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
05	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4449	-0-	-51	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
*07	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7300 - 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
02	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
03	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
04	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
05	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
06	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
*07	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4228	X	3395	-0-	-833	-0-	139	1	3256	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4534	-0-	-147	-0-	204	1	4330	2	N	-0-					-0-
04	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	168	1	5078	2	N	-0-					-0-
05	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	183	1	4819	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4143	-0-	-237	-0-	194	1	3949	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	4256	-0-	-1169	-0-	221	1	4035	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 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
02	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
03	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
04	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	8007	-0-	-611	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7068	-0-	-1722	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	7593	-0-	-1490	-0-	7593	2			N	-0-					-0-

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
02	4228	X	2943	-0-	-1285	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4347	-0-	-179	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	1424	-0-	-2536	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	4051	-0-	-41	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4135	-0-	-65	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
*07	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1792	N	1753	-0-	-39	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1843	-0-	-47	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	1842	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 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
02	5096	X	4337	-0-	-759	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4774	-0-	-589	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4597	-0-	-563	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4759	-0-	-573	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4727	-0-	-433	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4486	-0-	-319	-0-	4486	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 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
02	8316	X	8024	-0-	-292	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8808	-0-	-399	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8516	-0-	-334	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8597	-0-	-455	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7856	-0-	-754	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8869	-0-	-28	-0-	8869	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 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
02	3472	X	2286	-0-	-1186	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2098	-0-	-1405	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2998	-0-	-392	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2773	-0-	-730	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2810	-0-	-100	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2191	-0-	-909	-0-	2191	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 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
02	5516	X	5124	-0-	-392	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5487	-0-	-620	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5483	-0-	-307	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5748	-0-	-142	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
*07	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-

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
02	15120	X	15071	-0-	-49	-0-	15071	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	16341	-0-	-399	-0-	16341	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	15110	-0-	-1090	-0-	15110	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	15811	-0-	-929	-0-	15811	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	15538	-0-	-662	-0-	15538	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	15558	-0-	-1120	-0-	15558	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
02	11228	X	8354	-0-	-2874	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	3202	-0-	-9074	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
04	23083	X	23083	-0-	-0-	-0-	23083	2			N	-0-					-0-
05	24505	X	24505	-0-	-0-	-0-	24505	2			N	-0-					-0-
06	21458	X	21458	-0-	-0-	-0-	21458	2			N	-0-					-0-
*07	20973	X	20973	-0-	-0-	-0-	20973	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
02	4396	X	260	-0-	-4136	-0-	260	1			N	-0-					-0-
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	271	1	2838	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	236	1	5794	2	N	-0-					-0-
05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	289	1	4854	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	235	1	6515	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	239	-0-	-5992	-0-	239	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	5684	X	4838	-0-	-846	-0-	1	1	4837	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5245	-0-	-1048	-0-	64	1	5181	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5522	-0-	-568	-0-	48	1	5474	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5864	-0-	-429	-0-	44	1	5820	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5185	-0-	-905	-0-	48	1	5137	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5280	-0-	-424	-0-	77	1	5203	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

02	5572	X	5531	-0-	-41	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5616	-0-	-429	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
04	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
05	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
06	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6120	-0-	-576	-0-	6120	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

02	4648	X	4263	-0-	-385	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4235	-0-	-818	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4631	-0-	-199	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4799	-0-	-99	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4712	-0-	-62	-0-	4712	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

02	4228	X	3924	-0-	-304	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4140	-0-	-541	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3973	-0-	-347	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3970	-0-	-401	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3929	-0-	-271	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
*07	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

02	4116	X	4034	-0-	-82	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4261	-0-	-296	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4035	-0-	-375	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3536	-0-	-1021	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3841	-0-	-479	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3856	-0-	-608	-0-	3856	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

02	9296	X	8075	-0-	-1221	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8732	-0-	-816	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8228	-0-	-772	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8505	-0-	-795	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8016	-0-	-984	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8572	-0-	-356	-0-	8572	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

02	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	6429	-0-	-1600	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
04	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7005	-0-	-1179	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	6443	-0-	-1477	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6885	-0-	-1299	-0-	6885	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	15988	X	15180	-0-	-808	-0-	15180	2			N	-0-					-0-
03	17391	X	16519	-0-	-872	-0-	16519	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	15637	-0-	-713	-0-	15637	2			N	-0-					-0-
05	16895	X	16054	-0-	-841	-0-	16054	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	15207	-0-	-1143	-0-	15207	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	15730	-0-	-1072	-0-	15730	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
*08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1933	2	1	9	Y	1					2
*09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	1					3
*10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-	1	1			2
*11	1860	N	1087	-0-	-773	-0-	1085	2	2	9	Y	2	3	1			1
*12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2419	2	3	9	Y	3					4
*01	1984	N	1676	-0-	-308	-0-	1674	2	2	9	Y	2	2	1			4
*02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	Y	1	3	1			2
*03	2418	N	1037	-0-	-1381	-0-	1033	2	4	9	Y	4	5	1			1
*04	1620	N	552	-0-	-1068	-0-	552	2			Y	-0-					1
*05	1271	N	472	-0-	-799	-0-	471	2	1	9	Y	1	1	1			1
*06	3000	N	3068	-0-	68	68	3067	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	3100	N	3137	-0-	37	105	3137	2			Y	-0-					1

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
02	12068	X	10259	-0-	-1809	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11305	-0-	-661	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	10821	-0-	-759	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	11329	-0-	-637	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10587	-0-	-933	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10034	-0-	-1312	-0-	10034	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
02	2688	X	2344	-0-	-344	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2638	-0-	-338	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2652	-0-	-228	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2584	-0-	-330	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
06	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	629	-0-	-2099	-0-	629	2			N	-0-					-0-

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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	264	1	706	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3129	-0-	29	29	321	1	2808	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4895	-0-	1895	1924	316	1	4579	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	4844	-0-	1744	3668	294	1	4550	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
02	7084	X	6695	-0-	-389	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7222	-0-	-404	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6846	-0-	-384	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7046	-0-	-363	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6687	-0-	-483	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6314	-0-	-1095	-0-	6314	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	11144	X	11096	-0-	-48	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	12054	-0-	-377	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	10692	-0-	-1338	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	10835	-0-	-1596	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	10324	-0-	-1556	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	10555	-0-	-1721	-0-	10555	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
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	270	1	2940	2	N	-0-					-0-
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	289	1	4446	2	N	-0-					-0-
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	258	1	3592	2	N	-0-					-0-
05	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	248	1	2310	2	N	-0-					-0-
06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	359	1	2375	2	N	-0-					-0-
*07	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	425	1	2910	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
02	9380	X	8668	-0-	-712	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9278	-0-	-828	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8962	-0-	-638	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9293	-0-	-534	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8850	-0-	-510	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	9045	-0-	-565	-0-	9045	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	360	1	2338	2	N	-0-					-0-
03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	318	1	2506	2	N	-0-					-0-
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	351	1	2452	2	N	-0-					-0-
05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	364	1	2492	2	N	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	363	1	1371	2	N	-0-					-0-
*07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	429	1	2204	2	N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 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
02	10920	X	10678	-0-	-242	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11686	-0-	-404	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	11116	-0-	-584	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	11382	-0-	-646	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10596	-0-	-834	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	11017	-0-	-794	-0-	11017	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 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
02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	153	1	4343	2	N	-0-					-0-
03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	334	1	3915	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	2526	-0-	-2124	-0-	368	1	2158	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	3356	-0-	-1635	-0-	255	1	3101	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	1413	-0-	-3417	-0-	349	1	1064	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	1015	-0-	-3976	-0-	357	1	658	2	N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 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
02	9660	X	9026	-0-	-634	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
03	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
04	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
05	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9797	-0-	-163	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9844	-0-	-448	-0-	9844	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 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
02	2800	N	2279	-0-	-521	164	311	1	1968	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	7368	-0-	4268	4432	363	1	7005	2	N	-0-					-0-
04	4787	X	355	-0-	-4432	-0-	355	1			N	-0-					-0-
05	465	X	322	-0-	-143	-0-	322	1			N	-0-					-0-
06	450	X	335	-0-	-115	-0-	335	1			N	-0-					-0-
07	465	X	344	-0-	-121	-0-	344	1			N	-0-					-0-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 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
02	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6407	-0-	-41	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5901	-0-	-339	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5975	-0-	-938	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5351	-0-	-1339	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5447	-0-	-1466	-0-	5447	2			N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 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
02	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
*07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

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
*08	7781	X	2237	-0-	-5544	-0-	2236	2	1	9	Y	1					1
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
*10	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7916	2	2	9	Y	2	2	1			3
*11	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7043	2	8	9	Y	7	6	1			4
*12	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11736	2	20	9	Y	18					22
*01	7781	X	7162	-0-	-619	-0-	7154	2	8	9	Y	7	9	1			20
*02	7028	X	6737	-0-	-291	-0-	6727	2	10	9	Y	9	17	1			12
*03	7781	X	4674	-0-	-3107	-0-	4670	2	4	9	Y	4	14	1			2
*04	7530	X	7288	-0-	-242	-0-	7287	2	1	9	Y	1					3
*05	7781	X	7418	-0-	-363	-0-	7409	2	9	9	Y	8	3	1			8
*06	7230	X	7185	-0-	-45	-0-	7175	2	10	9	Y	9	6	1			11
07	7533	X	7171	-0-	-362	-0-	7171	2			Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 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
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4056	-0-	-315	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4040	-0-	-250	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4149	-0-	-284	-0-	4149	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 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
02	7000	X	6938	-0-	-62	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7528	-0-	-222	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7113	-0-	-237	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7262	-0-	-426	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6737	-0-	-703	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7017	-0-	-671	-0-	7017	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 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
02	3108	X	-0-	-0-	-3108	-0-					N	-0-					-0-
03	3441	X	2	-0-	-3439	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	269	1	2940	2	N	-0-					-0-
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	232	1	4683	2	N	-0-					-0-
06	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	192	1	4695	2	N	-0-					-0-
*07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	204	1	4282	2	N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	3100	N	3898	-0-	798	798	3898	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 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
02	5908	X	5429	-0-	-479	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5632	-0-	-692	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5386	-0-	-734	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5550	-0-	-526	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5413	-0-	-467	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5467	-0-	-547	-0-	5467	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1764	N	1760	-0-	-4	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1899	-0-	-81	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	1860	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 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
02	4788	X	-0-	-0-	-4788	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

02	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5042	-0-	-1034	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5965	-0-	-845	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	5970	-0-	-1501	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	3210	-0-	-4020	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	1851	-0-	-5620	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1604	-0-	-473	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1921	-0-	-179	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
*07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

02	13776	X	13121	-0-	-655	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	14432	-0-	-603	-0-	14432	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	13764	-0-	-756	-0-	13764	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	14159	-0-	-690	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	13481	-0-	-589	-0-	13481	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	12694	-0-	-1845	-0-	12694	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
04	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6394	-0-	3294	3294	6394	2			N	-0-					-0-
06	8464	X	5170	-0-	-3294	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
*07	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

02	4956	X	4630	-0-	-326	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5255	-0-	-232	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4853	-0-	-37	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4460	-0-	-655	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	3694	-0-	-1406	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4946	-0-	-324	-0-	4946	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2121	2	31	9	Y	28	16	1			18
03	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2581	2	21	9	Y	19	28	1			9
04	1920	X	1902	-0-	-18	-0-	1884	2	18	9	Y	16	10	1			15
05	2387	X	1767	-0-	-620	-0-	1757	2	10	9	Y	9	14	1			10
06	2520	X	1546	-0-	-974	-0-	1542	2	4	9	Y	4	9	1			5
*07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4598	2	14	9	Y	13	9	1			9

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
02	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
05	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
*07	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	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
*08	1860	X	1675	-0-	-185	-0-	1673	2	2	9	Y	2					6
*09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	1					7
*10	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	1763	2	1	9	Y	1	3	1			5
*11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1621	2	3	9	Y	3	5	1			3
*12	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1716	2	2	9	Y	2					5
*01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1842	2	2	9	Y	2	2	1			5
*02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1752	2	2	9	Y	2	4	1			3
*03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1937	2	4	9	Y	4	6	1			1
*04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					1
*05	1860	N	1282	-0-	-578	-0-	1282	2			Y	-0-	1	1			-0-
*06	1800	N	734	-0-	-1066	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3514	-0-	414	414	3514	2			Y	-0-					-0-

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
*08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2763	2	1	9	Y	1					4
*09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	1					5
*10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2879	2	1	9	Y	1	2	1			4
*11	2640	X	2587	-0-	-53	-0-	2585	2	2	9	Y	2	4	1			2
*12	2728	X	2690	-0-	-38	-0-	2687	2	3	9	Y	3					5
*01	2728	X	2020	-0-	-708	-0-	2018	2	2	9	Y	2	2	1			5
*02	2464	X	1594	-0-	-870	-0-	1591	2	3	9	Y	3	5	1			3
*03	2697	N	1213	-0-	-1484	-0-	1207	2	6	9	Y	5	7	1			1
*04	1950	N	929	-0-	-1021	-0-	929	2			Y	-0-					1
*05	1767	N	1268	-0-	-499	-0-	1267	2	1	9	Y	1	1	1			1
*06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-	1	1			-0-
*07	3100	N	5889	-0-	2789	2789	5889	2			Y	-0-					-0-

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
02	9884	X	9421	-0-	-463	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10558	-0-	-385	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	10119	-0-	-291	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10157	-0-	-600	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9381	-0-	-849	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9958	-0-	-613	-0-	9958	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
06	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
*07	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

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
02	1652	N	1255	-0-	-397	-0-	1255	2			N	-0-					107
03	1891	N	1432	-0-	-459	-0-	1432	2			N	-0-					107
04	1410	N	979	-0-	-431	-0-	979	2			N	-0-					107
05	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	1276	2			N	-0-					107
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					107
*07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4844	X	3249	-0-	-1595	-0-	150	1	3099	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3554	-0-	-259	-0-	112	1	3442	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3321	-0-	-369	-0-	171	1	3150	2	N	-0-					-0-
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	159	1	3880	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3480	-0-	-210	-0-	99	1	3381	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3395	-0-	-201	-0-	100	1	3295	2	N	-0-					-0-

WELLS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215824 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7653 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2019 - P/A 03/08/19

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
02	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	2	1	5380	2	N	-0-					-0-
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	7	1	5536	2	N	-0-					-0-
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	2	1	5214	2	N	-0-					-0-
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	6	1	4931	2	N	-0-					-0-
06	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4	1	4923	2	N	-0-					-0-
*07	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	3	1	5031	2	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
02	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1523	3	15	9	Y	14	15	1			9
03	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1815	3	12	9	Y	11	15	1			5
04	1920	X	1812	-0-	-108	-0-	1800	3	12	9	Y	11	5	1			11
05	1984	X	1726	-0-	-258	-0-	1718	3	8	9	Y	7	10	1			8
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1770	3	10	9	Y	9	11	1			6
07	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1786	3	4	9	Y	4	5	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	327	1	1902	2	N	3					92
							3	9									
03	2511	N	2439	-0-	-72	-0-	362	1	2068	2	N	8					100
							9	9									
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	351	1	2019	2	N	3					103
							3	9									
05	2480	N	2226	-0-	-254	-0-	362	1	1864	2	N	-0-					103
06	2370	N	2164	-0-	-206	-0-	351	1	1803	2	N	9					112
							10	9									
07	2449	N	2324	-0-	-125	-0-	362	1	1962	2	N	-0-					112

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
02	4788	X	4150	-0-	-638	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4556	-0-	-466	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
04	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
05	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
06	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
*07	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 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
02	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	195	1	5747	2	N	-0-					-0-
03	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	186	1	6206	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5977	-0-	-323	-0-	180	1	5797	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	5771	-0-	-739	-0-	181	1	5590	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5663	-0-	-637	-0-	166	1	5497	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	5855	-0-	-655	-0-	151	1	5704	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 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
02	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	339	1	3596	2	N	-0-					-0-
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	409	1	4125	2	N	-0-					-0-
04	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	251	1	4300	2	N	-0-					-0-
05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	211	1	3758	2	N	-0-					-0-
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	332	1	3165	2	N	-0-					-0-
*07	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	422	1	4296	2	N	-0-					-0-

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 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
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	338	1	2918	3	N	-0-					68
03	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	392	1	5311	3	N	-0-					68
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	364	1	3791	3	N	-0-					68
05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	339	1	4196	3	N	-0-					68
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	172	1	3992	3	N	-0-					68
*07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	248	1	3517	3	N	-0-					68

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 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
02	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	17734	2			N	-0-					-0-
03	18499	X	18499	-0-	-0-	-0-	18499	2			N	-0-					-0-
04	17732	X	17732	-0-	-0-	-0-	17732	2			N	-0-					-0-
05	17826	X	17826	-0-	-0-	-0-	17826	2			N	-0-					-0-
06	16652	X	16652	-0-	-0-	-0-	16652	2			N	-0-					-0-
*07	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	14485	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 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
02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
03	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
04	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6752	-0-	-478	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6326	-0-	-1145	-0-	6326	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2691	-0-	-347	-0-	2689	2	2	9	Y	2					4
*09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	1					5
*10	2883	X	2584	-0-	-299	-0-	2584	2			Y	-0-	2	1			3
*11	2700	X	2335	-0-	-365	-0-	2332	2	3	9	Y	3	4	1			2
*12	2635	N	2615	-0-	-20	-0-	2612	2	3	9	Y	3					5
*01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2584	2	1	9	Y	1	2	1			4
*02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2385	2	3	9	Y	3	4	1			3
*03	2604	N	2560	-0-	-44	-0-	2552	2	8	9	Y	7	8	1			2
*04	2490	N	2362	-0-	-128	-0-	2362	2			Y	-0-					2
*05	2635	N	2581	-0-	-54	-0-	2578	2	3	9	Y	3	2	1			3
*06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2533	2	3	9	Y	3	2	1			4
*07	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					4

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
02	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
03	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	2263	1	4680	2	N	-0-					-0-
04	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	793	1	6966	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	8456	-0-	-596	-0-	1374	1	7082	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	8035	-0-	-725	-0-	1310	1	6725	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	7671	-0-	-1381	-0-	1213	1	6458	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
02	14B2 EXT		2181	-0-	2181	2181	2181	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		9518	-0-	9518	11699	9518	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		8649	-0-	8649	20348	8649	2			N	-0-					-0-
05	28406	X	8058	-0-	-20348	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	5118	-0-	-3282	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	3416	-0-	-5264	-0-	3416	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
02	4368	X	3342	-0-	-1026	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4788	-0-	-203	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3993	-0-	-837	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3986	-0-	-1005	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3903	-0-	-717	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3014	-0-	-1760	-0-	3014	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
02	3724	X	2940	-0-	-784	-0-	2907	2	33	9	Y	30	21	1			19
03	2945	X	2785	-0-	-160	-0-	2763	2	22	9	Y	20	29	1			10
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2894	2	23	9	Y	21	11	1			20
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3238	2	18	9	Y	16	19	1			17
06	3150	X	2946	-0-	-204	-0-	2931	2	15	9	Y	14	21	1			10
07	3255	X	3124	-0-	-131	-0-	3114	2	10	9	Y	9	10	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2240	X	2184	-0-	-56	-0-	2158	3	26	9	Y	24	17	1			15
03	2449	X	2389	-0-	-60	-0-	2372	3	17	9	Y	15	23	1			7
04	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2393	3	15	9	Y	14	7	1			14
05	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2448	3	11	9	Y	10	13	1			11
06	2340	X	2241	-0-	-99	-0-	2229	3	12	9	Y	11	15	1			7
07	2480	X	2382	-0-	-98	-0-	2375	3	7	9	Y	6	7	1			6

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
02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3658	3	47	9	Y	43	31	1			27
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4522	3	33	9	Y	30	44	1			13
04	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4173	3	40	9	Y	36	15	1			34
05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4281	3	30	9	Y	27	31	1			30
06	4410	X	3229	-0-	-1181	-0-	3209	3	20	9	Y	18	33	1			15
07	4557	X	3183	-0-	-1374	-0-	3173	3	10	9	Y	9	12	1			12

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
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3057	3	43	9	Y	39	27	1			25
03	3410	X	3166	-0-	-244	-0-	3140	3	26	9	Y	24	38	1			11
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3275	3	29	9	Y	26	13	1			24
05	3441	X	2699	-0-	-742	-0-	2681	3	18	9	Y	16	22	1			18
06	3330	X	2017	-0-	-1313	-0-	1992	3	25	9	Y	23	25	1			16
*07	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3732	3	12	9	Y	11	14	1			13

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
02	8204	X	5559	-0-	-2645	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	6453	-0-	-2630	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	6240	-0-	-2550	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	6565	-0-	-2425	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6930	-0-	-660	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
*07	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	6132	X	5393	-0-	-739	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5894	-0-	-585	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5760	-0-	-510	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
05	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5551	-0-	-239	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5042	-0-	-941	-0-	5042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	11144	X	10947	-0-	-197	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	12365	-0-	-35	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11902	-0-	-98	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	12041	-0-	-359	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11219	-0-	-751	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	11141	-0-	-1228	-0-	11141	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
02	5068	X	4822	-0-	-246	-0-	171	1	4651	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	4950	-0-	-723	-0-	219	1	4731	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4768	-0-	-722	-0-	217	1	4551	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4877	-0-	-796	-0-	228	1	4649	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	3497	-0-	-1663	-0-	187	1	3310	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4838	-0-	-494	-0-	269	1	4569	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
02	9464	X	9171	-0-	-293	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	10247	-0-	-479	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	10117	-0-	-263	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10479	-0-	-247	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9770	-0-	-580	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	10357	-0-	-90	-0-	10357	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
*08	3875	X	3153	-0-	-722	-0-	3151	2	2	9	Y	2					5
*09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	1					6
*10	3751	X	3153	-0-	-598	-0-	3153	2			Y	-0-	2	1			4
*11	3090	X	2781	-0-	-309	-0-	2778	2	3	9	Y	3	5	1			2
*12	3286	X	3075	-0-	-211	-0-	3071	2	4	9	Y	4					6
*01	3286	X	3138	-0-	-148	-0-	3137	2	1	9	Y	1	2	1			5
*02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2965	2	4	9	Y	4	5	1			4
*03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3516	2	10	9	Y	9	11	1			2
*04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			Y	-0-					2
*05	3286	X	3200	-0-	-86	-0-	3196	2	4	9	Y	4	3	1			3
*06	3420	X	3305	-0-	-115	-0-	3301	2	4	9	Y	4	2	1			5
07	3534	X	3450	-0-	-84	-0-	3450	2			Y	-0-					5

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
02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
03	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
04	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
05	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3930	-0-	-255	-0-	3930	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7756	X	7369	-0-	-387	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7924	-0-	-446	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7664	-0-	-436	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7711	-0-	-473	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7335	-0-	-555	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7904	-0-	-249	-0-	7904	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 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
02	9268	X	8896	-0-	-372	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
03	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
04	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
05	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	4768	-0-	-4982	-0-	32	1	4736	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9857	-0-	-311	-0-	1	1	9855	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 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
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	327	1	1163	2	N	-0-					-0-
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	362	1	1328	2	N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	351	1	723	2	N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	362	1	561	2	N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	351	1	293	2	N	-0-					-0-
*07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	362	1	104	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 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
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6658	2	4	9	Y	4					11
*09	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	2					13
*10	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5741	2	1	9	Y	1	5	1			9
*11	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5533	2	7	9	Y	6	10	1			5
*12	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5721	2	7	9	Y	6					11
*01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5445	2	4	9	Y	4	5	1			10
*02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5128	2	8	9	Y	7	10	1			7
*03	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5517	2	19	9	Y	17	20	1			4
*04	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5862	2	1	9	Y	1					5
*05	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6131	2	7	9	Y	6	5	1			6
*06	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5881	2	9	9	Y	8	5	1			9
*07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			Y	-0-					9

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	7	1	4320	2	N	-0-					-0-
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	18	1	4150	2	N	-0-					-0-
*06	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	8	1	6461	2	N	-0-					-0-
*07	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	13	1	3999	2	N	-0-					-0-

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

02	6468	X	6369	-0-	-99	-0-	6368	2	1	9	N	1	1	8			233
03	7161	X	6727	-0-	-434	-0-	6727	2			N	-0-					233
04	6930	X	6679	-0-	-251	-0-	6679	2			N	-0-					233
05	7037	X	6788	-0-	-249	-0-	6788	2			N	-0-					233
06	6810	X	6734	-0-	-76	-0-	6734	2			N	-0-					233
07	7037	X	6672	-0-	-365	-0-	6672	2			N	-0-					233

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

02	7616	X	7612	-0-	-4	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8169	-0-	-263	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7853	-0-	-307	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7917	-0-	-515	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7639	-0-	-521	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7603	-0-	-829	-0-	7603	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 8272

02	5264	X	4725	-0-	-539	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4870	-0-	-896	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4912	-0-	-188	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
05	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	5007	-0-	-63	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4612	-0-	-627	-0-	4612	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

02	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
03	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
04	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2678	-0-	-422	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
06	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
*07	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

02	5320	X	4562	-0-	-758	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5222	-0-	-668	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5035	-0-	-365	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5038	-0-	-511	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4877	-0-	-223	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	5192	-0-	-16	-0-	5192	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
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	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 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
02	5124	X	4680	-0-	-444	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5286	-0-	-387	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4889	-0-	-331	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4222	-0-	-1141	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
06	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
*07	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 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
02	5936	X	5146	-0-	-790	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5599	-0-	-911	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5305	-0-	-995	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5344	-0-	-577	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5053	-0-	-467	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5251	-0-	-453	-0-	5251	2			N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	338	1	5210	2	N	12	12	8			17
							13	9									
03	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	398	1	5205	2	N	-0-					17
04	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	397	1	5320	2	N	-0-					17
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	387	1	4814	2	N	68					85
							75	9									
06	5070	X	4833	-0-	-237	-0-	366	1	4465	2	N	2					87
							2	9									
*07	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	397	1	4927	2	N	49					136
							54	9									

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*08	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7129	2	6	9	Y	5					11
*09	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	2					13
*10	7037	X	6952	-0-	-85	-0-	6951	2	1	9	Y	1	5	1			9
*11	6810	X	6227	-0-	-583	-0-	6219	2	8	9	Y	7	11	1			5
*12	7037	X	5276	-0-	-1761	-0-	5268	2	8	9	Y	7					12
*01	7037	X	5493	-0-	-1544	-0-	5490	2	3	9	Y	3	5	1			10
*02	6272	X	5326	-0-	-946	-0-	5315	2	11	9	Y	10	11	1			9
*03	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7426	2	25	9	Y	23	26	1			6
*04	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			Y	-0-					6
*05	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6533	2	8	9	Y	7	6	1			7
*06	6810	X	6218	-0-	-592	-0-	6209	2	9	9	Y	8	5	1			10
*07	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			Y	-0-					10

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

02	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
03	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
04	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5684	-0-	-795	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5923	-0-	-437	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5570	-0-	-1002	-0-	5570	2			N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

02	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6867	-0-	-728	-0-	34	1	6833	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	4674	-0-	-2676	-0-	57	1	4617	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	5560	-0-	-2314	-0-	81	1	5479	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	4143	-0-	-3477	-0-	83	1	4060	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	4899	-0-	-2975	-0-	43	1	4856	2	N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

02	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	12480	2			N	-0-					-0-
03	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	13693	2			N	-0-					-0-
04	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
05	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
06	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	12394	2			N	-0-					-0-
*07	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	12637	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

02	6720	X	5674	-0-	-1046	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	5439	-0-	-2001	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	5676	-0-	-1284	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6043	-0-	-932	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5759	-0-	-511	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	4934	-0-	-1359	-0-	4934	2			N	-0-					-0-

SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

02	10360	X	8345	-0-	-2015	-0-	2	1	8343	2	N	-0-					-0-
03	10788	X	8913	-0-	-1875	-0-	2	1	8911	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	8500	-0-	-1730	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	8678	-0-	-1769	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8644	-0-	-566	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8770	-0-	-468	-0-	8770	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 #: 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
*08	2418	N	1990	-0-	-428	-0-	1989	2	1	9	Y	1					3
*09	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	1					4
*10	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	1930	2	1	9	Y	1	2	1			3
*11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1985	2	2	9	Y	2	3	1			2
*12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1974	2	2	9	Y	2					4
*01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2083	2	2	9	Y	2	2	1			4
*02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1865	2	3	9	Y	3	4	1			3
*03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2042	2	6	9	Y	5	7	1			1
*04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2045	2	1	9	Y	1					2
*05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2088	2	2	9	Y	2	2	1			2
*06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2007	2	3	9	Y	3	2	1			3
07	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	2086	2			Y	-0-					3

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
*08	2201	N	957	-0-	-1244	-0-	956	2	1	9	Y	1					2
*09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					2
*10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-	1	1			1
*11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-	1	1			-0-
*12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1187	2	1	9	Y	1					1
*01	1302	N	29	-0-	-1273	-0-	29	2			Y	-0-					1
*02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	2	3	9	Y	3	2	1			2
*03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2680	2	8	9	Y	7	7	1			2
*04	3000	N	5108	-0-	2108	2108	5108	2			Y	-0-					2
*05	3100	N	4960	-0-	1860	3968	4954	2	6	9	Y	5	2	1			5
*06	3000	N	4694	-0-	1694	5662	4687	2	7	9	Y	6	4	1			7
*07	11039	X	5377	-0-	-5662	-0-	5377	2			Y	-0-					7

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
*08	6448	X	5739	-0-	-709	-0-	5736	2	3	9	Y	3					7
*09	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	2					9
*10	6448	X	5294	-0-	-1154	-0-	5293	2	1	9	Y	1	4	1			6
*11	5850	X	5173	-0-	-677	-0-	5169	2	4	9	Y	4	7	1			3
*12	6045	X	5260	-0-	-785	-0-	5253	2	7	9	Y	6					9
*01	5735	X	5170	-0-	-565	-0-	5167	2	3	9	Y	3	4	1			8
*02	5040	X	4663	-0-	-377	-0-	4655	2	8	9	Y	7	9	1			6
*03	5332	X	5131	-0-	-201	-0-	5113	2	18	9	Y	16	18	1			4
*04	5160	X	4647	-0-	-513	-0-	4647	2			Y	-0-					4
*05	5270	X	5016	-0-	-254	-0-	5009	2	7	9	Y	6	4	1			6
*06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5100	2	7	9	Y	6	4	1			8
*07	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			Y	-0-					8

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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		368	-0-	368	368	368	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2718	-0-	2718	3086	2718	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3584	X	2960	-0-	-624	-0-	2960	2			N	-0-					46
03	3968	X	3567	-0-	-401	-0-	3567	2			N	-0-					46
04	4140	X	4068	-0-	-72	-0-	4068	2			N	-0-					46
05	4278	X	4253	-0-	-25	-0-	4253	2			N	-0-					46
06	4140	X	2896	-0-	-1244	-0-	2896	2			N	-0-					46
07	4216	X	1248	-0-	-2968	-0-	1248	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
02	11760	X	11265	-0-	-495	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	11630	-0-	-1390	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11503	-0-	-1097	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	11352	-0-	-1668	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	10625	-0-	-1435	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	10770	-0-	-1692	-0-	10770	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
02	10948	X	10086	-0-	-862	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	11050	-0-	-730	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10146	-0-	-1134	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	10422	-0-	-1079	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	9979	-0-	-851	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10761	-0-	-399	-0-	10761	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
02	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4534	-0-	-581	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
06	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	5005	-0-	-110	-0-	5005	2			N	-0-					-0-

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
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	398	1	4030	2	N	-0-					-0-
03	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	285	1	4775	2	N	-0-					-0-
04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	328	1	6746	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4214	-0-	-312	-0-	397	1	3817	2	N	-0-					-0-
06	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	371	1	4455	2	N	-0-					-0-
*07	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	360	1	4673	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
02	3696	X	3269	-0-	-427	-0-	758	1	2511	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3740	-0-	-352	-0-	839	1	2901	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3552	-0-	-408	-0-	812	1	2738	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3968	X	3698	-0-	-270	-0-	839	1	2859	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3563	-0-	-67	-0-	812	1	2751	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3527	-0-	-224	-0-	839	1	2688	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
03	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
04	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
05	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
06	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
*07	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

*08	7843	X	7074	-0-	-769	-0-	7068	2	6	9	Y	5					13
*09	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					Y	2					15
*10	8525	X	7724	-0-	-801	-0-	7720	2	4	9	Y	4	7	1			12
*11	8250	X	7215	-0-	-1035	-0-	7206	2	9	9	Y	8	14	1			6
*12	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7488	2	11	9	Y	10					16
*01	7719	X	7200	-0-	-519	-0-	7194	2	6	9	Y	5	7	1			14
*02	6972	X	6680	-0-	-292	-0-	6668	2	12	9	Y	11	14	1			11
*03	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8845	2	32	9	Y	29	33	1			7
*04	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			Y	-0-					7
*05	7502	X	6434	-0-	-1068	-0-	6426	2	8	9	Y	7	8	1			6
*06	8250	X	7116	-0-	-1134	-0-	7105	2	11	9	Y	10	5	1			11
07	8525	X	7298	-0-	-1227	-0-	7298	2			Y	-0-					11

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

*08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4408	2	3	9	Y	3					7
*09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	2					9
*10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4896	2	1	9	Y	1	4	1			6
*11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3934	2	4	9	Y	4	7	1			3
*12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3849	2	3	9	Y	3					6
*01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4296	2	4	9	Y	4	3	1			7
*02	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3842	2	6	9	Y	5	7	1			5
*03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4406	2	13	9	Y	12	14	1			3
*04	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			Y	-0-					3
*05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4403	2	7	9	Y	6	3	1			6
*06	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4448	2	7	9	Y	6	4	1			8
*07	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			Y	-0-					8

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

*08	8246	X	7430	-0-	-816	-0-	7424	2	6	9	Y	5					12
*09	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					Y	2					14
*10	7719	X	7454	-0-	-265	-0-	7452	2	2	9	Y	2	6	1			10
*11	7470	X	6246	-0-	-1224	-0-	6238	2	8	9	Y	7	12	1			5
*12	7719	X	7197	-0-	-522	-0-	7188	2	9	9	Y	8					13
*01	7440	X	7098	-0-	-342	-0-	7092	2	6	9	Y	5	6	1			12
*02	6720	X	6405	-0-	-315	-0-	6395	2	10	9	Y	9	12	1			9
*03	7440	X	6848	-0-	-592	-0-	6826	2	22	9	Y	20	24	1			5
*04	6960	X	5603	-0-	-1357	-0-	5603	2			Y	-0-					5
*05	7192	X	5760	-0-	-1432	-0-	5754	2	6	9	Y	5	5	1			5
*06	6870	X	4099	-0-	-2771	-0-	4089	2	10	9	Y	9	4	1			10
07	7099	X	6709	-0-	-390	-0-	6709	2			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
*08	3131	X	2811	-0-	-320	-0-	2810	2	1	9	Y	1					4
*09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	1					5
*10	3317	X	3052	-0-	-265	-0-	3051	2	1	9	Y	1	2	1			4
*11	3210	X	2372	-0-	-838	-0-	2370	2	2	9	Y	2	4	1			2
*12	3317	X	2602	-0-	-715	-0-	2599	2	3	9	Y	3					5
*01	3131	X	2626	-0-	-505	-0-	2625	2	1	9	Y	1	2	1			4
*02	2828	X	2409	-0-	-419	-0-	2406	2	3	9	Y	3	4	1			3
*03	3038	X	2398	-0-	-640	-0-	2391	2	7	9	Y	6	7	1			2
*04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-					2
*05	2666	X	2659	-0-	-7	-0-	2655	2	4	9	Y	4	2	1			4
*06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2647	2	6	9	Y	5	3	1			6
*07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					6

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

*08	2480	X	971	-0-	-1509	-0-	970	2	1	9	Y	1					4
*09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					4
*10	2759	X	1969	-0-	-790	-0-	1967	2	2	9	Y	2	2	1			4
*11	2670	X	2234	-0-	-436	-0-	2232	2	2	9	Y	2	4	1			2
*12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2645	2	6	9	Y	5					7
*01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3195	2	3	9	Y	3	3	1			7
*02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2903	2	6	9	Y	5	7	1			5
*03	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2745	2	10	9	Y	9	12	1			2
*04	3090	X	2992	-0-	-98	-0-	2991	2	1	9	Y	1					3
*05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3255	2	4	9	Y	4	3	1			4
*06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3197	2	6	9	Y	5	3	1			6
07	3224	X	2115	-0-	-1109	-0-	2115	2			Y	-0-					6

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		1438	-0-	1438	1438	1426	2	12	9	Y	11	8	1			3
*04	14B2 EXT		5980	-0-	5980	7418	5979	2	1	9	Y	1					4
*05	14B2 EXT		6278	-0-	6278	13696	6270	2	8	9	Y	7	4	1			7
*06	20726	X	7030	-0-	-13696	-0-	7021	2	9	9	Y	8	5	1			10
*07	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			Y	-0-					10

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

02	5180	X	932	-0-	-4248	-0-	925	2	7	9	Y	6	16	1			4
03	5735	X	1188	-0-	-4547	-0-	1180	2	8	9	Y	7	8	1			3
04	2250	X	1260	-0-	-990	-0-	1251	2	9	9	Y	8	4	1			7
05	1550	X	1497	-0-	-53	-0-	1493	2	4	9	Y	4	7	1			4
06	1500	X	1351	-0-	-149	-0-	1343	2	8	9	Y	7	7	1			4
*07	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1422	2	4	9	Y	4	4	1			4

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

02	3444	X	1735	-0-	-1709	-0-	1712	2	23	9	Y	21	21	1			14
03	4092	X	3822	-0-	-270	-0-	3793	2	29	9	Y	26	29	1			11
04	3960	X	3745	-0-	-215	-0-	3716	2	29	9	Y	26	12	1			25
05	4092	X	3300	-0-	-792	-0-	3283	2	17	9	Y	15	23	1			17
06	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4233	2	29	9	Y	26	28	1			15
07	3875	X	3126	-0-	-749	-0-	3117	2	9	9	Y	8	12	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

02	4172	X	1954	-0-	-2218	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3401	-0-	-1218	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3438	-0-	-732	-0-	7	1	3431	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3383	-0-	-771	-0-	18	1	3365	2	N	-0-					-0-
*06	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	5	1	4143	2	N	-0-					-0-
*07	3565	X	2965	-0-	-600	-0-	12	1	2953	2	N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 8475

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROE, MAUDI WALSH WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

02	5348	X	3016	-0-	-2332	-0-	3016	2			N	-0-					55
03	5921	X	5289	-0-	-632	-0-	5289	2			N	-0-					55
04	5730	X	5299	-0-	-431	-0-	5299	2			N	-0-					55
05	5921	X	5172	-0-	-749	-0-	5172	2			N	-0-					55
06	5130	X	4352	-0-	-778	-0-	4352	2			N	-0-					55
07	5487	X	4939	-0-	-548	-0-	4939	2			N	-0-					55

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

02	2800	X	2572	-0-	-228	-0-	2548	3	24	9	Y	22	16	1			14
03	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	2935	3	20	9	Y	18	24	1			8
04	2970	X	1990	-0-	-980	-0-	1978	3	12	9	Y	11	7	1			12
05	2852	X	1737	-0-	-1115	-0-	1729	3	8	9	Y	7	11	1			8
06	2850	X	2741	-0-	-109	-0-	2727	3	14	9	Y	13	13	1			8
*07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3032	3	9	9	Y	8	8	1			8

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

02	3360	X	2560	-0-	-800	-0-	2560	2			N	-0-					52
03	3720	X	3215	-0-	-505	-0-	3215	2			N	-0-					52
04	3240	X	3055	-0-	-185	-0-	2966	2	89	9	N	81					133
05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					133
06	3120	X	2648	-0-	-472	-0-	2648	2			N	-0-					133
07	3224	X	2863	-0-	-361	-0-	2863	2			N	-0-					133

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

02	8512	X	7048	-0-	-1464	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	2770	-0-	-6654	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	7261	-0-	-1859	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
05	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
06	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
*07	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	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 #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6615	2	4	9	Y	4					10
*09	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	1					11
*10	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6550	2	2	9	Y	2	5	1			8
*11	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6346	2	6	9	Y	5	9	1			4
*12	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6812	2	7	9	Y	6					10
*01	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6488	2	3	9	Y	3	4	1			9
*02	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5400	2	9	9	Y	8	10	1			7
*03	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6211	2	20	9	Y	18	21	1			4
*04	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5950	2	1	9	Y	1					5
*05	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6152	2	7	9	Y	6	5	1			6
*06	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5777	2	9	9	Y	8	5	1			9
*07	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			Y	-0-					9

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2105	-0-	-344	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2193	-0-	-177	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2344	-0-	-105	-0-	2344	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

02	4004	X	3549	-0-	-455	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4141	-0-	-168	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3521	-0-	-649	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3857	-0-	-266	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3593	-0-	-427	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3454	-0-	-700	-0-	3454	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140

02	6076	X	5818	-0-	-258	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6378	-0-	-163	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5943	-0-	-387	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6027	-0-	-421	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5842	-0-	-398	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6366	-0-	-82	-0-	6366	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915

02	5292	X	5175	-0-	-117	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
03	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
04	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5553	-0-	-182	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5295	-0-	-255	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5680	-0-	-55	-0-	5680	2			N	-0-					-0-

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

02	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
*07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	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 #: 3H RRCID -> 222920 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7923 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2019 - PLUGGED 03/01/19

JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

02	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			Y	-0-					3
03	4061	X	3892	-0-	-169	-0-	3892	2			Y	-0-					3
04	3960	X	3713	-0-	-247	-0-	3713	2			Y	-0-					3
05	4092	X	3606	-0-	-486	-0-	3606	2			Y	-0-					3
06	3960	X	3510	-0-	-450	-0-	3510	2			Y	-0-					3
07	4092	X	3834	-0-	-258	-0-	3832	2	2	9	Y	2					5

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

02	2632	X	1948	-0-	-684	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2523	-0-	-391	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
06	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
*07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

02	2632	X	2486	-0-	-146	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
03	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2464	-0-	-295	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2751	-0-	-69	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2280	-0-	-820	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

02	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
03	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
06	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
*07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-

MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

02	7728	X	7248	-0-	-480	-0-	179	1	7069	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	5612	-0-	-2944	-0-	170	1	5442	2	N	-0-					-0-
04	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	51	1	10298	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	6554	-0-	-1475	-0-	85	1	6469	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	100	-0-	-7670	-0-	100	1			N	-0-					-0-
07	9424	X	133	-0-	-9291	-0-	133	1			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

02	3248	X	3102	-0-	-146	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3255	-0-	-186	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3044	-0-	-526	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2995	-0-	-694	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7420	X	6167	-0-	-1253	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6997	-0-	-1187	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6700	-0-	-440	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6738	-0-	-423	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6660	-0-	-120	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6936	-0-	-70	-0-	6936	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 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
*08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3399	2	2	9	Y	2					4
*09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	1					5
*10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2961	2	1	9	Y	1	2	1			4
*11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3153	2	2	9	Y	2	4	1			2
*12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3585	2	4	9	Y	4					6
*01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3590	2	2	9	Y	2	2	1			6
*02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3252	2	6	9	Y	5	6	1			5
*03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3500	2	12	9	Y	11	13	1			3
*04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			Y	-0-					3
*05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3228	2	4	9	Y	4	3	1			4
*06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4139	2	4	9	Y	4	3	1			5
*07	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			Y	-0-					5

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3221	-0-	221	221	3221	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4856	-0-	1756	1977	4856	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 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
02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
03	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5156	-0-	-145	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4657	-0-	-743	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4051	-0-	-1529	-0-	4051	2			N	-0-					-0-

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
02	7868	X	7566	-0-	-302	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8261	-0-	-295	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7815	-0-	-465	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	8178	-0-	-378	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7773	-0-	-327	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	8162	-0-	-208	-0-	8162	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3668	X	3504	-0-	-164	-0-	100	1	3404	2	N	-0-					24
03	4030	X	4029	-0-	-1	-0-	111	1	3918	2	N	-0-					24
04	3900	X	3856	-0-	-44	-0-	107	1	3749	2	N	-0-					24
05	4030	X	3963	-0-	-67	-0-	111	1	3852	2	N	-0-					24
06	3900	X	3820	-0-	-80	-0-	107	1	3713	2	N	-0-					24
07	4030	X	3792	-0-	-238	-0-	84	1	3708	2	N	-0-					24

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 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
02	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
03	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
04	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	956	-0-	-6732	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
*07	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	11288	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 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
02	3472	X	323	-0-	-3149	-0-	322	1	1	9	Y	1	1	8			5
03	3844	X	2435	-0-	-1409	-0-	409	1	2026	2	Y	-0-					5
04	3720	X	2196	-0-	-1524	-0-	408	1	1740	2	Y	44					49
							48	9									
05	3410	X	2035	-0-	-1375	-0-	424	1	1611	2	Y	-0-					49
06	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	325	1	4332	2	Y	10					59
							11	9									
*07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	317	1	4127	2	Y	7	55	1			11
							8	9									

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			63
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			Y	-0-					63
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	1			Y	-0-					63
*07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	1			Y	-0-					63

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
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	280	1	1180	2	N	-0-					-0-
03	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	286	1	2648	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3532	-0-	532	532	267	1	3263	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3100	N	4792	-0-	1692	2224	272	1	4520	2	N	-0-					-0-
06	2940	N	716	-0-	-2224	-0-	199	1	517	2	N	-0-					-0-
*07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	280	1	3322	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	3080	X	-0-	-0-	-3080	-0-					N	-0-					-0-
03	2666	X	902	-0-	-1764	-0-	902	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1645	-0-	-545	-0-	21	1	1624	2	N	-0-					-0-
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	137	1	3733	2	N	-0-					-0-
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	97	1	3786	2	N	-0-					-0-
*07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	83	1	3397	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	6496	X	6051	-0-	-445	-0-	142	1	5909	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	5587	-0-	-1605	-0-	103	1	5484	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6685	-0-	-245	-0-	96	1	6589	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6119	-0-	-1042	-0-	133	1	5986	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	4945	-0-	-1955	-0-	110	1	4835	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	4765	-0-	-2148	-0-	104	1	4661	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-

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
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	186	1	3142	3	N	84					163
							92	9									
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	200	1	3556	3	N	15	161	1			17
							17	9									
04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	206	1	3541	3	N	-0-					17
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	210	1	3393	3	N	-0-					17
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	193	1	3368	3	N	-0-					17
*07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	205	1	3290	3	N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 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
02	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
03	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
05	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6672	-0-	-468	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6648	-0-	-730	-0-	6648	2			N	-0-					-0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 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
02	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	14022	2			N	-0-					-0-
03	15059	X	15059	-0-	-0-	-0-	2085	1	12974	2	N	-0-					-0-
04	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	701	1	13617	2	N	-0-					-0-
05	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	1075	1	12794	2	N	-0-					-0-
06	15249	X	15249	-0-	-0-	-0-	1153	1	14096	2	N	-0-					-0-
*07	14596	X	14596	-0-	-0-	-0-	1027	1	13569	2	N	-0-					-0-

NIX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224946 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7843	X	7693	-0-	-150	-0-	7687	2	6	9	Y	5					11
*09	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	2					13
*10	7843	X	7537	-0-	-306	-0-	7534	2	3	9	Y	3	6	1			10
*11	7440	X	6513	-0-	-927	-0-	6506	2	7	9	Y	6	11	1			5
*12	7688	X	6579	-0-	-1109	-0-	6570	2	9	9	Y	8					13
*01	7688	X	6783	-0-	-905	-0-	6779	2	4	9	Y	4	5	1			12
*02	6832	X	6480	-0-	-352	-0-	6472	2	8	9	Y	7	11	1			8
*03	7533	X	6907	-0-	-626	-0-	6885	2	22	9	Y	20	23	1			5
*04	6570	X	6235	-0-	-335	-0-	6235	2			Y	-0-					5
*05	7161	X	6698	-0-	-463	-0-	6689	2	9	9	Y	8	6	1			7
*06	6930	X	6085	-0-	-845	-0-	6076	2	9	9	Y	8	5	1			10
07	7161	X	6156	-0-	-1005	-0-	6156	2			Y	-0-					10

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 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
02	7084	X	6315	-0-	-769	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6753	-0-	-904	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6430	-0-	-620	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6773	-0-	-295	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6670	-0-	-110	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
*07	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10966	2			N	-0-					-0-

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
02	4172	X	3626	-0-	-546	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4600	-0-	-19	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4152	-0-	-318	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4206	-0-	-103	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4114	-0-	-326	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3150	-0-	-1438	-0-	3150	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	7700	X	7020	-0-	-680	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7814	-0-	-494	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7496	-0-	-274	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7704	-0-	-294	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7280	-0-	-280	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7707	-0-	-105	-0-	7707	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
02	9380	X	8829	-0-	-551	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9669	-0-	-592	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9283	-0-	-557	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	8120	-0-	-1862	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	9075	-0-	-495	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8460	-0-	-1305	-0-	8460	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
02	2828	X	2378	-0-	-450	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	712	-0-	-2419	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	44	-0-	-2806	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	464	-0-	-2419	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1284	-0-	-1326	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
*07	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
03	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
04	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
05	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
06	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
*07	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 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
02	7532	X	7094	-0-	-438	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7502	-0-	-1054	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7568	-0-	-712	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7545	-0-	-1011	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	6894	-0-	-1236	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6342	-0-	-1501	-0-	6342	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 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
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	122	1	1892	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	3100	N	4560	-0-	1460	1460	221	1	4339	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4330	-0-	1330	2790	187	1	4143	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	4432	-0-	1332	4122	194	1	4238	2	N	-0-					-0-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 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
02	7476	X	6912	-0-	-564	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7492	-0-	-785	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7204	-0-	-566	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7197	-0-	-584	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6817	-0-	-593	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6800	-0-	-857	-0-	6800	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 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
02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
05	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*06	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	100	1	4210	2	N	-0-					-0-
*07	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	61	1	6840	2	N	-0-					-0-

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 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
02	336	X	327	-0-	-9	-0-	327	1			N	-0-					-0-
03	372	X	362	-0-	-10	-0-	362	1			N	-0-					-0-
04	360	X	351	-0-	-9	-0-	351	1			N	-0-					-0-
05	372	X	362	-0-	-10	-0-	362	1			N	-0-					-0-
06	360	X	351	-0-	-9	-0-	351	1			N	-0-					-0-
07	372	X	362	-0-	-10	-0-	362	1			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
02	6468	X	6374	-0-	-94	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6463	-0-	-698	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
04	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6585	-0-	-483	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6599	-0-	-241	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	7102	-0-	-152	-0-	7102	2			N	-0-					-0-

GOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225986 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7625 - 8870

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SVOJGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225989 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7518 - 8721

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

02	5432	X	5396	-0-	-36	-0-	156	1	5240	2	N	-0-					-0-
03	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	141	1	6630	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5506	-0-	-314	-0-	128	1	5378	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5825	-0-	-158	-0-	174	1	5651	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5256	-0-	-564	-0-	119	1	5137	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	3521	-0-	-2493	-0-	186	1	3335	2	N	-0-					-0-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477																	
02	6076	X	4847	-0-	-1229	-0-	190	1	4657	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6076	-0-	-651	-0-	189	1	5887	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5776	-0-	-374	-0-	191	1	5585	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5231	-0-	-1062	-0-	152	1	5079	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5447	-0-	-613	-0-	100	1	5347	2	N	-0-					-0-
*07	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	35	1	6678	2	N	-0-					-0-
HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618																	
02	3752	X	3503	-0-	-249	-0-	130	1	3373	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3784	-0-	-370	-0-	120	1	3664	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3338	-0-	-472	-0-	96	1	3242	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3431	-0-	-444	-0-	45	1	3386	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3384	-0-	-366	-0-	51	1	3333	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3055	-0-	-820	-0-	50	1	3005	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																	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478																	
02	5572	X	5296	-0-	-276	-0-	162	1	5134	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	5942	-0-	-692	-0-	186	1	5756	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	5734	-0-	-686	-0-	168	1	5566	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	5888	-0-	-746	-0-	134	1	5754	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5223	-0-	-837	-0-	121	1	5102	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5559	-0-	-393	-0-	115	1	5444	2	N	-0-					-0-
MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083																	
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	91	1	3678	2	N	-0-					-0-
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	105	1	3779	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3043	-0-	-1577	-0-	248	1	2795	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	3199	-0-	-1575	-0-	187	1	3012	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	1641	-0-	-2979	-0-	99	1	1542	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	261	-0-	-3924	-0-	96	1	165	2	N	-0-					-0-
FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953																	
02	7280	X	7132	-0-	-148	-0-	7131	2	1	9	N	1	1	8			60
03	8060	X	7510	-0-	-550	-0-	7510	2			N	-0-					60
04	7740	X	7260	-0-	-480	-0-	7174	2	86	9	N	78					138
05	7998	X	7386	-0-	-612	-0-	7386	2			N	-0-					138
06	7650	X	6744	-0-	-906	-0-	6744	2			N	-0-					138
07	7905	X	7274	-0-	-631	-0-	7268	2	6	9	N	5					143
MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142																	
02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	6	1	4286	2	N	-0-					-0-
05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	11	1	4218	2	N	-0-					-0-
*06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4	1	4679	2	N	-0-					-0-
*07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	7	1	4137	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
02	560	N	526	-0-	-34	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 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
02	4760	X	4704	-0-	-56	-0-	237	1	4467	2	Y	-0-					29
03	5518	X	5213	-0-	-305	-0-	266	1	4947	2	Y	-0-					29
04	5400	X	5006	-0-	-394	-0-	196	1	4810	2	Y	-0-					29
05	5580	X	3318	-0-	-2262	-0-	171	1	3050	2	Y	88	92	1			25
							97	9									
06	5400	X	2986	-0-	-2414	-0-	193	1	2793	2	Y	-0-					25
07	5208	X	3726	-0-	-1482	-0-	244	1	3482	2	Y	-0-					25

TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 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
02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	165	1	5096	2	N	94	178	1			46
							103	9									
03	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	130	1	5096	2	N	-0-					46
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	118	1	6173	2	N	37					83
							41	9									
05	6355	X	6286	-0-	-69	-0-	83	1	6203	2	N	-0-					83
06	6150	X	5958	-0-	-192	-0-	101	1	5857	2	N	-0-					83
07	6355	X	5790	-0-	-565	-0-	210	1	5580	2	N	-0-					83

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 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
02	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	196	1	8661	2	N	-0-					-0-
03	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	209	1	10916	2	N	-0-					-0-
04	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	295	1	7457	2	N	-0-					-0-
05	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	291	1	9272	2	N	-0-					-0-
06	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	275	1	7507	2	N	-0-					-0-
*07	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	258	1	8344	2	N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 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
02	5432	X	5373	-0-	-59	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5978	-0-	-36	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
04	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
05	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
06	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
*07	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-

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
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					87
03	3379	X	3283	-0-	-96	-0-	3283	2			N	-0-					87
04	3270	X	3208	-0-	-62	-0-	3208	2			N	-0-					87
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					87
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					87
*07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	290	1	4915	2	N	-0-					223
03	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	304	1	5975	2	N	1	191	1			33
							1	9									
04	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	319	1	5863	2	N	-0-					33
05	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	300	1	5882	2	N	-0-					33
06	6000	X	4768	-0-	-1232	-0-	290	1	4452	2	N	24					57
							26	9									
07	6200	X	6191	-0-	-9	-0-	316	1	5875	2	N	-0-					57

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	307	1	2774	2	N	-0-					22
03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	335	1	2540	2	N	-0-					22
04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	310	1	2054	2	N	-0-					22
05	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	268	1	2692	2	N	-0-					22
06	2070	X	1407	-0-	-663	-0-	278	1	1129	2	N	-0-					22
*07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	449	1	2662	2	N	-0-					22

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

02	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					85
03	5177	X	4604	-0-	-573	-0-	4604	2			N	-0-					85
04	5010	X	4438	-0-	-572	-0-	4438	2			N	-0-					85
05	5177	X	4552	-0-	-625	-0-	4552	2			N	-0-					85
06	5010	X	4231	-0-	-779	-0-	4231	2			N	-0-					85
07	5177	X	4490	-0-	-687	-0-	4490	2			N	-0-					85

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

02	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	180	1	4476	2	N	-0-					164
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	190	1	4978	2	N	43					207
							47	9									
04	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	193	1	4718	2	N	-0-					207
05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	197	1	4807	2	N	-0-					207
06	4740	X	4502	-0-	-238	-0-	184	1	4318	2	N	-0-					207
07	4898	X	4411	-0-	-487	-0-	184	1	4227	2	N	-0-					207

COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227733 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7777 - 8481

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2968	X	2914	-0-	-54	-0-	2914	2			Y	-0-					25
03	3286	X	3197	-0-	-89	-0-	3189	2	8	9	Y	7					32
04	3000	X	2867	-0-	-133	-0-	2864	2	3	9	Y	3	30	1			5
05	3224	X	2980	-0-	-244	-0-	2980	2			Y	-0-					5
06	3120	X	2944	-0-	-176	-0-	2944	2			Y	-0-					5
07	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	3054	2	9	9	Y	8					13

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
*08	3100	N	3185	-0-	85	85	3183	2	2	9	Y	2					4
*09	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					4
*10	2821	N	2401	-0-	-420	-0-	2400	2	1	9	Y	1	2	1			3
*11	2730	X	2538	-0-	-192	-0-	2535	2	3	9	Y	3	4	1			2
*12	2821	X	2563	-0-	-258	-0-	2561	2	2	9	Y	2					4
*01	2821	X	2567	-0-	-254	-0-	2565	2	2	9	Y	2	2	1			4
*02	2548	X	2367	-0-	-181	-0-	2364	2	3	9	Y	3	4	1			3
*03	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2670	2	9	9	Y	8	9	1			2
*04	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					2
*05	2635	X	2471	-0-	-164	-0-	2468	2	3	9	Y	3	2	1			3
*06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2610	2	3	9	Y	3	2	1			4
07	2697	N	2562	-0-	-135	-0-	2562	2			Y	-0-					4

E.P.R.I. WELL #: 3V RRCID -> 227904 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7050 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	6636	X	5833	-0-	-803	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6669	-0-	-678	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6268	-0-	-1232	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6216	-0-	-1534	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	5901	-0-	-1599	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5981	-0-	-684	-0-	5981	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
02	6412	X	6105	-0-	-307	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
03	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
04	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
05	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
06	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7762	-0-	-422	-0-	7762	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
02	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	231	1	9285	2	N	-0-					-0-
03	10788	X	10258	-0-	-530	-0-	207	1	10051	2	N	-0-					-0-
04	10440	X	10316	-0-	-124	-0-	186	1	10130	2	N	-0-					-0-
05	10788	X	10688	-0-	-100	-0-	239	1	10449	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	9560	-0-	-700	-0-	246	1	9314	2	N	-0-					-0-
*07	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	125	1	10603	2	N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	330	1	2529	2	N	2					125
							2	9									
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	353	1	2931	2	N	-0-					125
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	277	1	2787	2	N	-0-					125
05	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	280	1	2530	2	N	-0-					125
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	238	1	2825	2	N	-0-					125
*07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	217	1	2893	2	N	-0-					125

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 227919 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5891 - 8472

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	630	1	2873	2	N	-0-					-0-
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	566	1	3073	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	2880	-0-	-570	-0-	349	1	2531	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2639	-0-	-926	-0-	261	1	2378	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2896	-0-	-554	-0-	303	1	2593	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2646	-0-	-919	-0-	340	1	2306	2	N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

02	2464	X	2391	-0-	-73	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2710	-0-	-297	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2744	-0-	-166	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
*07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	4844	X	4340	-0-	-504	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4958	-0-	-95	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4615	-0-	-275	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4720	-0-	-333	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4427	-0-	-373	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
*07	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-

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
02	5432	X	4253	-0-	-1179	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4829	-0-	-193	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4589	-0-	-151	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4535	-0-	-145	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
*07	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	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
02	4732	X	3526	-0-	-1206	-0-	3526	2			Y	-0-					60
03	5239	X	4039	-0-	-1200	-0-	4039	2			Y	-0-					60
04	4680	X	3899	-0-	-781	-0-	3899	2			Y	-0-					60
05	4309	X	3904	-0-	-405	-0-	3904	2			Y	-0-					60
06	4110	X	3657	-0-	-453	-0-	3657	2			Y	-0-					60
07	4030	X	3733	-0-	-297	-0-	3733	2			Y	-0-					60

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
02	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	34	1	3889	2	N	-0-					-0-
03	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	63	1	5205	2	N	-0-					-0-
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	40	1	4559	2	N	-0-					-0-
05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	37	1	3703	2	N	-0-					-0-
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	36	1	3465	2	N	-0-					-0-
*07	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	58	1	3057	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	7448	X	6816	-0-	-632	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7654	-0-	-592	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7276	-0-	-464	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7398	-0-	-600	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7078	-0-	-542	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7208	-0-	-449	-0-	7208	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
02	4116	X	3605	-0-	-511	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3892	-0-	-665	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3650	-0-	-370	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3893	-0-	-106	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
*07	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3724	X	3460	-0-	-264	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3886	-0-	-237	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3689	-0-	-241	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3716	-0-	-252	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3627	-0-	-123	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3448	-0-	-427	-0-	3448	2			N	-0-					-0-

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
02	7504	X	5563	-0-	-1941	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	6144	-0-	-1699	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5825	-0-	-865	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5861	-0-	-308	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5661	-0-	-309	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
*07	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2156	X	1723	-0-	-433	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
03	1395	X	1242	-0-	-153	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
04	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
05	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	740	-0-	-1150	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1823	-0-	-254	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 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
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
04	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
06	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
*07	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 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
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3708	-0-	-167	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
04	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4088	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4743	X	3617	-0-	-1126	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	2741	-0-	-1849	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	704	-0-	-4039	-0-	704	2			N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	226	1	462	2	N	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	425	1	810	2	N	-0-					-0-
*07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	350	1	1568	2	N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3248	X	2950	-0-	-298	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3085	-0-	-418	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2027	-0-	-1243	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2725	-0-	-654	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
*07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 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
02	4312	X	3863	-0-	-449	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4389	-0-	-385	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4218	-0-	-402	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3308	-0-	-1466	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	1095	-0-	-3525	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3781	-0-	-621	-0-	3781	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

02	4004	X	3951	-0-	-53	-0-	3951	2			Y	-0-					47
03	4712	X	3997	-0-	-715	-0-	3940	2	57	9	Y	52					99
04	4560	X	3868	-0-	-692	-0-	3868	2			Y	-0-					99
05	4712	X	3568	-0-	-1144	-0-	3568	2			Y	-0-					99
06	4320	X	3478	-0-	-842	-0-	3448	2	30	9	Y	27	14	1			112
07	4371	X	3237	-0-	-1134	-0-	3234	2	3	9	Y	3	88	1			27

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

02	7140	X	6808	-0-	-332	-0-	6808	2			Y	-0-					88
03	7595	X	7569	-0-	-26	-0-	7551	2	18	9	Y	16	87	1			17
04	7350	X	7296	-0-	-54	-0-	7285	2	11	9	Y	10					27
05	7595	X	7487	-0-	-108	-0-	7487	2			Y	-0-					27
06	7320	X	7033	-0-	-287	-0-	1	1	7032	2	Y	-0-					27
07	7564	X	7368	-0-	-196	-0-	7368	2			Y	-0-					27

PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					1
*09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
*10	651	N	629	-0-	-22	-0-	628	2	1	9	Y	1	1	1			1
*11	480	N	84	-0-	-396	-0-	82	2	2	9	Y	2	2	1			1
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					1
*02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2081	2	4	9	Y	4	3	1			2
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	622	2	4	9	Y	4	5	1			1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	297	1	5450	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	5758	-0-	-938	-0-	229	1	5529	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	5108	-0-	-1372	-0-	250	1	4858	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	6076	-0-	-620	-0-	167	1	5909	2	N	-0-					-0-
06	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	199	1	6435	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5893	-0-	-462	-0-	188	1	5705	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	258	1	6282	2	N	-0-					-0-
03	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	304	1	6295	2	N	-0-					-0-
04	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	315	1	2712	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5444	-0-	-353	-0-	375	1	5069	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	4322	-0-	-1288	-0-	307	1	4015	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	4949	-0-	-848	-0-	398	1	4551	2	N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

02	5544	X	4379	-0-	-1165	-0-	89	1	4288	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
03	5332	X	4314	-0-	-1018	-0-	151	1	4163	2	Y	-0-					6
04	5160	X	4489	-0-	-671	-0-	145	1	4305	2	Y	35	26	1			15
							39	9									
05	5332	X	4461	-0-	-871	-0-	149	1	4312	2	Y	-0-					15
06	5160	X	4455	-0-	-705	-0-	119	1	4316	2	Y	18	27	1			6
							20	9									
*07	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	113	1	4728	2	Y	21					27
							23	9									

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

02	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
04	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5366	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
06	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
*07	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

*08	5146	X	4377	-0-	-769	-0-	4374	2	3	9	Y	3					7
*09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	1					8
*10	4898	X	4511	-0-	-387	-0-	4509	2	2	9	Y	2	4	1			6
*11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4315	2	4	9	Y	4	7	1			3
*12	4619	X	3727	-0-	-892	-0-	3721	2	6	9	Y	5					8
*01	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4657	2	3	9	Y	3	3	1			8
*02	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4302	2	7	9	Y	6	8	1			6
*03	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4612	2	14	9	Y	13	16	1			3
*04	4500	X	4469	-0-	-31	-0-	4468	2	1	9	Y	1					4
*05	4774	X	4715	-0-	-59	-0-	4709	2	6	9	Y	5	4	1			5
*06	4620	X	4572	-0-	-48	-0-	4565	2	7	9	Y	6	4	1			7
07	4774	X	4604	-0-	-170	-0-	4604	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	289	1	3153	2	N	-0-					46
03	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	338	1	3811	2	N	-0-					46
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	296	1	3284	2	N	-0-					46
05	3503	X	864	-0-	-2639	-0-	288	1	576	2	N	-0-					46
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	285	1	3245	2	N	-0-					46
*07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	290	1	4096	2	N	-0-					46

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

02	3332	X	2512	-0-	-820	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3203	-0-	-486	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3142	-0-	-128	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
*07	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

02	3724	X	3698	-0-	-26	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3859	-0-	-264	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3754	-0-	-146	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3589	-0-	-503	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3800	-0-	-160	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3814	-0-	-278	-0-	3814	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

02	6440	X	5527	-0-	-913	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6058	-0-	-1072	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6387	-0-	-363	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6180	-0-	-671	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	4989	-0-	-1341	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5872	-0-	-731	-0-	5872	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

02	196	N	108	-0-	-88	-0-	108	1			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4732	X	4345	-0-	-387	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5052	-0-	-187	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5294	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
06	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4839	-0-	-648	-0-	4839	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
02	6216	X	5994	-0-	-222	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6466	-0-	-385	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6329	-0-	-301	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6401	-0-	-450	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
06	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6547	-0-	-87	-0-	6547	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

02	6440	X	4984	-0-	-1456	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
03	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
04	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
06	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5873	-0-	-110	-0-	5873	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 7H RRCID -> 229681 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7923 - 9657

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2019 - P/A 02/14/19

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

02	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
03	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	24	1	6051	2	N	-0-					-0-
04	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	40	1	5514	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4658	-0-	-395	-0-	39	1	4619	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4403	-0-	-487	-0-	55	1	4348	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4639	-0-	-414	-0-	59	1	4580	2	N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

02	6580	X	6274	-0-	-306	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
03	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6692	-0-	-208	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6254	-0-	-876	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	5693	-0-	-1357	-0-	5692	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7285	X	7022	-0-	-263	-0-	7022	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

02	532	X	526	-0-	-6	-0-	519	2	7	9	Y	6	9	1			4
03	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1445	2	7	9	Y	6	7	1			3
04	1530	X	1059	-0-	-471	-0-	1053	2	6	9	Y	5	3	1			5
05	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2562	2	13	9	Y	12	6	1			11
06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2895	2	13	9	Y	12	14	1			9
*07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4325	2	12	9	Y	11	10	1			10

C. V. MOORE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230098 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7903 - 10395

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3248	X	1833	-0-	-1415	-0-	125	1	1707	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
03	3596	X	1153	-0-	-2443	-0-	164	1	989	2	Y	-0-					6
04	2550	X	2357	-0-	-193	-0-	170	1	2168	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	173	1	3235	2	Y	-0-					9
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	165	1	2470	2	Y	11	16	1			4
							12	9									
*07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	186	1	3096	2	Y	14					18
							15	9									

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4199	2	1	9	N	1	1	8			97
03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					97
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					97
05	4650	X	4636	-0-	-14	-0-	4591	2	45	9	N	41					138
06	4560	X	4236	-0-	-324	-0-	4236	2			N	-0-					138
07	4712	X	4537	-0-	-175	-0-	4534	2	3	9	N	3					141

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 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
02	1988	X	1658	-0-	-330	-0-	283	1	1373	2	Y	2	2	8			34
							2	9									
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	269	1	2988	2	Y	-0-					34
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	228	1	2935	2	Y	74	90	1			18
							81	9									
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	204	1	2767	2	Y	18					36
							20	9									
06	3150	X	2384	-0-	-766	-0-	220	1	2164	2	Y	-0-					36
07	3348	X	2680	-0-	-668	-0-	257	1	2423	2	Y	-0-					36

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 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
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
03	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
*07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-

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
02	7308	X	7256	-0-	-52	-0-	7255	2	1	9	Y	1	1	8			44
03	8091	X	7861	-0-	-230	-0-	7861	2			Y	-0-					44
04	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7503	2	81	9	Y	74	98	1			20
05	8029	X	7646	-0-	-383	-0-	7627	2	19	9	Y	17					37
06	7770	X	7064	-0-	-706	-0-	7064	2			Y	-0-					37
07	8029	X	7548	-0-	-481	-0-	7548	2			Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3055	-0-	-262	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
*07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

02	2800	N	4295	-0-	1495	1495	4295	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	7372	-0-	4272	5767	7372	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	8192	-0-	5192	10959	8192	2			N	-0-					-0-
05	19154	X	8195	-0-	-10959	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
06	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
*07	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
*07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	5792	-0-	5792	5792	5773	2	19	9		Y	17	12	1			5
*04	14B2 EXT	8030	-0-	8030	13822	8030	2				Y	-0-					5
*05	14B2 EXT	7113	-0-	7113	20935	7103	2	10	9		Y	9	6	1			8
*06	27176	X	6241	-0-	-20935	-0-	6232	2	9	9	Y	8	6	1			10
*07	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			Y	-0-					10

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

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

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
02	3780	X	3541	-0-	-239	-0-	306	1	3235	2	N	-0-					168
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	341	1	3940	2	N	-0-					168
04	4050	X	3957	-0-	-93	-0-	319	1	3638	2	N	-0-					168
05	3999	X	3934	-0-	-65	-0-	327	1	3607	2	N	-0-					168
06	4050	X	3322	-0-	-728	-0-	375	1	2947	2	N	-0-					168
07	4185	X	3713	-0-	-472	-0-	308	1	3405	2	N	-0-					168

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
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2813	2	1	9	N	1	1	8			235
03	3069	X	3018	-0-	-51	-0-	2999	2	19	9	N	17	181	1			71
04	2970	X	2748	-0-	-222	-0-	2748	2			N	-0-					71
05	3131	X	3016	-0-	-115	-0-	2957	2	59	9	N	54					125
06	3030	X	2689	-0-	-341	-0-	2689	2			N	-0-					125
07	3131	X	2748	-0-	-383	-0-	2748	2			N	-0-					125

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
02	8344	X	5475	-0-	-2869	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	5794	-0-	-2793	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	4375	-0-	-2945	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5462	-0-	-614	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	3640	-0-	-2240	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	4564	-0-	-1512	-0-	4564	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
02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
03	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
04	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	2768	-0-	-1169	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	238	-0-	-3572	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	424	-0-	-3513	-0-	424	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
02	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	317	1	7626	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	9689	-0-	6589	6589	338	1	9351	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	7866	-0-	4866	11455	285	1	7581	2	N	-0-					-0-
05	18152	X	6697	-0-	-11455	-0-	307	1	6390	2	N	-0-					-0-
06	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	341	1	6640	2	N	-0-					-0-
*07	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	340	1	6117	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
02	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
*07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	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. 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
*08	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2980	2	2	9	Y	2					3
*09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	1					4
*10	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2322	2	1	9	Y	1	2	1			3
*11	1650	X	579	-0-	-1071	-0-	577	2	2	9	Y	2	3	1			2
*12	1705	X	1324	-0-	-381	-0-	1322	2	2	9	Y	2					4
*01	1705	X	1353	-0-	-352	-0-	1352	2	1	9	Y	1	2	1			3
*02	1540	X	1247	-0-	-293	-0-	1245	2	2	9	Y	2	3	1			2
*03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1510	2	3	9	Y	3	4	1			1
*04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					1
*05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2729	2	3	9	Y	3	1	1			3
*06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2487	2	3	9	Y	3	2	1			4
*07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					4

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	350	1	4076	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	3717	-0-	-933	-0-	337	1	3380	2	N	-0-					-0-
04	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	512	1	5275	2	N	-0-					-0-
05	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	407	1	6770	2	N	-0-					-0-
06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	280	1	5368	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4737	-0-	-719	-0-	286	1	4451	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

*08	3813	X	3119	-0-	-694	-0-	3117	2	2	9	Y	2					5
*09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					5
*10	3348	X	2885	-0-	-463	-0-	2884	2	1	9	Y	1	2	1			4
*11	3150	X	2511	-0-	-639	-0-	2509	2	2	9	Y	2	4	1			2
*12	3255	X	2753	-0-	-502	-0-	2750	2	3	9	Y	3					5
*01	3131	X	2655	-0-	-476	-0-	2654	2	1	9	Y	1	2	1			4
*02	2604	X	2432	-0-	-172	-0-	2429	2	3	9	Y	3	4	1			3
*03	2883	X	2308	-0-	-575	-0-	2300	2	8	9	Y	7	8	1			2
*04	2670	X	2190	-0-	-480	-0-	2190	2			Y	-0-					2
*05	2759	X	1202	-0-	-1557	-0-	1200	2	2	9	Y	2	2	1			2
*06	2610	X	1353	-0-	-1257	-0-	1353	2			Y	-0-	1	1			1
*07	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-					1

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

*08	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4864	2	4	9	Y	4					9
*09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	1					10
*10	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8469	2	3	9	Y	3	5	1			8
*11	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6750	2	9	9	Y	8	12	1			4
*12	4216	X	3695	-0-	-521	-0-	3689	2	6	9	Y	5					9
*01	4216	X	3540	-0-	-676	-0-	3537	2	3	9	Y	3	4	1			8
*02	3808	X	3074	-0-	-734	-0-	3070	2	4	9	Y	4	7	1			5
*03	4216	X	2959	-0-	-1257	-0-	2948	2	11	9	Y	10	13	1			2
*04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4576	2	1	9	Y	1					3
*05	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4325	2	6	9	Y	5	3	1			5
*06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3933	2	3	9	Y	3	3	1			5
*07	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
*08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1543	2	1	9	Y	1					3
*09	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					3
*10	2480	N	2262	-0-	-218	-0-	2262	2			Y	-0-	1	1			2
*11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1875	2	2	9	Y	2	3	1			1
*12	2356	N	1744	-0-	-612	-0-	1742	2	2	9	Y	2					3
*01	2263	N	1616	-0-	-647	-0-	1615	2	1	9	Y	1	1	1			3
*02	1764	N	1379	-0-	-385	-0-	1377	2	2	9	Y	2	3	1			2
*03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2131	2	4	9	Y	4	5	1			1
*04	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2853	2	1	9	Y	1					2
*05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2356	2	3	9	Y	3	2	1			3
*06	2070	N	1750	-0-	-320	-0-	1748	2	2	9	Y	2	2	1			3
07	2728	N	1782	-0-	-946	-0-	1782	2			Y	-0-					3

FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

02	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	292	1	14188	2	N	-0-					-0-
03	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	287	1	12179	2	N	-0-					-0-
04	16823	X	16823	-0-	-0-	-0-	217	1	16606	2	N	-0-					-0-
05	17700	X	17700	-0-	-0-	-0-	204	1	17496	2	N	-0-					-0-
06	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	186	1	13030	2	N	-0-					-0-
*07	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	194	1	12084	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207

02	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	253	1	7039	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7530	-0-	-654	-0-	254	1	7276	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7144	-0-	-776	-0-	238	1	6906	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7672	-0-	-512	-0-	254	1	7418	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	7098	-0-	-762	-0-	223	1	6875	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7400	-0-	-660	-0-	218	1	7182	2	N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231308 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7646 - 9578

02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

02	4620	X	4475	-0-	-145	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	3668	-0-	-1261	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	2629	-0-	-1961	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	2664	-0-	-2296	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3426	-0-	-1374	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
*07	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	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 #: 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
*08	7905	X	6525	-0-	-1380	-0-	6521	2	4	9	Y	4					9
*09	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					Y	2					11
*10	7905	X	5611	-0-	-2294	-0-	5609	2	2	9	Y	2	5	1			8
*11	6720	X	5095	-0-	-1625	-0-	5089	2	6	9	Y	5	9	1			4
*12	6944	X	5071	-0-	-1873	-0-	5064	2	7	9	Y	6					10
*01	6510	X	5019	-0-	-1491	-0-	5016	2	3	9	Y	3	4	1			9
*02	5572	X	4723	-0-	-849	-0-	4716	2	7	9	Y	6	9	1			6
*03	5611	X	5338	-0-	-273	-0-	5323	2	15	9	Y	14	17	1			3
*04	5100	X	4829	-0-	-271	-0-	4828	2	1	9	Y	1					4
*05	5239	X	4020	-0-	-1219	-0-	4016	2	4	9	Y	4	4	1			4
*06	5160	X	3980	-0-	-1180	-0-	3974	2	6	9	Y	5	3	1			6
07	5332	X	5195	-0-	-137	-0-	5195	2			Y	-0-					6

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

02	7224	X	7169	-0-	-55	-0-	327	1	6842	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	4945	-0-	-2867	-0-	362	1	4583	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	4570	-0-	-2990	-0-	351	1	4219	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	3199	-0-	-4737	-0-	362	1	2837	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	5016	-0-	-2664	-0-	343	1	4673	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	4374	-0-	-3562	-0-	199	1	4175	2	N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		5292	-0-	5292	5292	5292	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		6650	-0-	6650	11942	6650	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2019	-0-	2019	13961	2019	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

02	10388	X	9635	-0-	-753	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	9187	-0-	-2004	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9545	-0-	-1285	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10564	-0-	-627	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	10213	-0-	-107	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	10321	-0-	-343	-0-	10321	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

*08	3565	X	1833	-0-	-1732	-0-	1833	2			Y	-0-					3
*09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	1					4
*10	3565	X	3099	-0-	-466	-0-	3098	2	1	9	Y	1	2	1			3
*11	3180	X	1306	-0-	-1874	-0-	1305	2	1	9	Y	1	3	1			1
*12	2728	X	1259	-0-	-1469	-0-	1255	2	4	9	Y	4					5
*01	3100	X	2348	-0-	-752	-0-	2346	2	2	9	Y	2	2	1			5
*02	2800	X	2518	-0-	-282	-0-	2515	2	3	9	Y	3	5	1			3
*03	3100	X	2759	-0-	-341	-0-	2749	2	10	9	Y	9	10	1			2
*04	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-					2
*05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3002	2	3	9	Y	3	2	1			3
*06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3015	2	3	9	Y	3	2	1			4
*07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			Y	-0-					4

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
*08	1085	N	956	-0-	-129	-0-	955	2	1	9	Y	1					2
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
*10	1333	N	824	-0-	-509	-0-	824	2			Y	-0-	1	1			2
*11	930	N	831	-0-	-99	-0-	779	2	52	9	Y	47	24	1			25
*12	3100	N	6964	-0-	3864	3864	6963	2	1	9	Y	1					26
*01	3100	N	1139	-0-	-1961	1903	1138	2	1	9	Y	1	11	1			16
*02	2706	N	803	-0-	-1903	-0-	802	2	1	9	Y	1	10	1			7
*03	1767	X	772	-0-	-995	-0-	770	2	2	9	Y	2	8	1			1
*04	1710	X	945	-0-	-765	-0-	945	2			Y	-0-					1
*05	1767	X	826	-0-	-941	-0-	825	2	1	9	Y	1	1	1			1
*06	1110	X	758	-0-	-352	-0-	757	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	992	X	685	-0-	-307	-0-	685	2			Y	-0-					1

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

02	2324	N	1902	-0-	-422	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	428	-0-	-2052	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
05	2108	N	39	-0-	-2069	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3124	-0-	24	24	3124	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

02	5684	X	5153	-0-	-531	-0-	87	1	5066	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5348	-0-	-728	-0-	73	1	5275	2	N	-0-					-0-
04	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	72	1	6272	2	N	-0-					-0-
05	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	66	1	7391	2	N	-0-					-0-
06	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	80	1	6402	2	N	-0-					-0-
*07	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	125	1	6578	2	N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

02	3920	X	2286	-0-	-1634	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1719	-0-	-681	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1733	-0-	-809	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2890	-0-	-20	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
*07	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

02	3220	X	2608	-0-	-612	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2412	-0-	-1153	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2893	-0-	-557	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2701	-0-	-771	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
*07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	5096	X	4579	-0-	-517	-0-	159	1	4420	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	5010	-0-	-74	-0-	169	1	4841	2	N	-0-					-0-
04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	172	1	5002	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4885	-0-	-416	-0-	162	1	4723	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4834	-0-	-296	-0-	152	1	4682	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	3864	-0-	-1468	-0-	114	1	3750	2	N	-0-					-0-

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
02	4732	X	4065	-0-	-667	-0-	4065	2			N	-0-					201
03	4557	X	4342	-0-	-215	-0-	4324	2	18	9	N	16					217
04	4350	X	4158	-0-	-192	-0-	4158	2			N	-0-	180	1			37
05	4495	X	4348	-0-	-147	-0-	4348	2			N	-0-					37
06	4350	X	4163	-0-	-187	-0-	4163	2			N	-0-					37
07	4495	X	4233	-0-	-262	-0-	4233	2			N	-0-					37

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
02	5040	X	4211	-0-	-829	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	5030	-0-	-40	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4573	-0-	-542	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4812	-0-	-558	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4973	-0-	-576	-0-	4973	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
02	7084	X	6831	-0-	-253	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7206	-0-	-482	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7208	-0-	-232	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7063	-0-	-501	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6895	-0-	-425	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7275	-0-	-289	-0-	7275	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
02	5040	X	4842	-0-	-198	-0-	4842	2			Y	-0-					62
03	5580	X	5377	-0-	-203	-0-	5377	2			Y	-0-	55	1			7
04	5220	X	4858	-0-	-362	-0-	4858	2			Y	-0-					7
05	5394	X	5219	-0-	-175	-0-	5219	2			Y	-0-					7
06	5190	X	4894	-0-	-296	-0-	4894	2			Y	-0-					7
07	5363	X	5269	-0-	-94	-0-	5219	2	50	9	Y	45					52

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
*08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					1
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1					2
*10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	770	2	1	9	Y	1	1	1			2
*11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	828	2	1	9	Y	1	2	1			1
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	1	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-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
02	9492	X	9284	-0-	-208	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	9969	-0-	-633	-0-	9969	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9568	-0-	-692	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9662	-0-	-940	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9032	-0-	-928	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9556	-0-	-736	-0-	9556	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

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

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

*08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1298	2	1	9	Y	1					4
*09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					4
*10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2482	2	1	9	Y	1	2	1			3
*11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2512	2	10	9	Y	9	4	1			8
*12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2556	2	3	9	Y	3					11
*01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	1	5	1			7
*02	1820	N	1134	-0-	-686	-0-	1132	2	2	9	Y	2	5	1			4
*03	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	1913	2	7	9	Y	6	8	1			2
*04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					2
*05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1768	2	3	9	Y	3	2	1			3
*06	1860	N	1135	-0-	-725	-0-	1133	2	2	9	Y	2	2	1			3
07	2015	N	1885	-0-	-130	-0-	1885	2			Y	-0-					3

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 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
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	248	N	53	-0-	-195	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-					-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

02	4284	X	3869	-0-	-415	-0-	3854	2	15	9	N	14					208
03	4743	X	4472	-0-	-271	-0-	4472	2			N	-0-					208
04	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					208
05	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4868	2	3	9	N	3	185	1			26
06	4320	X	4149	-0-	-171	-0-	4112	2	37	9	N	34					60
07	4805	X	4173	-0-	-632	-0-	4172	2	1	9	N	1					61

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

02	4900	X	4444	-0-	-456	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5237	-0-	-188	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5084	-0-	-166	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5206	-0-	-126	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	5021	-0-	-79	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5172	-0-	-67	-0-	5172	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

02	6132	X	5675	-0-	-457	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6013	-0-	-621	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5898	-0-	-252	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5926	-0-	-367	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5717	-0-	-373	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	4636	-0-	-1657	-0-	4636	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	639	1	2448	2	N	-0-					-0-
03	1581	X	862	-0-	-719	-0-	385	1	477	2	N	-0-					-0-
04	1530	X	1519	-0-	-11	-0-	418	1	1101	2	N	-0-					-0-
05	1581	X	1377	-0-	-204	-0-	339	1	1038	2	N	-0-					-0-
06	1530	X	324	-0-	-1206	-0-	324	1			N	-0-					-0-
07	1581	X	1009	-0-	-572	-0-	400	1	609	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 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
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					N	-0-					-0-
03	1860	X	4	-0-	-1856	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*07	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

02	4256	X	3772	-0-	-484	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4061	-0-	-558	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3869	-0-	-361	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3936	-0-	-249	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3855	-0-	-195	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4096	-0-	-89	-0-	4096	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 7905

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

02	4228	X	3795	-0-	-433	-0-	70	1	3725	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4244	-0-	-189	-0-	80	1	4164	2	N	-0-					-0-
04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	82	1	4232	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	4164	-0-	-114	-0-	77	1	4087	2	N	-0-					-0-
06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	91	1	4087	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4062	-0-	-402	-0-	82	1	3980	2	N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

02	2380	N	2285	-0-	-95	-0-	109	1	2176	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2492	-0-	-81	-0-	130	1	2362	2	N	-0-					-0-
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	119	1	2237	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2399	-0-	-143	-0-	100	1	2299	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2159	-0-	-241	-0-	98	1	2061	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2150	-0-	-299	-0-	131	1	2019	2	N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3925	-0-	-105	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
*07	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	5796	X	4768	-0-	-1028	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5359	-0-	-686	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5236	-0-	-404	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4818	-0-	-948	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4377	-0-	-1083	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5145	-0-	-280	-0-	5145	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
02	3892	X	3236	-0-	-656	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3701	-0-	-19	-0-	44	1	3657	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3387	-0-	-153	-0-	78	1	3309	2	N	-0-					-0-
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	28	1	3749	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3219	-0-	-351	-0-	13	1	3206	2	N	-0-					-0-
*07	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	23	1	3728	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
02	3584	X	3562	-0-	-22	-0-	3562	2			Y	-0-					31
03	3968	X	3935	-0-	-33	-0-	3926	2	9	9	Y	8					39
04	3720	X	3300	-0-	-420	-0-	3296	2	4	9	Y	4	37	1			6
05	3937	X	3878	-0-	-59	-0-	3878	2			Y	-0-					6
06	3810	X	3738	-0-	-72	-0-	3738	2			Y	-0-					6
07	3937	X	3797	-0-	-140	-0-	3786	2	11	9	Y	10					16

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
02	6552	X	5391	-0-	-1161	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6173	-0-	-771	-0-	855	1	5318	2	N	-0-					-0-
04	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	312	1	6066	2	N	-0-					-0-
05	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	499	1	5937	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	5934	-0-	-3006	-0-	449	1	5485	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	5874	-0-	-3364	-0-	413	1	5461	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
*08	5363	X	4250	-0-	-1113	-0-	4247	2	3	9	Y	3					7
*09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	1					8
*10	4650	X	2386	-0-	-2264	-0-	2386	2			Y	-0-	3	1			5
*11	4110	X	744	-0-	-3366	-0-	744	2			Y	-0-	4	1			1
*12	4247	X	2469	-0-	-1778	-0-	2460	2	9	9	Y	8					9
*01	4247	X	3382	-0-	-865	-0-	3379	2	3	9	Y	3	4	1			8
*02	3528	X	3409	-0-	-119	-0-	3403	2	6	9	Y	5	8	1			5
*03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3281	2	12	9	Y	11	14	1			2
*04	3270	X	3032	-0-	-238	-0-	3031	2	1	9	Y	1					3
*05	3782	X	2079	-0-	-1703	-0-	2075	2	4	9	Y	4	3	1			4
*06	3660	X	2853	-0-	-807	-0-	2853	2			Y	-0-	2	1			2
07	3782	X	3732	-0-	-50	-0-	3732	2			Y	-0-					2

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
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	1			N	-0-					-0-
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	358	1	1636	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	361	-0-	-839	-0-	361	1			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	1			N	-0-					-0-
06	1920	N	452	-0-	-1468	-0-	452	1			N	-0-					-0-
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	5292	X	4639	-0-	-653	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4985	-0-	-874	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4744	-0-	-596	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
05	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4967	-0-	-133	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
*07	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-

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
02	6916	X	6755	-0-	-161	-0-	6755	2			Y	-0-					57
03	7533	X	7435	-0-	-98	-0-	7417	2	18	9	Y	16					73
04	7260	X	7043	-0-	-217	-0-	7035	2	8	9	Y	7	69	1			11
05	7471	X	7407	-0-	-64	-0-	7407	2			Y	-0-					11
06	7230	X	7225	-0-	-5	-0-	7225	2			Y	-0-					11
07	7471	X	7416	-0-	-55	-0-	7394	2	22	9	Y	20					31

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 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
02	2940	X	2854	-0-	-86	-0-	2792	2	62	9	Y	56					71
03	3162	X	3140	-0-	-22	-0-	3140	2			Y	-0-					71
04	3090	X	2773	-0-	-317	-0-	2773	2			Y	-0-					71
05	3193	X	3167	-0-	-26	-0-	3167	2			Y	-0-					71
06	3090	X	2994	-0-	-96	-0-	2994	2			Y	-0-					71
07	3162	X	3068	-0-	-94	-0-	3068	2			Y	-0-					71

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 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
02	1820	X	442	-0-	-1378	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
04	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
05	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
06	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
*07	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 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
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
03	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5514	-0-	-66	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5509	-0-	-257	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	4821	-0-	-789	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	4574	-0-	-1223	-0-	4574	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 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
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	191	1	4131	2	N	-0-					-0-
03	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	221	1	4906	2	N	-0-					-0-
04	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	233	1	5098	2	N	-0-					-0-
05	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	236	1	5124	2	N	-0-					-0-
06	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	230	1	5055	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4894	-0-	-314	-0-	213	1	4681	2	N	-0-					-0-

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
02	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6438	-0-	-475	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6280	-0-	-410	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5938	-0-	-975	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5863	-0-	-497	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6347	-0-	-225	-0-	6347	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
02	6860	X	5282	-0-	-1578	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	7037	-0-	-217	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6887	-0-	-43	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
05	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6266	-0-	-544	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	7079	-0-	-51	-0-	7079	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232081 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2019 - PLUGGED 02/21/19

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
02	1176	X	164	-0-	-1012	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
04	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
05	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	1568	-0-	-1102	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1365	-0-	-1394	-0-	1365	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
02	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
03	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
04	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
05	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
06	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9404	-0-	-671	-0-	9404	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	4200	X	3413	-0-	-787	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
03	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4731	-0-	-43	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	3642	-0-	-2148	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	4730	-0-	-1253	-0-	4730	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
02	6552	X	4699	-0-	-1853	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	4174	-0-	-2522	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4698	-0-	-912	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5124	-0-	-673	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
*07	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	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
02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	178	1	2512	2	N	-0-					-0-
03	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	74	1	3500	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2788	-0-	-126	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
*07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

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
02	5544	X	5247	-0-	-297	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5613	-0-	-525	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5205	-0-	-705	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	3416	-0-	-2691	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4154	-0-	-1606	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	2571	-0-	-3226	-0-	2571	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
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	507	1	2143	2	N	-0-					-0-
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	544	1	2288	2	N	-0-					-0-
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	496	1	2250	2	N	-0-					-0-
05	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	497	1	4343	2	N	-0-					-0-
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	382	1	3609	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3498	-0-	398	398	426	1	3072	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
02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3193	-0-	93	93	3193	2			Y	-0-					-0-
04	2884	N	2791	-0-	-93	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2585	-0-	-505	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	1575	-0-	-1618	-0-	1575	2			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
02	5376	X	5117	-0-	-259	-0-	5117	2			Y	-0-					96
03	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5892	2	58	9	Y	53					149
04	5580	X	5415	-0-	-165	-0-	5415	2			Y	-0-					149
05	5766	X	5476	-0-	-290	-0-	5476	2			Y	-0-					149
06	5760	X	5260	-0-	-500	-0-	5258	2	2	9	Y	2					151
07	5952	X	5453	-0-	-499	-0-	5449	2	4	9	Y	4	137	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

02	7728	X	6809	-0-	-919	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7399	-0-	-1157	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7287	-0-	-393	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7460	-0-	-476	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6947	-0-	-373	-0-	6946	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7533	X	7252	-0-	-281	-0-	7252	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

02	4508	X	4332	-0-	-176	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4790	-0-	-201	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4468	-0-	-332	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4595	-0-	-303	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4475	-0-	-265	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4638	-0-	-167	-0-	4638	2			N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

02	6384	X	6253	-0-	-131	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6354	-0-	-714	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6640	-0-	-200	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6787	-0-	-126	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6424	-0-	-266	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6759	-0-	-154	-0-	6759	2			N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

02	5824	X	5796	-0-	-28	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
03	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5953	-0-	-467	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5878	-0-	-756	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5857	-0-	-563	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5905	-0-	-574	-0-	5905	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	13244	X	13158	-0-	-86	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
03	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	14759	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	13628	-0-	-562	-0-	13628	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	13936	-0-	-727	-0-	13936	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	13579	-0-	-611	-0-	13579	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	13339	-0-	-1324	-0-	13339	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

02	6356	X	6167	-0-	-189	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
03	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6934	-0-	-56	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	7093	-0-	-130	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6526	-0-	-524	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	5274	-0-	-2011	-0-	5274	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

02	7084	X	6650	-0-	-434	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7241	-0-	-416	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6887	-0-	-463	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7133	-0-	-400	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6779	-0-	-361	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6983	-0-	-395	-0-	6983	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

02	10584	X	9949	-0-	-635	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10736	-0-	-982	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9860	-0-	-1480	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	9790	-0-	-1215	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9464	-0-	-1186	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	9332	-0-	-1673	-0-	9332	2			N	-0-					-0-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

02	3528	X	3191	-0-	-337	-0-	218	1	2973	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3502	-0-	-404	-0-	246	1	3256	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3431	-0-	-349	-0-	242	1	3189	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3443	-0-	-463	-0-	271	1	3172	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3214	-0-	-566	-0-	265	1	2949	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3286	-0-	-434	-0-	272	1	3014	2	N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	195	-0-	-456	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

02	3724 X	3029	-0-	-695	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	4030	-0-	-217	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
04	4110 X	3896	-0-	-214	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
05	4247 X	3980	-0-	-267	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	3864	-0-	-36	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
*07	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

02	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	90	1	3765	2	N	-0-					-0-
03	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	96	1	3576	2	N	-0-					-0-
04	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	109	1	3416	2	N	-0-					-0-
05	3441 X	2766	-0-	-675	-0-	84	1	2682	2	N	-0-					-0-
06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	111	1	3521	2	N	-0-					-0-
07	3441 X	3325	-0-	-116	-0-	108	1	3217	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

02	3976 X	3686	-0-	-290	-0-	3686	2			Y	-0-					-0-
03	4402 X	3429	-0-	-973	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-
04	4260 X	4056	-0-	-204	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
05	4402 X	4133	-0-	-269	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-
06	4170 X	3651	-0-	-519	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
07	4185 X	3565	-0-	-620	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

02	5376 X	5046	-0-	-330	-0-	5046	2			Y	-0-					46
03	5797 X	5673	-0-	-124	-0-	5612	2	61	9	Y	55					101
04	5370 X	5002	-0-	-368	-0-	5002	2			Y	-0-					101
05	5580 X	5572	-0-	-8	-0-	5572	2			Y	-0-					101
06	5490 X	5275	-0-	-215	-0-	5275	2			Y	-0-					101
07	5673 X	5380	-0-	-293	-0-	5380	2			Y	-0-	24	1			77

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

02	4396 X	4091	-0-	-305	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
03	5208 X	3694	-0-	-1514	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
04	5100 X	4714	-0-	-386	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
05	5270 X	5235	-0-	-35	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
06	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
*07	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7900	-0-	-563	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
04	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	6306	-0-	-2157	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	6849	-0-	-1341	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7406	-0-	-1057	-0-	7406	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
02	4088	X	4027	-0-	-61	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3780	-0-	-746	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
04	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
05	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
06	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
*07	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-

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
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	344	1	2396	2	N	-0-					-0-
03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	330	1	2648	2	N	-0-					-0-
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	163	1	2286	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1736	N	541	-0-	-1195	-0-	314	1	227	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1326	-0-	-354	-0-	148	1	1178	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	142	1	1488	2	N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 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
02	8904	X	8536	-0-	-368	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9481	-0-	-377	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	9029	-0-	-511	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	9211	-0-	-244	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
06	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8381	-0-	-1105	-0-	8381	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 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
02	4536	X	4530	-0-	-6	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4477	-0-	-545	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4237	-0-	-533	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4398	-0-	-624	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4189	-0-	-671	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4137	-0-	-885	-0-	4137	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 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
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	225	1	2729	2	N	-0-					-0-
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	202	1	3016	2	N	-0-					-0-
04	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	137	1	1776	2	N	-0-					-0-
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	89	1	2874	2	N	-0-					-0-
06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	4	1	3906	2	N	-0-					-0-
*07	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1	1	1513	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 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 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
02	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5216	-0-	-454	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4845	-0-	-1138	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4675	-0-	-1115	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	4413	-0-	-1570	-0-	4413	2			N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 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
02	5404	X	4663	-0-	-741	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
03	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5319	-0-	-351	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
05	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5238	-0-	-552	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5452	-0-	-531	-0-	5452	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 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
02	6944	X	6033	-0-	-911	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6437	-0-	-755	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6263	-0-	-697	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6054	-0-	-611	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5938	-0-	-512	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
*07	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-					-0-

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
02	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
03	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
04	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
05	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
06	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
*07	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	12174	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
02	9968	X	8571	-0-	-1397	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9329	-0-	-963	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	8841	-0-	-1119	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	8993	-0-	-1299	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8871	-0-	-309	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	9328	-0-	-158	-0-	9328	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
02	2968	X	2301	-0-	-667	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1360	-0-	-1740	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1773	-0-	-927	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	1394	-0-	-1396	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	1368	-0-	-1332	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	1167	-0-	-1375	-0-	1167	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
02	5012	X	4587	-0-	-425	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5340	-0-	-209	-0-	8	1	5332	2	N	-0-					-0-
04	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	2	1	5430	2	N	-0-					-0-
05	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4609	-0-	-551	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
*07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
03	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
*07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	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
02	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	178	1	8122	2	N	-0-					-0-
03	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	200	1	7384	2	N	-0-					-0-
04	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	229	1	9218	2	N	-0-					-0-
05	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	253	1	7179	2	N	-0-					-0-
06	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	239	1	7530	2	N	-0-					-0-
*07	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	282	1	7811	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
02	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	10144	-0-	-489	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	8754	-0-	-1536	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9806	-0-	-827	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9888	-0-	-342	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9403	-0-	-1168	-0-	9403	2			N	-0-					-0-

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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	195	1	3658	2	N	-0-					-0-
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	241	1	3906	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3596	-0-	-214	-0-	226	1	3370	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	1849	-0-	-2088	-0-	153	1	1696	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	503	-0-	-3307	-0-	14	1	489	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	2794	-0-	-1143	-0-	56	1	2738	2	N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 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
02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5431	-0-	-149	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	5112	-0-	-48	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4662	-0-	-980	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4127	-0-	-1333	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4609	-0-	-1033	-0-	4609	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 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
02	5488	X	5247	-0-	-241	-0-	107	1	5140	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5537	-0-	-539	-0-	94	1	5443	2	N	-0-					-0-
04	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	83	1	5659	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5583	-0-	-214	-0-	70	1	5513	2	N	-0-					-0-
06	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	58	1	5772	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5388	-0-	-533	-0-	102	1	5286	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

02	5600	X	5156	-0-	-444	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5536	-0-	-540	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5278	-0-	-602	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5228	-0-	-848	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4928	-0-	-682	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5056	-0-	-648	-0-	5056	2			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 10520

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

02	10332	X	8746	-0-	-1586	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9774	-0-	-735	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
04	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	9620	-0-	-52	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8889	-0-	-561	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
*07	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

02	4816	X	3216	-0-	-1600	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
03	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	10816	2			N	-0-					-0-
04	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
05	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
06	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
*07	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	9028	2			N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

02	6328	X	6141	-0-	-187	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6635	-0-	-402	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6555	-0-	-255	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6883	-0-	-154	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6494	-0-	-166	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6590	-0-	-199	-0-	6590	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	6888	X	5673	-0-	-1215	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
03	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
04	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
05	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7512	-0-	-588	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7609	-0-	-761	-0-	7609	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
02	12320	X	11084	-0-	-1236	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	10794	-0-	-2691	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	10202	-0-	-2848	-0-	4	1	10198	2	N	-0-					-0-
05	13485	X	12047	-0-	-1438	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
*06	11880	X	9247	-0-	-2633	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
*07	12276	X	11605	-0-	-671	-0-	3	1	11602	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
02	14000	X	12149	-0-	-1851	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	12922	-0-	-2206	-0-	12922	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	12106	-0-	-1784	-0-	12106	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	13897	-0-	-363	-0-	13897	2			N	-0-					-0-
06	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	12875	-0-	-579	-0-	12875	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
02	4368	X	4266	-0-	-102	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4232	-0-	-387	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	2248	-0-	-2222	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4464	-0-	-248	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4322	-0-	-238	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3435	-0-	-1277	-0-	3435	2			N	-0-					-0-

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
02	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	268	1	6137	2	N	-0-					-0-
03	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	345	1	7119	2	N	-0-					-0-
04	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	212	1	6585	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6585	-0-	-359	-0-	277	1	6308	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	5409	-0-	-1311	-0-	328	1	5081	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6348	-0-	-596	-0-	373	1	5975	2	N	-0-					-0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 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
02	6048	X	5807	-0-	-241	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6070	-0-	-409	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5545	-0-	-365	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5792	-0-	-625	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5397	-0-	-813	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6145	-0-	-272	-0-	6145	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 #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 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
02	10192	X	4775	-0-	-5417	-0-	289	1	4486	2	N	-0-			-0-
03	12121	X	11297	-0-	-824	-0-	129	1	11168	2	N	-0-			-0-
04	11730	X	9242	-0-	-2488	-0-	189	1	9053	2	N	-0-			-0-
05	12121	X	11165	-0-	-956	-0-	9	1	11156	2	N	-0-			-0-
06	10920	X	6833	-0-	-4087	-0-	136	1	6697	2	N	-0-			-0-
07	11284	X	10330	-0-	-954	-0-	6	1	10324	2	N	-0-			-0-

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 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
02	7980	X	7368	-0-	-612	-0-	7368	2			N	-0-			-0-
03	9610	X	8353	-0-	-1257	-0-	8353	2			N	-0-			-0-
04	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	2			N	-0-			-0-
05	9610	X	9433	-0-	-177	-0-	9433	2			N	-0-			-0-
06	8790	X	7884	-0-	-906	-0-	7884	2			N	-0-			-0-
07	9610	X	7725	-0-	-1885	-0-	7725	2			N	-0-			-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 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
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	327	1	4001	2	N	-0-			-0-
03	5611	X	4764	-0-	-847	-0-	362	1	4402	2	N	-0-			-0-
04	5430	X	4720	-0-	-710	-0-	351	1	4369	2	N	-0-			-0-
05	5611	X	2139	-0-	-3472	-0-	362	1	1777	2	N	-0-			-0-
06	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	351	1	4543	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	4825	-0-	-42	-0-	351	1	4474	2	N	-0-			-0-

GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	4368	X	3475	-0-	-893	-0-	3475	2			N	-0-			-0-
03	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-			-0-
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-			-0-
05	4402	X	4382	-0-	-20	-0-	4382	2			N	-0-			-0-
06	4830	X	4657	-0-	-173	-0-	4657	2			N	-0-			-0-
07	4991	X	4664	-0-	-327	-0-	4664	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
02	7476	X	7435	-0-	-41	-0-	7435	3			N	-0-			-0-
03	8308	X	8049	-0-	-259	-0-	8049	3			N	-0-			-0-
04	8040	X	7679	-0-	-361	-0-	7679	3			N	-0-			-0-
05	8308	X	7803	-0-	-505	-0-	7803	3			N	-0-			-0-
06	7980	X	7504	-0-	-476	-0-	7504	3			N	-0-			-0-
07	8246	X	7843	-0-	-403	-0-	7843	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
02	5180	X	4280	-0-	-900	-0-	4280	2			N	-0-			-0-
03	6045	X	4345	-0-	-1700	-0-	4345	2			N	-0-			-0-
04	5850	X	4590	-0-	-1260	-0-	4590	2			N	-0-			-0-
05	6045	X	4104	-0-	-1941	-0-	4104	2			N	-0-			-0-
06	4800	X	4499	-0-	-301	-0-	4499	2			N	-0-			-0-
*07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	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 #: 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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3131	-0-	131	131	3131	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3642	-0-	542	673	3636	2	6	9	Y	5	1	1			4
*06	3000	N	3201	-0-	201	874	3197	2	4	9	Y	4	3	1			5
*07	4076	X	3202	-0-	-874	-0-	3202	2			Y	-0-					5

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

02	8176	X	6701	-0-	-1475	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
03	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
04	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
05	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	5388	-0-	-2352	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	4476	-0-	-3553	-0-	4476	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

*08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4004	2	3	9	Y	3					5
*09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	1					6
*10	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4441	2	2	9	Y	2	3	1			5
*11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3758	2	4	9	Y	4	6	1			3
*12	3503	X	3219	-0-	-284	-0-	3216	2	3	9	Y	3					6
*01	3503	X	3215	-0-	-288	-0-	3214	2	1	9	Y	1	2	1			5
*02	3164	X	2879	-0-	-285	-0-	2875	2	4	9	Y	4	5	1			4
*03	3503	X	3488	-0-	-15	-0-	3478	2	10	9	Y	9	11	1			2
*04	3390	X	3129	-0-	-261	-0-	3129	2			Y	-0-					2
*05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3297	2	4	9	Y	4	3	1			3
*06	3390	X	3338	-0-	-52	-0-	3334	2	4	9	Y	4	2	1			5
07	3503	X	3448	-0-	-55	-0-	3448	2			Y	-0-					5

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

02	3668	X	1537	-0-	-2131	-0-	37	1	1464	2	Y	33					46
							36	9									
03	3131	X	1626	-0-	-1505	-0-	41	1	1585	2	Y	-0-					46
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3	1	3039	2	Y	-0-					46
05	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	3	1	2756	2	Y	-0-					46
06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			Y	-0-					46
07	3131	X	2974	-0-	-157	-0-	2974	2			Y	-0-					46

NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

02	2772	X	2307	-0-	-465	-0-	2307	3			N	-0-					64
03	3069	X	2035	-0-	-1034	-0-	2035	3			N	-0-					64
04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					64
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					64
06	2670	X	382	-0-	-2288	-0-	382	3			N	-0-					64
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	6104	X	5810	-0-	-294	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	5911	-0-	-1064	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6716	-0-	-34	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6477	-0-	-498	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6093	-0-	-207	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6783	-0-	-161	-0-	6783	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
02	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3630	-0-	-150	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3623	-0-	-314	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3246	-0-	-624	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3547	-0-	-452	-0-	3547	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
*08	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8245	2	7	9	Y	6					12
*09	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	2					14
*10	7998	X	6728	-0-	-1270	-0-	6726	2	2	9	Y	2	6	1			10
*11	7740	X	5648	-0-	-2092	-0-	5642	2	6	9	Y	5	11	1			4
*12	7998	X	6970	-0-	-1028	-0-	6961	2	9	9	Y	8					12
*01	7998	X	1922	-0-	-6076	-0-	1921	2	1	9	Y	1	5	1			8
*02	6076	X	2888	-0-	-3188	-0-	2887	2	1	9	Y	1	5	1			4
*03	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8132	2	24	9	Y	22	21	1			5
*04	6750	X	6108	-0-	-642	-0-	6108	2			Y	-0-					5
*05	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7043	2	9	9	Y	8	6	1			7
*06	7740	X	6604	-0-	-1136	-0-	6595	2	9	9	Y	8	5	1			10
07	7998	X	6659	-0-	-1339	-0-	6659	2			Y	-0-					10

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
02	4256	X	3364	-0-	-892	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
03	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4535	-0-	-25	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
05	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
*07	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	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
02	21694	X	21694	-0-	-0-	-0-	21694	2			N	-0-					-0-
03	23327	X	23327	-0-	-0-	-0-	23327	2			N	-0-					-0-
04	21903	X	21903	-0-	-0-	-0-	21903	2			N	-0-					-0-
05	22421	X	22421	-0-	-0-	-0-	22421	2			N	-0-					-0-
06	21225	X	21225	-0-	-0-	-0-	21225	2			N	-0-					-0-
*07	21461	X	21461	-0-	-0-	-0-	21461	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
02	8820	X	6378	-0-	-2442	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	1463	-0-	-8302	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8596	-0-	-434	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7599	-0-	-1329	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8105	-0-	-415	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8055	-0-	-842	-0-	8055	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
02	3192	X	3114	-0-	-78	-0-	214	1	2900	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2811	-0-	-723	-0-	253	1	2558	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2496	-0-	-924	-0-	276	1	2220	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3305	-0-	-136	-0-	282	1	3023	2	N	-0-					-0-
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	241	1	3919	2	N	-0-					-0-
*07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	239	1	3281	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
02	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
03	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	8	1	7470	2	N	-0-					-0-
04	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	6866	-0-	-1442	-0-	11	1	6855	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7525	-0-	-515	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7347	-0-	-961	-0-	7347	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
02	8316	X	2775	-0-	-5541	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	4127	-0-	-2042	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	6098	-0-	-622	-0-	6098	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6592	-0-	-352	-0-	6592	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	6524	-0-	-196	-0-	6524	3			N	-0-					-0-
*07	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	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
02	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
03	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
04	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
05	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9163	-0-	-1007	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	8822	-0-	-1687	-0-	8822	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
02	5880	X	5620	-0-	-260	-0-	5620	2			Y	-0-					58
03	6510	X	6336	-0-	-174	-0-	6321	2	15	9	Y	14					72
04	6480	X	5858	-0-	-622	-0-	5858	2			Y	-0-	62	1			10
05	6696	X	6213	-0-	-483	-0-	6206	2	7	9	Y	6					16
06	6480	X	5783	-0-	-697	-0-	5783	2			Y	-0-					16
07	6324	X	5761	-0-	-563	-0-	5761	2			Y	-0-					16

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
02	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	354	1	2193	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	1554	-0-	-926	-0-	349	1	1205	2	N	-0-					-0-
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	353	1	2610	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2403	-0-	-77	-0-	389	1	2014	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	793	-0-	-1607	-0-	399	1	394	2	N	-0-					-0-
*07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	412	1	2442	2	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
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2457	-0-	-147	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2263	-0-	-227	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
*07	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

02	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5705	-0-	2705	2705	5705	2			N	-0-					-0-
05	8291	X	5586	-0-	-2705	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
06	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
*07	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

02	4480	X	3589	-0-	-891	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4451	-0-	-509	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
04	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	2453	-0-	-1515	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
*07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

02	4200	X	3442	-0-	-758	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1112	-0-	-1918	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	170	-0-	-3643	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	2990	-0-	-1000	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
*07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

02	4424	X	4011	-0-	-413	-0-	3999	2	12	9	Y	11					73
03	4619	X	4485	-0-	-134	-0-	4485	2			Y	-0-					73
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			Y	-0-					73
05	4433	X	3564	-0-	-869	-0-	3555	2	9	9	Y	8	67	1			14
06	4350	X	3954	-0-	-396	-0-	3954	2			Y	-0-					14
07	4495	X	4100	-0-	-395	-0-	4088	2	12	9	Y	11					25

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

02	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
03	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
04	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
06	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
*07	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

02	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	256	1	6427	2	N	-0-					-0-
03	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	310	1	4801	2	N	-0-					-0-
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	286	1	4172	2	N	-0-					-0-
05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	271	1	4407	2	N	-0-					-0-
06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	275	1	4336	2	N	-0-					-0-
*07	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	269	1	4846	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
02	2296	X	1941	-0-	-355	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	2039	-0-	-410	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1753	-0-	-467	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	2076	-0-	-63	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1744	-0-	-326	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
*07	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 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
02	5628	X	4297	-0-	-1331	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	4555	-0-	-1676	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4302	-0-	-1278	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4790	-0-	-790	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
06	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
*07	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 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
02	11116	X	10009	-0-	-1107	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	10539	-0-	-1768	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	10198	-0-	-1712	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10473	-0-	-935	-0-	10473	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	10583	-0-	-127	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10899	-0-	-168	-0-	10899	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 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
02	3416	X	2026	-0-	-1390	-0-	220	1	1806	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	1587	-0-	-2195	-0-	394	1	1193	3	N	-0-					-0-
04	3030	X	875	-0-	-2155	-0-	388	1	487	3	N	-0-					-0-
05	3131	X	363	-0-	-2768	-0-	363	1			N	-0-					-0-
06	2370	X	612	-0-	-1758	-0-	312	1	300	3	N	-0-					-0-
07	2232	X	310	-0-	-1922	-0-	310	1			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4863	X	2773	-0-	-2090	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
03	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	1	1	2283	2	N	-0-					-0-
04	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	42	1	1570	2	N	-0-					-0-
05	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	139	1	2475	2	N	-0-					-0-
06	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	132	1	2172	2	N	-0-					-0-
*07	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	147	1	1626	2	N	-0-					-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 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
02	4060	X	3832	-0-	-228	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4020	-0-	-2025	-0-	557	1	3463	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	4127	-0-	-1723	-0-	202	1	3925	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	4474	-0-	-1571	-0-	347	1	4127	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	4141	-0-	-1709	-0-	313	1	3828	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	4058	-0-	-1987	-0-	285	1	3773	2	N	-0-					-0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 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
02	8680	X	8307	-0-	-373	-0-	8307	3			N	-0-					-0-
03	9610	X	9154	-0-	-456	-0-	9154	3			N	-0-					-0-
04	9120	X	8891	-0-	-229	-0-	8891	3			N	-0-					-0-
05	9424	X	8390	-0-	-1034	-0-	8390	3			N	-0-					-0-
06	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	3			N	-0-					-0-
07	9207	X	8990	-0-	-217	-0-	8990	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
02	2800	N	2396	-0-	-404	1144	44	1	2352	2	N	-0-			-0-
03	4068	X	2924	-0-	-1144	-0-	55	1	2869	2	N	-0-			-0-
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	72	1	3725	2	N	-0-			-0-
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	55	1	2960	2	N	-0-			-0-
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	70	1	3169	2	N	-0-			-0-
*07	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	53	1	2575	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
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-			-0-
03	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-			-0-
04	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-			-0-
05	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-			-0-
06	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-			-0-
*07	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	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
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	269	1	3298	2	N	-0-			-0-
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	283	1	3481	2	N	-0-			-0-
04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	277	1	3297	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	3467	-0-	-67	-0-	279	1	3188	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	3294	-0-	-126	-0-	266	1	3028	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	3075	-0-	-459	-0-	254	1	2821	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	10668	X	9149	-0-	-1519	-0-	9149	3			N	-0-			-0-
03	11811	X	10295	-0-	-1516	-0-	10295	3			N	-0-			-0-
04	11160	X	9823	-0-	-1337	-0-	9823	3			N	-0-			-0-
05	10850	X	9503	-0-	-1347	-0-	9503	3			N	-0-			-0-
06	10260	X	9338	-0-	-922	-0-	9338	3			N	-0-			-0-
07	10292	X	9442	-0-	-850	-0-	9442	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
02	4284	X	4036	-0-	-248	-0-	269	1	3767	2	N	-0-			-0-
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	237	1	5355	2	N	-0-			-0-
04	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	225	1	5238	2	N	-0-			-0-
05	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	232	1	4941	2	N	-0-			-0-
06	5400	X	4594	-0-	-806	-0-	173	1	4421	2	N	-0-			-0-
07	5642	X	4354	-0-	-1288	-0-	169	1	4185	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
02	7756	X	7601	-0-	-155	-0-	7601	2			N	-0-			159
03	8587	X	8034	-0-	-553	-0-	8034	2			N	-0-			159
04	8310	X	7959	-0-	-351	-0-	7925	2	34	9	N	31			190
05	8432	X	8007	-0-	-425	-0-	8007	2			N	-0-			190
06	8160	X	7602	-0-	-558	-0-	7602	2			N	-0-			190
07	8401	X	8002	-0-	-399	-0-	7990	2	12	9	N	11			201

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

02	5572	X	5536	-0-	-36	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5948	-0-	-221	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4976	-0-	-1054	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5105	-0-	-1126	-0-	98	1	5007	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5308	-0-	-722	-0-	181	1	5127	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5595	-0-	-543	-0-	80	1	5515	2	N	-0-					-0-

ROESER TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237304 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 11107

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE WELL #: 1 H RRCID -> 237307 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6359 - 8093

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

02	3108	X	419	-0-	-2689	-0-	419	1			N	-0-					-0-
03	3441	X	454	-0-	-2987	-0-	454	1			N	-0-					-0-
04	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	172	1	1800	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	318	1	5272	2	N	-0-					-0-
06	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	272	1	4449	2	N	-0-					-0-
*07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	300	1	2865	2	N	-0-					-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

02	3444	X	2978	-0-	-466	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2380	-0-	-1495	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	1110	-0-	-2640	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3688	-0-	-2	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
*07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 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
02	2576	X	1323	-0-	-1253	-0-	52	1	1271	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2381	-0-	-781	-0-	60	1	2321	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2463	-0-	-597	-0-	105	1	2358	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3105	-0-	-57	-0-	60	1	3045	2	N	-0-					-0-
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	62	1	2609	2	N	-0-					-0-
*07	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	131	1	2776	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

02	5152	X	4959	-0-	-193	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5995	-0-	-484	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5110	-0-	-1160	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5976	-0-	-503	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5038	-0-	-752	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5264	-0-	-719	-0-	5264	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

02	3752	X	3334	-0-	-418	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3564	-0-	-590	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
05	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
*07	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

02	2772	X	744	-0-	-2028	-0-	744	2			N	-0-					-0-
03	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
04	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
05	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1114	-0-	-1346	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	972	-0-	-1570	-0-	972	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

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

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

02	3108	X	2813	-0-	-295	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
05	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
*07	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3192	X	2840	-0-	-352	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2671	-0-	-509	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2685	-0-	-601	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	266	-0-	-3094	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	5712	X	5622	-0-	-90	-0-	5622	2			Y	-0-					67
03	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6380	2	21	9	Y	19	59	1			27
04	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			Y	-0-					27
05	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			Y	-0-					27
06	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6378	2	52	9	Y	47	58	1			16
*07	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			Y	-0-					16

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
02	4480	X	4380	-0-	-100	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4812	-0-	-148	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4428	-0-	-372	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4754	-0-	-206	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4562	-0-	-118	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
*07	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	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
02	6888	X	6193	-0-	-695	-0-	6193	2			Y	-0-					80
03	7223	X	7088	-0-	-135	-0-	7088	2			Y	-0-					80
04	6780	X	6548	-0-	-232	-0-	6544	2	4	9	Y	4					84
05	7006	X	5678	-0-	-1328	-0-	5678	2			Y	-0-					84
06	6870	X	6757	-0-	-113	-0-	6757	2			Y	-0-					84
*07	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7117	2	1	9	Y	1					85

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
06	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
*07	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	97	1	5907	2	N	-0-					-0-
03	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
04	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	7	1	6634	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	2413	-0-	-2671	-0-	116	1	2297	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	3105	-0-	-1815	-0-	131	1	2974	2	N	-0-					-0-
*07	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	170	1	5520	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
02	2688	X	2559	-0-	-129	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2617	-0-	-203	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2682	-0-	-139	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
*07	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	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
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3648	-0-	-432	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4302	-0-	-69	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3933	-0-	-297	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
*07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		529	-0-	529	529	529	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2687	-0-	2687	3216	2687	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3561	-0-	3561	6777	3561	2			N	-0-					-0-
06	9942	X	3165	-0-	-6777	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
*07	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 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
02	3164	X	2782	-0-	-382	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
05	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4858	-0-	-9	-0-	4858	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 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
02	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	38	1	6349	2	Y	-0-					19
03	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	39	1	6556	2	Y	15	19	1			15
							17	9									
04	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	41	1	6300	2	Y	9					24
							10	9									
05	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	43	1	6657	2	Y	-0-					24
06	6900	X	6330	-0-	-570	-0-	44	1	6286	2	Y	-0-					24
07	7068	X	6500	-0-	-568	-0-	48	1	6452	2	Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 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
02	5824	X	5700	-0-	-124	-0-	62	1	5638	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5981	-0-	-467	-0-	77	1	5904	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5106	-0-	-1134	-0-	106	1	5000	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	5460	-0-	-988	-0-	129	1	5331	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5794	-0-	-326	-0-	137	1	5657	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	4687	-0-	-1637	-0-	127	1	4560	2	N	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 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
02	2721	N	2545	-0-	-176	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
03	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
06	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
*07	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 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
02	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	3	1	4462	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4817	-0-	-19	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4544	-0-	-136	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4589	-0-	-247	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4357	-0-	-323	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4487	-0-	-349	-0-	4487	2			N	-0-					-0-

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
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	327	1	1957	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	362	1	1431	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1810	-0-	-290	-0-	351	1	1458	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2511	N	973	-0-	-1538	-0-	362	1	611	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	972	-0-	-768	-0-	351	1	621	2	N	-0-					-0-
*07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	362	1	1546	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
02	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
03	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
04	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
05	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
06	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
*07	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3808	X	3264	-0-	-544	-0-	137	1	3127	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	3898	-0-	-318	-0-	121	1	3777	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	3461	-0-	-559	-0-	125	1	3336	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	3520	-0-	-107	-0-	121	1	3399	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	3717	-0-	-63	-0-	85	1	3632	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	3789	-0-	-117	-0-	87	1	3702	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
02	1568	N	1106	-0-	-462	-0-	1106	2			N	-0-			-0-
03	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-			-0-
04	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	3716	-0-	616	616	3716	2			N	-0-			-0-
06	2970	N	1752	-0-	-1218	-0-	1752	2			N	-0-			-0-
*07	3100	N	3135	-0-	35	35	3135	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
02	8848	X	8257	-0-	-591	-0-	8257	2			N	-0-			-0-
03	9455	X	8947	-0-	-508	-0-	8947	2			N	-0-			-0-
04	9060	X	8665	-0-	-395	-0-	8665	2			N	-0-			-0-
05	9331	X	8769	-0-	-562	-0-	8769	2			N	-0-			-0-
06	8850	X	8351	-0-	-499	-0-	8351	2			N	-0-			-0-
07	9145	X	8857	-0-	-288	-0-	8857	2			N	-0-			-0-

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
02	8195	X	4264	-0-	-3931	-0-	145	1	4119	2	N	-0-			-0-
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	179	1	3585	2	N	-0-			-0-
04	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	163	1	3765	2	N	-0-			-0-
05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	160	1	3844	2	N	-0-			-0-
06	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	182	1	3347	2	N	-0-			-0-
07	2976	X	2775	-0-	-201	-0-	130	1	2645	2	N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 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
02	5488	X	5383	-0-	-105	-0-	5383	2			N	-0-			-0-
03	7223	X	5306	-0-	-1917	-0-	5306	2			N	-0-			-0-
04	6990	X	3125	-0-	-3865	-0-	3125	2			N	-0-			-0-
05	7223	X	5113	-0-	-2110	-0-	5113	2			N	-0-			-0-
06	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-			-0-
*07	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-			-0-

C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3276	X	3066	-0-	-210	-0-	3066	2			N	-0-			-0-
03	3627	X	3484	-0-	-143	-0-	3484	2			N	-0-			-0-
04	3510	X	3383	-0-	-127	-0-	3383	2			N	-0-			-0-
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-			-0-
06	3360	X	2959	-0-	-401	-0-	2959	2			N	-0-			-0-
07	3503	X	3139	-0-	-364	-0-	3139	2			N	-0-			-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 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
02	2800	X	2130	-0-	-670	-0-	144	1	1986	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2272	-0-	-828	-0-	138	1	2134	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2370	-0-	-630	-0-	126	1	2244	2	N	-0-			-0-
05	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	126	1	2348	2	N	-0-			-0-
06	2280	X	2276	-0-	-4	-0-	90	1	2186	2	N	-0-			-0-
07	2449	X	2243	-0-	-206	-0-	112	1	2131	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	146	1	3172	2	N	-0-					-0-
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	158	1	3431	2	N	-0-					-0-
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	157	1	3301	2	N	-0-					-0-
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	124	1	3271	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2821	-0-	-449	-0-	132	1	2689	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2101	-0-	-1278	-0-	112	1	1989	2	N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 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
02	8820	X	7472	-0-	-1348	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	8174	-0-	-1591	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7249	-0-	-1091	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7538	-0-	-1080	-0-	19	1	7519	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	7048	-0-	-1292	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7522	-0-	-755	-0-	3	1	7519	2	N	-0-					-0-

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
02	3388	X	2273	-0-	-1115	-0-	110	1	2163	2	Y	-0-					17
03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	265	1	3719	2	Y	-0-					17
04	3630	X	2905	-0-	-725	-0-	183	1	2722	2	Y	-0-					17
05	3658	X	2995	-0-	-663	-0-	141	1	2854	2	Y	-0-					17
06	3870	X	2601	-0-	-1269	-0-	133	1	2468	2	Y	-0-					17
07	3999	X	2793	-0-	-1206	-0-	152	1	2641	2	Y	-0-					17

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
02	2240	X	1501	-0-	-739	-0-	235	1	1266	2	Y	-0-					49
03	2480	X	1043	-0-	-1437	-0-	237	1	806	2	Y	-0-					49
04	1920	X	1078	-0-	-842	-0-	269	1	809	2	Y	-0-					49
05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	240	1	2084	2	Y	-0-					49
06	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	204	1	4231	2	Y	-0-					49
*07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	161	1	3156	2	Y	-0-					49

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
02	5124	X	4961	-0-	-163	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5496	-0-	-177	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5208	-0-	-222	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5315	-0-	-296	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5230	-0-	-80	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5297	-0-	-190	-0-	5297	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
02	8596	X	7687	-0-	-909	-0-	82	1	7605	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	8379	-0-	-1138	-0-	91	1	8288	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	7782	-0-	-1158	-0-	88	1	7694	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	7923	-0-	-1036	-0-	91	1	7832	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7600	-0-	-800	-0-	88	1	7512	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	7584	-0-	-941	-0-	91	1	7493	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
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3153	-0-	53	53	3153	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3533	-0-	533	586	3533	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3960	-0-	860	1446	3960	2			N	-0-					-0-
06	5364	X	3918	-0-	-1446	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
*07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	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 #: 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
02	3892	X	3525	-0-	-367	-0-	57	1	3468	2	Y	-0-					36
03	4185	X	3535	-0-	-650	-0-	167	1	3368	2	Y	-0-					36
04	4200	X	3081	-0-	-1119	-0-	153	1	2928	2	Y	-0-					36
05	4340	X	3897	-0-	-443	-0-	97	1	3800	2	Y	-0-					36
06	4200	X	3383	-0-	-817	-0-	83	1	3300	2	Y	-0-					36
07	3906	X	3163	-0-	-743	-0-	110	1	3053	2	Y	-0-					36

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
02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	327	1	4518	2	N	-0-					-0-
03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	362	1	4662	2	N	-0-					-0-
04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	351	1	4385	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4089	-0-	-251	-0-	362	1	3727	2	N	-0-					-0-
06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	351	1	4251	2	N	-0-					-0-
*07	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	362	1	4901	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
02	4676	X	3472	-0-	-1204	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	3535	-0-	-2417	-0-	5	1	3530	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	4654	-0-	-1106	-0-	6	1	4648	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	4418	-0-	-1534	-0-	4	1	4414	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	4712	-0-	-1048	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
*07	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	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
02	5096	X	3304	-0-	-1792	-0-	234	1	3070	3	Y	-0-					-0-
03	4774	X	2934	-0-	-1840	-0-	114	1	2801	3	Y	17					17
							19	9									
04	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	117	1	5096	3	Y	-0-	15	1			2
05	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	172	1	4793	3	Y	-0-					2
06	3780	X	902	-0-	-2878	-0-	64	1	838	3	Y	-0-					2
07	3658	X	1094	-0-	-2564	-0-	94	1	997	3	Y	3					5
							3	9									

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
02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3939	2	59	9	Y	54					72
03	4340	X	3878	-0-	-462	-0-	8	1	3870	2	Y	-0-					72
04	4200	X	3212	-0-	-988	-0-	19	1	3193	2	Y	-0-					72
05	4433	X	2940	-0-	-1493	-0-	35	1	2905	2	Y	-0-					72
06	4290	X	3627	-0-	-663	-0-	6	1	3621	2	Y	-0-					72
07	4433	X	3922	-0-	-511	-0-	3922	2			Y	-0-					72

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
02	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
03	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
04	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4038	-0-	-736	-0-	5	1	4033	2	N	-0-					-0-
06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	2	1	5245	2	N	-0-					-0-
*07	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2800	N	6586	-0-	3786	3786	163	1	6423	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1363	-0-	-1737	2049	274	1	1089	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	4628	-0-	1628	3677	312	1	4316	3	N	-0-					-0-
05	5065	X	1388	-0-	-3677	-0-	304	1	1084	3	N	-0-					-0-
06	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	294	1	1707	3	N	-0-					-0-
*07	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	302	1	1605	3	N	-0-					-0-

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
02	7644	X	7118	-0-	-526	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7746	-0-	-438	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7396	-0-	-524	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7519	-0-	-386	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	7234	-0-	-416	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7015	-0-	-859	-0-	7015	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5796	X	3062	-0-	-2734	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	4909	-0-	-1508	-0-	8	1	4901	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5956	-0-	-254	-0-	17	1	5939	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5206	-0-	-963	-0-	96	1	5110	2	N	-0-					-0-
06	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	100	1	5706	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5574	-0-	-595	-0-	95	1	5479	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32984	X	4684	-0-	-28300	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5082	-0-	-1038	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	3930	-0-	-2394	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	791	-0-	-5329	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4418	-0-	-1069	-0-	4418	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 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
02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	168	1	4622	2	N	-0-					-0-
03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	169	1	5490	2	N	-0-					-0-
04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	187	1	4347	2	N	-0-					-0-
05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	184	1	5330	2	N	-0-					-0-
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	174	1	3118	2	N	-0-					-0-
*07	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	176	1	5034	2	N	-0-					-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 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
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	157	1	646	2	N	-0-					47
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	144	1	1197	2	N	-0-					47
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	171	1	1218	2	N	-0-					47
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	177	1	1396	2	N	-0-					47
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	172	1	1649	2	N	-0-					47
*07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	177	1	1698	2	N	-0-					47

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GIBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238186 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7437 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2019 - P/A 03/18/19

MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	103	1	1727	2	Y	-0-					29
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	96	1	1965	2	Y	-0-					29
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	156	1	1922	2	Y	-0-					29
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	162	1	1993	2	Y	-0-					29
06	1980	X	1713	-0-	-267	-0-	159	1	1554	2	Y	-0-					29
07	2139	X	2003	-0-	-136	-0-	210	1	1793	2	Y	-0-					29

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

02	616	N	258	-0-	-358	-0-	191	1	67	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	268	-0-	-941	-0-	187	1	81	2	N	-0-					-0-
04	660	N	544	-0-	-116	-0-	133	1	408	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	206	1	1155	2	N	-0-					-0-
06	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	1			N	-0-					-0-
07	558	N	258	-0-	-300	-0-	258	1			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2418	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2356	N	2293	-0-	-63	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2056	-0-	-224	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2094	-0-	-262	-0-	2094	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	7175	-0-	4075	4075	251	1	6924	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	12753	-0-	9753	13828	153	1	12600	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	8460	-0-	5360	19188	173	1	8287	2	N	-0-					-0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

02	7952	X	6861	-0-	-1091	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
03	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
04	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
05	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7159	-0-	-401	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8366	-0-	-283	-0-	8366	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

02	7140	X	5978	-0-	-1162	-0-	93	1	5885	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7430	-0-	-444	-0-	21	1	7409	2	N	-0-					-0-
04	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
05	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6881	-0-	-319	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7306	-0-	-134	-0-	7306	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
02	6272	X	5346	-0-	-926	-0-	5346	2			N	-0-			-0-
03	6913	X	5715	-0-	-1198	-0-	5715	2			N	-0-			-0-
04	6690	X	5287	-0-	-1403	-0-	5287	2			N	-0-			-0-
05	6913	X	5013	-0-	-1900	-0-	5013	2			N	-0-			-0-
06	5730	X	4872	-0-	-858	-0-	4872	2			N	-0-			-0-
07	5921	X	3532	-0-	-2389	-0-	3532	2			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
02	4088	X	3621	-0-	-467	-0-	26	1	3595	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	4060	-0-	-466	-0-	29	1	4031	2	N	-0-			-0-
04	4200	X	2939	-0-	-1261	-0-	30	1	2909	2	N	-0-			-0-
05	4340	X	3713	-0-	-627	-0-	5	1	3708	2	N	-0-			-0-
06	4200	X	3885	-0-	-315	-0-	3885	2			N	-0-			-0-
07	4061	X	3972	-0-	-89	-0-	3972	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
02	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-			-0-
03	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	2			N	-0-			-0-
04	7680	X	7397	-0-	-283	-0-	7397	2			N	-0-			-0-
05	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	2			N	-0-			-0-
06	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-			-0-
*07	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	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
02	6860	X	6608	-0-	-252	-0-	6608	2			N	-0-			-0-
03	7347	X	7090	-0-	-257	-0-	7090	2			N	-0-			-0-
04	7110	X	6761	-0-	-349	-0-	6761	2			N	-0-			-0-
05	7316	X	6543	-0-	-773	-0-	6543	2			N	-0-			-0-
06	7080	X	6660	-0-	-420	-0-	6660	2			N	-0-			-0-
07	7316	X	6806	-0-	-510	-0-	6806	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
02	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-			-0-
03	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	20	1	11589	2	N	-0-			-0-
04	11250	X	10071	-0-	-1179	-0-	17	1	10054	2	N	-0-			-0-
05	11625	X	11358	-0-	-267	-0-	65	1	11293	2	N	-0-			-0-
06	11250	X	11063	-0-	-187	-0-	11	1	11052	2	N	-0-			-0-
07	11625	X	11619	-0-	-6	-0-	11619	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
02	6076	X	5919	-0-	-157	-0-	5919	2			N	-0-			-0-
03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-			-0-
04	6270	X	6017	-0-	-253	-0-	6017	2			N	-0-			-0-
05	6541	X	6316	-0-	-225	-0-	6316	2			N	-0-			-0-
06	6390	X	6295	-0-	-95	-0-	6295	2			N	-0-			-0-
07	6603	X	6303	-0-	-300	-0-	6303	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
02	4116	X	3982	-0-	-134	-0-	3982	2			N	-0-			-0-
03	4433	X	4239	-0-	-194	-0-	4239	2			N	-0-			-0-
04	4290	X	3854	-0-	-436	-0-	3854	2			N	-0-			-0-
05	4433	X	3634	-0-	-799	-0-	3634	2			N	-0-			-0-
06	4260	X	3534	-0-	-726	-0-	3534	2			N	-0-			-0-
07	4402	X	4090	-0-	-312	-0-	4090	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
02	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
03	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
04	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
05	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
06	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
*07	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

02	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
03	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
05	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
*07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

02	4844	X	4752	-0-	-92	-0-	4752	2			Y	-0-					35
03	5363	X	5269	-0-	-94	-0-	5261	2	8	9	Y	7	31	1			11
04	5100	X	5018	-0-	-82	-0-	5018	2			Y	-0-					11
05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			Y	-0-					11
06	5100	X	5034	-0-	-66	-0-	5034	2			Y	-0-					11
07	5270	X	5250	-0-	-20	-0-	5250	2			Y	-0-					11

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

02	3108	X	3083	-0-	-25	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3327	-0-	-114	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3083	-0-	-187	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3162	-0-	-248	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2922	-0-	-378	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3240	-0-	-170	-0-	3240	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

02	4592	X	3506	-0-	-1086	-0-	127	1	3379	2	Y	-0-					35
03	5084	X	4395	-0-	-689	-0-	128	1	4259	2	Y	7	31	1			11
							8	9									
04	4920	X	4223	-0-	-697	-0-	137	1	4086	2	Y	-0-					11
05	5084	X	4446	-0-	-638	-0-	149	1	4297	2	Y	-0-					11
06	4920	X	4234	-0-	-686	-0-	140	1	4094	2	Y	-0-					11
07	4402	X	4165	-0-	-237	-0-	136	1	4029	2	Y	-0-					11

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1708	N	1145	-0-	-563	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1387	-0-	-443	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1186	-0-	-434	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

02	5348	X	2933	-0-	-2415	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	3909	-0-	-1733	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
04	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
05	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
06	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5565	-0-	-697	-0-	5565	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

02	10920	X	9713	-0-	-1207	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	10917	-0-	-1173	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	9861	-0-	-1839	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	10797	-0-	-921	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9505	-0-	-1205	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10498	-0-	-414	-0-	10498	2			N	-0-					-0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

02	3864	X	3638	-0-	-226	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4230	-0-	-203	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
04	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
05	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3958	-0-	-122	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3951	-0-	-637	-0-	3951	2			N	-0-					-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

02	5740	X	5211	-0-	-529	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6165	-0-	-128	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5888	-0-	-202	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	6000	-0-	-231	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5676	-0-	-294	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5913	-0-	-256	-0-	5913	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
02	3780	X	3518	-0-	-262	-0-	119	1	3399	2	N	-0-					42
03	4185	X	3973	-0-	-212	-0-	129	1	3844	2	N	-0-					42
04	3900	X	3854	-0-	-46	-0-	118	1	3638	2	N	89					131
							98	9									
05	4030	X	3861	-0-	-169	-0-	127	1	3734	2	N	-0-					131
06	3900	X	3778	-0-	-122	-0-	120	1	3658	2	N	-0-					131
07	3968	X	3787	-0-	-181	-0-	119	1	3625	2	N	39					170
							43	9									

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	1			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

02	9520	X	8764	-0-	-756	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9786	-0-	-754	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9547	-0-	-653	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9682	-0-	-176	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8419	-0-	-1061	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8309	-0-	-1549	-0-	8309	2			N	-0-					-0-

LONG UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238486 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5477 - 7889

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

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

02	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10098	-0-	-1248	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10120	-0-	-860	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	10689	-0-	-657	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
06	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	11215	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10779	-0-	-257	-0-	10779	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
03	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
04	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
06	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
*07	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

02	308	X	-0-	-0-	-308	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

02	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			Y	-0-					36
03	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			Y	-0-					36
04	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5471	2	1	9	Y	1					37
05	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	10768	2			Y	-0-					37
06	6630	X	5946	-0-	-684	-0-	5946	2			Y	-0-					37
07	6851	X	6426	-0-	-425	-0-	6425	2	1	9	Y	1					38

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

02	9184	X	8352	-0-	-832	-0-	8352	3			N	-0-					-0-
03	9889	X	5824	-0-	-4065	-0-	5824	3			N	-0-					-0-
04	9210	X	8761	-0-	-449	-0-	8761	3			N	-0-					-0-
05	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	3			N	-0-					-0-
06	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9658	3			N	-0-					-0-
*07	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	9817	3			N	-0-					-0-

WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	80	1	4243	2	N	-0-					-0-
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	85	1	4450	2	N	-0-					-0-
04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	78	1	4072	2	N	-0-					-0-
05	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	85	1	4525	2	N	-0-					-0-
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	84	1	3794	2	N	-0-					-0-
*07	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	94	1	4606	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 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
*08	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6953	2	4	9	Y	4					15
*09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	2					17
*10	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6809	2	2	9	Y	2	7	1			12
*11	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6497	2	9	9	Y	8	14	1			6
*12	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6530	2	8	9	Y	7					13
*01	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6304	2	4	9	Y	4	5	1			12
*02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5645	2	8	9	Y	7	11	1			8
*03	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6185	2	21	9	Y	19	22	1			5
*04	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			Y	-0-					5
*05	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5693	2	7	9	Y	6	5	1			6
*06	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5622	2	9	9	Y	8	5	1			9
*07	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			Y	-0-					9

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

02	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
03	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
04	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
05	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
06	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
*07	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

02	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
03	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
04	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
05	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4196	-0-	-361	-0-	4196	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

02	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
03	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
04	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
05	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	7828	-0-	-1442	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	7026	-0-	-2553	-0-	7026	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

02	7196	X	6106	-0-	-1090	-0-	270	1	5836	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	6531	-0-	-1436	-0-	282	1	6249	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	6434	-0-	-1276	-0-	282	1	6152	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	6668	-0-	-834	-0-	294	1	6374	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	6473	-0-	-787	-0-	282	1	6191	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6354	-0-	-404	-0-	277	1	6077	2	N	-0-					-0-

LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 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
02	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5714	-0-	-176	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4762	-0-	-938	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	4981	-0-	-1374	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4621	-0-	-1529	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5865	-0-	-490	-0-	5865	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

02	5964	X	5416	-0-	-548	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
03	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
04	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6715	-0-	-167	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6620	-0-	-130	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6530	-0-	-662	-0-	6530	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

02	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5111	-0-	-252	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
04	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
05	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4798	-0-	-632	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4823	-0-	-788	-0-	4823	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

02	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	148	1	5145	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3065	-0-	-779	-0-	140	1	2925	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	2777	-0-	-943	-0-	150	1	2627	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	2230	-0-	-1614	-0-	194	1	2036	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	2386	-0-	-1334	-0-	177	1	2209	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	1911	-0-	-1933	-0-	158	1	1753	2	N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

02	2296	X	1288	-0-	-1008	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2412	-0-	-48	-0-	2411	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2542	X	1948	-0-	-594	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1966	-0-	-494	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
*07	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

02	5376	X	4797	-0-	-579	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4241	-0-	-1556	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4705	-0-	-605	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
06	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
*07	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

02	4872	X	4738	-0-	-134	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
03	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4901	-0-	-109	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4951	-0-	-288	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
06	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5235	-0-	-4	-0-	5235	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 238881 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5523 - 8471

02	5208	X	2161	-0-	-3047	-0-	285	1	1876	3	Y	-0-					14
03	2697	X	677	-0-	-2020	-0-	42	1	629	3	Y	5					19
							6	9									
04	2610	X	800	-0-	-1810	-0-	241	1	559	3	Y	-0-					19
05	2387	X	2328	-0-	-59	-0-	318	1	1957	3	Y	48					67
							53	9									
06	2310	X	1216	-0-	-1094	-0-	175	1	1037	3	Y	4	64	1			7
							4	9									
07	2387	X	1923	-0-	-464	-0-	227	1	1696	3	Y	-0-					7

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

02	4508	X	4077	-0-	-431	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4190	-0-	-801	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4308	-0-	-372	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3932	-0-	-904	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
06	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
*07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

02	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5057	-0-	-1063	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5309	-0-	-1015	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	6018	-0-	-102	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5515	-0-	-809	-0-	5515	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

02	3108	X	3014	-0-	-94	-0-	3014	2			Y	-0-					30
03	3441	X	3274	-0-	-167	-0-	3265	2	9	9	Y	8					38
04	3300	X	3088	-0-	-212	-0-	3088	2			Y	-0-	33	1			5
05	3410	X	3118	-0-	-292	-0-	3114	2	4	9	Y	4					9
06	3300	X	3062	-0-	-238	-0-	3062	2			Y	-0-					9
07	3348	X	3225	-0-	-123	-0-	3225	2			Y	-0-					9

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

02	5124	X	4796	-0-	-328	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4859	-0-	-814	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4117	-0-	-1343	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	3766	-0-	-1535	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	2991	-0-	-2139	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	3443	-0-	-1858	-0-	3443	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	6944	X	4878	-0-	-2066	-0-	136	1	4742	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	5609	-0-	-1676	-0-	124	1	5485	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6296	-0-	-604	-0-	62	1	6234	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6645	-0-	-485	-0-	59	1	6586	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5519	-0-	-541	-0-	110	1	5409	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	5865	-0-	-645	-0-	99	1	5766	2	N	-0-					-0-

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
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			Y	-0-					38
03	4154	X	3988	-0-	-166	-0-	3979	2	9	9	Y	8					46
04	4320	X	3585	-0-	-735	-0-	3585	2			Y	-0-	40	1			6
05	4464	X	3936	-0-	-528	-0-	3930	2	6	9	Y	5					11
06	4320	X	3678	-0-	-642	-0-	3678	2			Y	-0-					11
07	4216	X	3654	-0-	-562	-0-	3654	2			Y	-0-					11

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
02	2380	N	2254	-0-	-126	-0-	2254	2			N	-0-					137
03	2573	N	2495	-0-	-78	-0-	2489	2	6	9	N	5					142
04	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	2337	2			N	-0-					142
05	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	2457	2	3	9	N	3					145
06	2400	N	2381	-0-	-19	-0-	2381	2			N	-0-					145
*07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2485	2	44	9	N	40	163	1			22

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
02	14B2 EXT		120	-0-	120	358	120	1			N	-0-					-0-
03	3478	X	3120	-0-	-358	-0-	292	1	2828	2	N	-0-					-0-
04	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	272	1	2109	2	N	-0-					-0-
05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	292	1	2654	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	1158	-0-	-1872	-0-	243	1	915	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	222	-0-	-2909	-0-	222	1			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
02	4060	X	3491	-0-	-569	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4077	-0-	-418	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3877	-0-	-293	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3977	-0-	-332	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	4073	-0-	-7	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
*07	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	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
02	7756	X	7005	-0-	-751	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7308	-0-	-1031	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7191	-0-	-879	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7422	-0-	-917	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7033	-0-	-587	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7014	-0-	-736	-0-	7014	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
02	13468	X	13012	-0-	-456	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	14204	-0-	-1389	-0-	14204	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	11285	-0-	-3805	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
05	15593	X	10362	-0-	-5231	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	11978	-0-	-1972	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	12600	-0-	-1815	-0-	12600	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	6916	X	4471	-0-	-2445	-0-	98	1	4373	2	N	-0-			-0-
03	6820	X	5122	-0-	-1698	-0-	131	1	4991	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	4003	-0-	-2237	-0-	115	1	3888	2	N	-0-			-0-
05	6293	X	4882	-0-	-1411	-0-	135	1	4747	2	N	-0-			-0-
06	5790	X	4734	-0-	-1056	-0-	113	1	4621	2	N	-0-			-0-
07	5115	X	4501	-0-	-614	-0-	131	1	4370	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

02	6328	X	5011	-0-	-1317	-0-	5011	2			N	-0-			-0-
03	6758	X	4979	-0-	-1779	-0-	4979	2			N	-0-			-0-
04	5910	X	3440	-0-	-2470	-0-	3440	2			N	-0-			-0-
05	6107	X	2362	-0-	-3745	-0-	2362	2			N	-0-			-0-
06	5580	X	3070	-0-	-2510	-0-	3070	2			N	-0-			-0-
07	5549	X	3079	-0-	-2470	-0-	3079	2			N	-0-			-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

02	7308	X	6927	-0-	-381	-0-	6927	2			N	-0-			-0-
03	7781	X	6572	-0-	-1209	-0-	6572	2			N	-0-			-0-
04	7260	X	7244	-0-	-16	-0-	7244	2			N	-0-			-0-
05	7657	X	7136	-0-	-521	-0-	7136	2			N	-0-			-0-
06	7410	X	7018	-0-	-392	-0-	7018	2			N	-0-			-0-
*07	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-			-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

02	3472	X	3310	-0-	-162	-0-	3310	2			N	-0-			-0-
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-			-0-
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-			-0-
05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-			-0-
06	3810	X	3630	-0-	-180	-0-	3630	2			N	-0-			-0-
07	3937	X	3614	-0-	-323	-0-	3614	2			N	-0-			-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

02	2828	X	2617	-0-	-211	-0-	20	1	2566	2	N	28			131
							31	9							
03	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	22	1	2921	2	N	16			147
							18	9							
04	2910	X	2513	-0-	-397	-0-	19	1	2481	2	N	12			159
							13	9							
05	3007	X	2475	-0-	-532	-0-	19	1	2454	2	N	2			161
							2	9							
06	2880	X	2587	-0-	-293	-0-	20	1	2567	2	N	-0-			161
07	2976	X	2713	-0-	-263	-0-	21	1	2692	2	N	-0-			161

HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 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
02	9660	X	8819	-0-	-841	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10007	-0-	-688	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9314	-0-	-376	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9419	-0-	-346	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	7977	-0-	-1713	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	7475	-0-	-2538	-0-	7475	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 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
02	2772	X	2768	-0-	-4	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2915	-0-	-340	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2773	-0-	-377	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2713	-0-	-542	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2673	-0-	-447	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2952	-0-	-117	-0-	2952	2			N	-0-					-0-

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
02	10780	X	9073	-0-	-1707	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	10426	-0-	-1509	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10553	-0-	-997	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	11242	-0-	-693	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	10495	-0-	-365	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10547	-0-	-365	-0-	10547	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
02	2632	X	2490	-0-	-142	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2791	-0-	-123	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2651	-0-	-169	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2579	-0-	-335	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2447	-0-	-343	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2625	-0-	-165	-0-	2625	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	7112	X	6520	-0-	-592	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7421	-0-	-453	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7154	-0-	-256	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
05	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6375	-0-	-795	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7395	-0-	-14	-0-	7395	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
02	6384	X	6110	-0-	-274	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6746	-0-	-229	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6205	-0-	-365	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5937	-0-	-852	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6106	-0-	-434	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	5986	-0-	-772	-0-	5986	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	5264	X	5249	-0-	-15	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5916	-0-	-656	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5421	-0-	-939	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	4753	-0-	-1819	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5015	-0-	-715	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5536	-0-	-385	-0-	5536	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
02	3724	X	3112	-0-	-612	-0-	197	1	2915	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3206	-0-	-669	-0-	266	1	2940	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3116	-0-	-364	-0-	172	1	2944	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3059	-0-	-537	-0-	172	1	2887	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	2562	-0-	-918	-0-	177	1	2385	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3028	-0-	-413	-0-	176	1	2852	2	N	-0-					-0-

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
02	3528	X	2159	-0-	-1369	-0-	452	1	1707	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3685	-0-	-221	-0-	419	1	3266	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	2558	-0-	-1222	-0-	382	1	2176	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	438	-0-	-3468	-0-	438	1			N	-0-					-0-
06	3570	X	2981	-0-	-589	-0-	379	1	2602	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	1541	-0-	-2148	-0-	401	1	1140	2	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
02	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	48	1	14270	2	N	-0-					-0-
03	17294	X	17294	-0-	-0-	-0-	1	1	17293	2	N	-0-					-0-
04	14370	X	14340	-0-	-30	-0-	45	1	14295	2	N	-0-					-0-
05	14849	X	13858	-0-	-991	-0-	38	1	13820	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	12127	-0-	-2243	-0-	102	1	12025	2	N	-0-					-0-
07	14849	X	11039	-0-	-3810	-0-	92	1	10947	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
02	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			Y	-0-					67
03	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			Y	-0-					67
04	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			Y	-0-					67
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			Y	-0-					67
06	5670	X	4580	-0-	-1090	-0-	4580	2			Y	-0-					67
07	5859	X	4664	-0-	-1195	-0-	4664	2			Y	-0-					67

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
02	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
03	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
04	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6032	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
06	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
*07	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	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
02	7840	X	6632	-0-	-1208	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	6987	-0-	-1693	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	6712	-0-	-1688	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	6883	-0-	-1394	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	5938	-0-	-1742	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6643	-0-	-704	-0-	6643	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	6748	X	6097	-0-	-651	-0-	6097	2			Y	-0-					46
03	7471	X	6996	-0-	-475	-0-	6935	2	61	9	Y	55					101
04	6990	X	6409	-0-	-581	-0-	6409	2			Y	-0-					101
05	7006	X	6726	-0-	-280	-0-	6726	2			Y	-0-					101
06	6780	X	6597	-0-	-183	-0-	6597	2			Y	-0-					101
07	7006	X	6838	-0-	-168	-0-	6838	2			Y	-0-	24	1			77

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

02	5068	X	4568	-0-	-500	-0-	114	1	4454	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	4849	-0-	-824	-0-	146	1	4703	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4164	-0-	-1326	-0-	150	1	4014	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	3991	-0-	-1682	-0-	171	1	3820	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	1895	-0-	-3085	-0-	86	1	1809	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4649	-0-	-404	-0-	181	1	4467	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

02	3948	X	3506	-0-	-442	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3921	-0-	-450	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3278	-0-	-922	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3118	-0-	-1222	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3205	-0-	-575	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3615	-0-	-291	-0-	3615	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

02	8568	X	6856	-0-	-1712	-0-	163	1	6693	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	6925	-0-	-2964	-0-	200	1	6725	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	7102	-0-	-2468	-0-	208	1	6894	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	7546	-0-	-2343	-0-	163	1	7383	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	6673	-0-	-2297	-0-	106	1	6567	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	7265	-0-	-330	-0-	118	1	7147	2	N	-0-					-0-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

02	6132	X	4818	-0-	-1314	-0-	76	1	4742	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6274	-0-	-515	-0-	79	1	6195	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6056	-0-	-514	-0-	88	1	5968	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6183	-0-	-575	-0-	66	1	6117	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	5065	-0-	-1475	-0-	126	1	4939	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5738	-0-	-524	-0-	101	1	5637	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	5348	X	4054	-0-	-1294	-0-	67	1	3987	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	4412	-0-	-1137	-0-	94	1	4318	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	3948	-0-	-1392	-0-	40	1	3908	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4818	-0-	-700	-0-	35	1	4783	2	N	-0-					-0-
06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
*07	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	2	1	5208	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
02	5180	X	4851	-0-	-329	-0-	161	1	4690	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5654	-0-	-81	-0-	164	1	5490	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5409	-0-	-141	-0-	176	1	5233	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4846	-0-	-672	-0-	161	1	4685	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4499	-0-	-961	-0-	146	1	4353	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5400	-0-	-242	-0-	141	1	5259	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
02	2884	X	2579	-0-	-305	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
04	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	1915	-0-	-1175	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
*07	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-

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
02	4844	X	2984	-0-	-1860	-0-	286	1	2698	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	2130	-0-	-3233	-0-	369	1	1761	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	417	-0-	-3093	-0-	417	1			N	-0-					-0-
05	3627	X	473	-0-	-3154	-0-	473	1			N	-0-					-0-
06	3510	X	460	-0-	-3050	-0-	357	1	103	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2594	-0-	-723	-0-	407	1	2187	2	N	-0-					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 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
02	6972	X	3617	-0-	-3355	-0-	450	1	3167	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	3040	-0-	-4679	-0-	495	1	2545	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	2142	-0-	-3318	-0-	497	1	1645	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	3982	-0-	-1660	-0-	450	1	3532	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	2474	-0-	-2986	-0-	435	1	2039	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	675	-0-	-3324	-0-	489	1	186	2	N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 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
02	10696	X	9635	-0-	-1061	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	9304	-0-	-1949	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	8441	-0-	-2599	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	9330	-0-	-2078	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	8999	-0-	-2041	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9484	-0-	-1180	-0-	9484	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 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
02	6440	X	1623	-0-	-4817	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
04	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 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
02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
03	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4070	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
*07	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

02	5208	X	4153	-0-	-1055	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	3666	-0-	-2100	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	3252	-0-	-2088	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	3435	-0-	-1680	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3724	-0-	-716	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4185	-0-	-403	-0-	4185	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

02	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
03	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5398	-0-	-62	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5940	-0-	-446	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5717	-0-	-463	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5698	-0-	-688	-0-	5698	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

02	5096	X	5081	-0-	-15	-0-	5081	2			Y	-0-					-0-
03	5580	X	5515	-0-	-65	-0-	5515	2			Y	-0-					-0-
04	5340	X	5286	-0-	-54	-0-	5286	2			Y	-0-					-0-
05	5611	X	5370	-0-	-241	-0-	5370	2			Y	-0-					-0-
06	5430	X	5199	-0-	-231	-0-	5199	2			Y	-0-					-0-
07	5611	X	5287	-0-	-324	-0-	5287	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

02	3220	X	3159	-0-	-61	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3644	-0-	-14	-0-	3644	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3068	-0-	-472	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3259	-0-	-585	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

02	2800	N	7098	-0-	4298	4298	7098	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	9821	-0-	6721	11019	9821	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	8828	-0-	5828	16847	8828	2			N	-0-					-0-
05	25431	X	8584	-0-	-16847	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
06	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
*07	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 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
02	14B2 EXT		8761	-0-	8761	19697	8761	2			N	-0-					-0-
03	28469	X	8772	-0-	-19697	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8032	-0-	-998	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	7630	-0-	-1701	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	7339	-0-	-1691	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	7322	-0-	-2009	-0-	7322	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

02	5096	X	4637	-0-	-459	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4992	-0-	-650	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4693	-0-	-767	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4441	-0-	-767	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4617	-0-	-423	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4557	-0-	-589	-0-	4557	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

02	4060	X	3661	-0-	-399	-0-	94	1	3567	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4027	-0-	-468	-0-	101	1	3926	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3884	-0-	-196	-0-	118	1	3766	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3713	-0-	-503	-0-	113	1	3600	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3679	-0-	-281	-0-	107	1	3572	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3749	-0-	-312	-0-	125	1	3624	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	245	1	3383	2	N	-0-					-0-
03	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	311	1	7503	2	N	-0-					-0-
04	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	322	1	5102	2	N	-0-					-0-
05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	505	1	3881	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	3886	-0-	-2594	-0-	421	1	3465	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	4082	-0-	-2614	-0-	325	1	3757	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

02	5348	X	5219	-0-	-129	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5719	-0-	-202	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5353	-0-	-107	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5474	-0-	-292	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5162	-0-	-418	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5273	-0-	-493	-0-	5273	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

02	4536	X	4438	-0-	-98	-0-	231	1	4207	2	Y	-0-					29
03	5859	X	4460	-0-	-1399	-0-	262	1	4198	2	Y	-0-					29
04	5670	X	4817	-0-	-853	-0-	359	1	4458	2	Y	-0-					29
05	5859	X	1915	-0-	-3944	-0-	412	1	1406	2	Y	88	92	1			25
							97	9									
06	5010	X	4655	-0-	-355	-0-	331	1	4324	2	Y	-0-					25
07	4991	X	4426	-0-	-565	-0-	292	1	4134	2	Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
03	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
04	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6553	-0-	-617	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
*07	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

02	4032	X	3591	-0-	-441	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4426	-0-	-7	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4153	-0-	-17	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4109	-0-	-138	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3910	-0-	-380	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4142	-0-	-291	-0-	4142	2			N	-0-					-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
*07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

02	2856	X	2817	-0-	-39	-0-	393	1	2424	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	758	-0-	-2404	-0-	630	1	128	2	N	-0-					-0-
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	417	1	2979	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	416	1	3769	2	N	-0-					-0-
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	401	1	2747	2	N	-0-					-0-
*07	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	435	1	3628	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240358 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8106 - 9770

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2019 - P/A 02/06/19

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

02	2156	X	1927	-0-	-229	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	2250	-0-	-137	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	2191	-0-	-119	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	2198	-0-	-127	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	2151	-0-	-39	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
*07	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

02	4760	X	4525	-0-	-235	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
03	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
04	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	5216	-0-	-54	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4703	-0-	-397	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4742	-0-	-528	-0-	4742	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	7644	X	3	-0-	-7641	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	11	-0-	-7398	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	3684	-0-	-3486	-0-	141	1	3543	2	N	-0-					-0-
05	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	181	1	5539	2	N	-0-					-0-
06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	173	1	4785	2	N	-0-					-0-
*07	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	169	1	5085	2	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
02	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	307	1	7173	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5527	-0-	-518	-0-	348	1	5178	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	370	1	7301	2	N	-0-					-0-
05	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	435	1	6983	2	N	-0-					-0-
06	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	443	1	6382	2	N	-0-					-0-
*07	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	388	1	6525	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
02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	152	1	4443	2	N	-0-					-0-
03	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	147	1	4645	2	N	-0-					-0-
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	104	1	3200	2	N	-0-					-0-
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	114	1	3191	2	N	-0-					-0-
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	90	1	3403	2	N	-0-					-0-
*07	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	72	1	4295	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
02	3164	X	2702	-0-	-462	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2569	-0-	-438	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	1849	-0-	-1061	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	870	-0-	-2137	-0-	870	2			N	-0-					-0-

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
02	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6618	-0-	-171	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6058	-0-	-512	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5978	-0-	-904	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5929	-0-	-731	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6633	-0-	-249	-0-	6633	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
02	5208	X	4673	-0-	-535	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5161	-0-	-605	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5457	-0-	-123	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5623	-0-	-143	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
06	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5556	-0-	-86	-0-	5556	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
03	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
04	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	5	1	8149	2	N	-0-					-0-
05	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	10	1	8684	2	N	-0-					-0-
*06	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	6	1	8092	2	N	-0-					-0-
*07	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	16	1	6794	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

02	7056	X	6652	-0-	-404	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7491	-0-	-228	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7199	-0-	-271	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7421	-0-	-143	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5855	-0-	-1405	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
*07	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

02	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	106	1	5571	2	N	-0-					-0-
03	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	56	1	4744	2	N	-0-					-0-
04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	64	1	3754	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	3856	-0-	-794	-0-	106	1	3750	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3657	-0-	-843	-0-	50	1	3607	2	N	-0-					-0-
*07	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	50	1	5083	2	N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3055	-0-	55	55	3055	2			N	-0-					-0-
05	3049	N	2994	-0-	-55	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3078	-0-	78	78	3078	2			N	-0-					-0-
*07	3171	X	3093	-0-	-78	-0-	3093	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

02	2016	X	1532	-0-	-484	-0-	257	1	1275	2	N	-0-					-0-
03	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	329	1	2266	2	N	-0-					-0-
04	2160	X	2104	-0-	-56	-0-	219	1	1885	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1324	-0-	-381	-0-	196	1	1128	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	2135	-0-	-25	-0-	186	1	1949	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2015	-0-	-155	-0-	200	1	1815	2	N	-0-					-0-

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 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
*08	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2826	2	1	9	Y	1					1
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
*10	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			Y	-0-	1	1			2
*11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5599	2	7	9	Y	6	5	1			3
*12	6572	X	5406	-0-	-1166	-0-	5399	2	7	9	Y	6					9
*01	6572	X	5043	-0-	-1529	-0-	5039	2	4	9	Y	4	4	1			9
*02	5936	X	4981	-0-	-955	-0-	4973	2	8	9	Y	7	9	1			7
*03	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6647	2	18	9	Y	16	19	1			4
*04	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			Y	-0-					4
*05	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6690	2	9	9	Y	8	5	1			7
*06	6360	X	6338	-0-	-22	-0-	6329	2	9	9	Y	8	5	1			10
07	6572	X	6370	-0-	-202	-0-	6370	2			Y	-0-					10

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

02	5376	X	4380	-0-	-996	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	4421	-0-	-1531	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4605	-0-	-285	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4628	-0-	-363	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4605	-0-	-75	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4280	-0-	-556	-0-	4280	2			N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

02	4368	X	4277	-0-	-91	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4764	-0-	-72	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3651	-0-	-1154	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4671	-0-	-103	-0-	4671	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

02	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	327	1	1230	2	N	-0-					-0-
03	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	362	1	1647	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	2014	-0-	-56	-0-	351	1	1663	2	N	-0-					-0-
05	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	362	1	1811	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	1707	-0-	-363	-0-	351	1	1356	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	1858	-0-	-219	-0-	362	1	1496	2	N	-0-					-0-

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

02	8092	X	5655	-0-	-2437	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8804	-0-	-217	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
04	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
05	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
06	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8920	-0-	-442	-0-	8920	2			N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

02	10276	X	10000	-0-	-276	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10802	-0-	-575	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10321	-0-	-689	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10628	-0-	-687	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9963	-0-	-747	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10397	-0-	-670	-0-	10397	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	336	X	178	-0-	-158	-0-	178	1			N	-0-					-0-
03	341	X	238	-0-	-103	-0-	238	1			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	1			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					-0-
07	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	1			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

02	4676	X	4479	-0-	-197	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4866	-0-	-249	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4774	-0-	-176	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4772	-0-	-343	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4508	-0-	-352	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4640	-0-	-320	-0-	4640	2			N	-0-					-0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

02	5852	X	5735	-0-	-117	-0-	122	1	5613	2	N	-0-					87
03	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	134	1	6276	2	N	-0-					87
04	6300	X	6102	-0-	-198	-0-	126	1	5909	2	N	61					148
							67	9									
05	6510	X	6266	-0-	-244	-0-	127	1	6139	2	N	-0-					148
06	6300	X	5928	-0-	-372	-0-	104	1	5824	2	N	-0-					148
07	6417	X	5681	-0-	-736	-0-	92	1	5561	2	N	25					173
							28	9									

RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

02	24597	X	7164	-0-	-17433	-0-	623	1	6541	2	N	-0-					-0-
03	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	643	1	6568	2	N	-0-					-0-
04	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	629	1	6154	2	N	-0-					-0-
05	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	668	1	6616	2	N	-0-					-0-
06	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	636	1	6338	2	N	-0-					-0-
*07	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	577	1	5265	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

02	3500	X	3216	-0-	-284	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2588	-0-	-1287	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
04	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3842	-0-	-33	-0-	3842	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

02	6916	X	6021	-0-	-895	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6194	-0-	-936	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5272	-0-	-1208	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5303	-0-	-1362	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
06	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
*07	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

02	6188	X	3448	-0-	-2740	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	4865	-0-	-1955	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	3409	-0-	-2351	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	3982	-0-	-1970	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	3701	-0-	-1819	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
*07	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-

WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

02	3388	X	2917	-0-	-471	-0-	217	1	2700	3	N	-0-					114
03	3751	X	3028	-0-	-723	-0-	240	1	2788	3	N	-0-					114
04	3630	X	2973	-0-	-657	-0-	241	1	2719	3	N	12					126
							13	9									
05	3751	X	2361	-0-	-1390	-0-	294	1	2067	3	N	-0-					126
06	3480	X	1782	-0-	-1698	-0-	288	1	1494	3	N	-0-					126
07	3224	X	2513	-0-	-711	-0-	275	1	2238	3	N	-0-					126

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

02	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	151	1	8172	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	4	1	9265	2	N	-0-					-0-
04	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
05	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	28	1	7934	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
*07	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	1	1	7832	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 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
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 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
02	5180	X	4771	-0-	-409	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
04	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
05	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
06	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
*07	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
03	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
04	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7272	-0-	-664	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6522	-0-	-1158	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6265	-0-	-1671	-0-	6265	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7532	X	6984	-0-	-548	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7689	-0-	-588	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7289	-0-	-721	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	5876	-0-	-2277	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	5057	-0-	-2413	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7111	-0-	-608	-0-	7111	2			N	-0-					-0-

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
02	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	268	1	12915	2	N	-0-					-0-
03	16134	X	16134	-0-	-0-	-0-	250	1	15884	2	N	-0-					-0-
04	17215	X	17215	-0-	-0-	-0-	119	1	17096	2	N	-0-					-0-
05	18245	X	18245	-0-	-0-	-0-	5	1	18240	2	N	-0-					-0-
06	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	16967	2			N	-0-					-0-
*07	16396	X	16396	-0-	-0-	-0-	16396	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
02	1876	N	1791	-0-	-85	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1906	-0-	-171	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1915	-0-	-95	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
*07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	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
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3728	-0-	-333	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3622	-0-	-398	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3894	-0-	-260	-0-	3894	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 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
02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
04	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
06	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
*07	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

02	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	298	1	4921	2	N	-0-					-0-
03	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	293	1	5486	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4740	-0-	-180	-0-	286	1	4454	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	3735	-0-	-1349	-0-	258	1	3477	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4781	-0-	-139	-0-	269	1	4512	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	244	-0-	-4840	-0-	244	1			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

02	8036	X	2153	-0-	-5883	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7817	-0-	-1080	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	5161	-0-	-4169	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	1969	-0-	-7672	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	-0-					-0-
07	7812	X	4112	-0-	-3700	-0-	4112	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

02	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	12079	-0-	-166	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	11541	-0-	-309	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	11034	-0-	-1211	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	10769	-0-	-1051	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11914	-0-	-300	-0-	11914	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

02	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
03	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
04	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5050	-0-	-313	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4897	-0-	-593	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4898	-0-	-806	-0-	4898	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

02	9268	X	8506	-0-	-762	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8559	-0-	-1702	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	7195	-0-	-2735	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	7714	-0-	-2547	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	8250	-0-	-1680	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8046	-0-	-1378	-0-	8046	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	5768	X	4899	-0-	-869	-0-	207	1	4692	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	4278	-0-	-2108	-0-	183	1	4095	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	4507	-0-	-1673	-0-	171	1	4329	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	6324	X	5520	-0-	-804	-0-	186	1	5334	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5178	-0-	-432	-0-	148	1	5030	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5336	-0-	-89	-0-	147	1	5189	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
02	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	219	1	6687	2	N	-0-					-0-
03	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	246	1	7023	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	6654	-0-	-96	-0-	225	1	6429	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	5279	-0-	-1696	-0-	200	1	5079	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	177	-0-	-6573	-0-	177	1			N	-0-					-0-
07	6975	X	2885	-0-	-4090	-0-	302	1	2583	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
02	16128	X	15180	-0-	-948	-0-	15180	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	16476	-0-	-1380	-0-	16476	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	16022	-0-	-1108	-0-	16022	2			N	-0-					-0-
05	17422	X	16574	-0-	-848	-0-	16574	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	15859	-0-	-611	-0-	15859	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	16311	-0-	-491	-0-	16311	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
02	9128	X	8286	-0-	-842	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	7796	-0-	-2186	-0-	54	1	7742	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	7724	-0-	-1936	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	7031	-0-	-2951	-0-	99	1	6932	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	7500	-0-	-1380	-0-	58	1	7442	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	7532	-0-	-1644	-0-	101	1	7431	2	N	-0-					-0-

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
02	7336	X	3622	-0-	-3714	-0-	290	1	3332	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	5844	-0-	-2278	-0-	263	1	5581	2	N	-0-					-0-
04	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	202	1	7255	2	N	-0-					-0-
05	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	206	1	6637	2	N	-0-					-0-
06	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	214	1	6323	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	5962	-0-	-1757	-0-	189	1	5773	2	N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

02	8456	X	7678	-0-	-778	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8468	-0-	-894	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7747	-0-	-533	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7452	-0-	-1104	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7686	-0-	-534	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7969	-0-	-525	-0-	7969	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

02	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
03	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
04	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	9119	-0-	-677	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	9345	-0-	-135	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9171	-0-	-780	-0-	9171	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

02	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
03	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
04	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
05	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
06	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
*07	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

02	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	271	1	4684	2	N	-0-					-0-
03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	215	1	5276	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	2911	-0-	-2189	-0-	259	1	2652	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	1083	-0-	-4404	-0-	212	1	871	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	3634	-0-	-1676	-0-	267	1	3367	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4712	-0-	-775	-0-	276	1	4436	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

02	5236	X	4792	-0-	-444	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5051	-0-	-746	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5149	-0-	-461	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4663	-0-	-855	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4801	-0-	-539	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4665	-0-	-667	-0-	4665	2			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

02	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
03	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
04	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
05	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
06	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
*07	8463	X	8356	-0-	-107	-0-	8356	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 #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 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
02	5404	X	4245	-0-	-1159	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4999	-0-	-333	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4262	-0-	-868	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4533	-0-	-768	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4375	-0-	-455	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
*07	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
	WALSH CRESSON RANCH				WELL #: E 1H		RRCID -> 241737					COMPL. DATE 11/22/2007					TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234
02	3052	X	2498	-0-	-554	-0-	2470	3	28	9	Y	25	19	1			16
03	2914	X	2868	-0-	-46	-0-	2848	3	20	9	Y	18	26	1			8
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3548	3	25	9	Y	23	9	1			22
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3853	3	18	9	Y	16	20	1			18
06	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	2569	3	15	9	Y	14	22	1			10
07	3689	X	1852	-0-	-1837	-0-	1846	3	6	9	Y	5	8	1			7
	ARTERBURN & CROW UNIT				WELL #: B 1H		RRCID -> 243131					COMPL. DATE 11/01/2008					TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933
02	3752	X	2655	-0-	-1097	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3272	-0-	-448	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
04	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
05	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5857	-0-	-2	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
	RAFAEL UNIT				WELL #: B 1H		RRCID -> 243133					COMPL. DATE 10/16/2007					TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236
02	7364	X	5170	-0-	-2194	-0-	108	1	5062	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5771	-0-	-584	-0-	98	1	5673	2	N	-0-					-0-
04	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	49	1	6404	2	N	-0-					-0-
05	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	21	1	6732	2	N	-0-					-0-
06	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6108	-0-	-557	-0-	6107	2	1	9	N	1	1	8			-0-
	CITCARP UNIT SOUTH				WELL #: 4H		RRCID -> 243143					COMPL. DATE 08/18/2008					TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	-0-					-0-
03	930	X	1	-0-	-929	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	414	X	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	2	N	-0-					-0-
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	131	1	5918	2	N	-0-					-0-
06	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	96	1	5263	2	N	-0-					-0-
*07	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	102	1	4942	2	N	-0-					-0-
	MOSITES				WELL #: C 3H		RRCID -> 243149					COMPL. DATE 07/03/2008					TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791
02	3668	X	3513	-0-	-155	-0-	26	1	3441	2	Y	42					57
							46	9									
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	78	1	4522	2	Y	-0-					57
04	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	78	1	4259	2	Y	-0-					57
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	100	1	4466	2	Y	-0-					57
06	4440	X	4137	-0-	-303	-0-	97	1	4040	2	Y	-0-					57
07	4588	X	3997	-0-	-591	-0-	106	1	3891	2	Y	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	6692	X	6319	-0-	-373	-0-	335	1	5984	2	N	-0-			110
03	7006	X	6494	-0-	-512	-0-	361	1	6133	2	N	-0-			110
04	6780	X	5258	-0-	-1522	-0-	362	1	4896	2	N	-0-			110
05	7006	X	6205	-0-	-801	-0-	444	1	5761	2	N	-0-			110
06	6780	X	5860	-0-	-920	-0-	352	1	5508	2	N	-0-			110
07	7006	X	4222	-0-	-2784	-0-	331	1	3891	2	N	-0-			110

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
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-			-0-
03	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	197	1	5660	2	N	-0-			-0-
04	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-			-0-
05	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	2			N	-0-			-0-
06	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			N	-0-			-0-
*07	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	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
02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-			-0-
03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-			-0-
04	4350	X	4348	-0-	-2	-0-	4348	2			N	-0-			-0-
05	4898	X	4332	-0-	-566	-0-	4332	2			N	-0-			-0-
06	4740	X	4284	-0-	-456	-0-	4284	2			N	-0-			-0-
07	4898	X	4464	-0-	-434	-0-	4464	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
02	4396	X	4294	-0-	-102	-0-	4294	2			N	-0-			-0-
03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-			-0-
04	4530	X	4485	-0-	-45	-0-	4485	2			N	-0-			-0-
05	4743	X	4625	-0-	-118	-0-	4625	2			N	-0-			-0-
06	4650	X	4361	-0-	-289	-0-	4361	2			N	-0-			-0-
07	4805	X	4125	-0-	-680	-0-	4125	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
02	4004	X	3603	-0-	-401	-0-	3603	2			N	-0-			-0-
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-			-0-
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-			-0-
05	3999	X	2116	-0-	-1883	-0-	2116	2			N	-0-			-0-
06	3870	X	1857	-0-	-2013	-0-	1857	2			N	-0-			-0-
07	3999	X	3257	-0-	-742	-0-	3257	2			N	-0-			-0-

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
02	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-			-0-
03	6386	X	4125	-0-	-2261	-0-	73	1	4052	2	N	-0-			-0-
04	6180	X	4654	-0-	-1526	-0-	34	1	4620	2	N	-0-			-0-
05	6386	X	5592	-0-	-794	-0-	26	1	5566	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	5280	-0-	-810	-0-	64	1	5216	2	N	-0-			-0-
07	6293	X	5581	-0-	-712	-0-	32	1	5549	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5964	X	4753	-0-	-1211	-0-	4753	2			Y	-0-			77
03	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			Y	-0-			77
04	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			Y	-0-			77
05	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			Y	-0-			77
06	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	2			Y	-0-			77
*07	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	2			Y	-0-			77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 9682

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

02	7980	X	7822	-0-	-158	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8560	-0-	-244	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8290	-0-	-260	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8261	-0-	-574	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7977	-0-	-573	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8479	-0-	-170	-0-	8479	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

02	8848	X	8688	-0-	-160	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	4998	-0-	-4798	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	8850	-0-	-1110	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9085	-0-	-1207	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	8162	-0-	-1798	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8625	-0-	-985	-0-	8625	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

02	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
03	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
04	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	11405	-0-	-375	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10572	-0-	-828	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	10670	-0-	-1110	-0-	10670	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

02	2912	X	2884	-0-	-28	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3027	-0-	-197	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2978	-0-	-142	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3028	-0-	-196	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2851	-0-	-269	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2998	-0-	-195	-0-	2998	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

02	5432	X	47	-0-	-5385	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	1218	-0-	-4331	-0-	184	1	1034	2	N	-0-					-0-
04	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	193	1	4488	2	N	-0-					-0-
05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	193	1	4017	2	N	-0-					-0-
06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	193	1	4425	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	3668	-0-	-1168	-0-	126	1	3542	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
03	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
04	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6697	-0-	-805	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6457	-0-	-863	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6830	-0-	-734	-0-	6830	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
02	8764	X	8707	-0-	-57	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
03	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8338	-0-	-722	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	7985	-0-	-1656	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8490	-0-	-840	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8503	-0-	-1138	-0-	8503	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
02	9268	X	8545	-0-	-723	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9769	-0-	-306	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8865	-0-	-885	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8993	-0-	-1082	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8975	-0-	-475	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8932	-0-	-833	-0-	8932	2			N	-0-					-0-

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
02	3556	X	3376	-0-	-180	-0-	180	1	3196	2	Y	-0-					35
03	3937	X	3906	-0-	-31	-0-	165	1	3707	2	Y	31	47	1			19
							34	9									
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	200	1	3832	2	Y	12					31
							13	9									
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	196	1	3772	2	Y	-0-					31
06	4080	X	3932	-0-	-148	-0-	182	1	3750	2	Y	-0-					31
07	4185	X	4095	-0-	-90	-0-	191	1	3882	2	Y	20					51
							22	9									

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
02	5376	X	4543	-0-	-833	-0-	103	1	4440	2	N	-0-					-0-
03	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	98	1	7162	2	N	-0-					-0-
04	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	90	1	6926	2	N	-0-					-0-
05	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	74	1	6837	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	6147	-0-	-123	-0-	70	1	6077	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5735	-0-	-744	-0-	79	1	5656	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
02	5516	X	4738	-0-	-778	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4941	-0-	-1135	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4589	-0-	-1291	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4697	-0-	-728	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4588	-0-	-632	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4359	-0-	-880	-0-	4359	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
03	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
04	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
05	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	4289	-0-	-2101	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5391	-0-	-1274	-0-	5391	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
02	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3978	-0-	-548	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3569	-0-	-1621	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4564	-0-	-799	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4901	-0-	-289	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5229	-0-	-134	-0-	5229	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
02	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	14490	2			N	-0-					-0-
03	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	14563	2			N	-0-					-0-
04	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
05	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
06	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	2			N	-0-					-0-
*07	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	12013	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
02	5712	X	5257	-0-	-455	-0-	117	1	5140	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5581	-0-	-619	-0-	133	1	5448	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	4498	-0-	-1382	-0-	123	1	4375	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5182	-0-	-894	-0-	114	1	5068	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	4977	-0-	-903	-0-	99	1	4877	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	5828	X	5269	-0-	-559	-0-	104	1	5164	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 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
02	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	153	1	5280	2	N	-0-					-0-
03	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	154	1	5803	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	172	1	6308	2	N	-0-					-0-
05	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	158	1	5819	2	N	-0-					-0-
06	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	178	1	5316	2	N	-0-					-0-
*07	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	162	1	5468	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 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
02	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	378	1	1942	2	Y	5					7
							6	9									
03	3162	X	1930	-0-	-1232	-0-	403	1	1527	2	Y	-0-					7
04	3060	X	1149	-0-	-1911	-0-	446	1	703	2	Y	-0-					7
05	3162	X	1373	-0-	-1789	-0-	374	1	999	2	Y	-0-					7
06	2490	X	338	-0-	-2152	-0-	338	1			Y	-0-					7
07	2573	X	323	-0-	-2250	-0-	323	1			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 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
02	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	85	1	4101	2	N	-0-					47
03	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	92	1	4489	2	N	-0-					47
04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	94	1	3959	2	N	-0-					47
05	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	53	1	4369	2	N	-0-					47
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					47
07	3906	X	3184	-0-	-722	-0-	29	1	3155	2	N	-0-					47

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 8614 - 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
02	8120	X	6827	-0-	-1293	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	6677	-0-	-2313	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
04	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	14228	2			N	-0-					-0-
05	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
06	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
*07	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 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
02	8736	X	7735	-0-	-1001	-0-	5	1	7730	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	7452	-0-	-2220	-0-	31	1	7421	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	7334	-0-	-1126	-0-	49	1	7285	2	N	-0-					-0-
05	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	10	1	9371	2	N	-0-					-0-
06	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
*07	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8911	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
02	4844	X	4449	-0-	-395	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	2976	-0-	-2232	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4199	-0-	-691	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3704	-0-	-1225	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	1988	-0-	-2782	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	1920	-0-	-3009	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/02/2008 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
02	9408	X	9221	-0-	-187	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	1728	-0-	-8595	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
04	39215	X	39215	-0-	-0-	-0-	39215	2			N	-0-					-0-
05	35660	X	35660	-0-	-0-	-0-	35660	2			N	-0-					-0-
06	30310	X	30310	-0-	-0-	-0-	30310	2			N	-0-					-0-
*07	28499	X	28499	-0-	-0-	-0-	28499	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
02	5152	X	5145	-0-	-7	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5547	-0-	-64	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5458	-0-	-246	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5231	-0-	-289	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5442	-0-	-262	-0-	5442	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3220	X	2916	-0-	-304	-0-	434	1	2461	2	N	19					170
							21	9									
03	3565	X	2977	-0-	-588	-0-	439	1	2528	2	N	9	140	1			39
							10	9									
04	3450	X	3050	-0-	-400	-0-	452	1	2591	2	N	6					45
							7	9									
05	3410	X	3311	-0-	-99	-0-	505	1	2788	2	N	16					61
							18	9									
06	3240	X	3101	-0-	-139	-0-	477	1	2614	2	N	9					70
							10	9									
07	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	474	1	2636	2	N	16					86
							18	9									

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

02	8708	X	8346	-0-	-362	-0-	57	1	8289	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	9193	-0-	-448	-0-	108	1	9085	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	1	1	9629	2	N	-0-					-0-
05	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	9078	-0-	-462	-0-	15	1	9062	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	9951	X	9108	-0-	-843	-0-	37	1	9071	2	N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

02	2212	X	1365	-0-	-847	-0-	153	1	1212	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	1960	-0-	-489	-0-	167	1	1793	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	1945	-0-	-365	-0-	160	1	1785	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1770	-0-	-245	-0-	179	1	1591	2	N	-0-					-0-
06	1890	X	1386	-0-	-504	-0-	171	1	1215	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	1310	-0-	-705	-0-	180	1	1130	2	N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

02	2744	X	2364	-0-	-380	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
03	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
04	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
*07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

02	11116	X	10564	-0-	-552	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11598	-0-	-523	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	11045	-0-	-565	-0-	11045	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	11204	-0-	-731	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10546	-0-	-854	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	11427	-0-	-260	-0-	11427	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10472	X	7723	-0-	-2749	-0-	323	1	7400	2	N	-0-			-0-
03	9827	X	8740	-0-	-1087	-0-	306	1	8434	2	N	-0-			-0-
04	9420	X	7902	-0-	-1518	-0-	273	1	7629	2	N	-0-			-0-
05	9734	X	7163	-0-	-2571	-0-	291	1	6872	2	N	-0-			-0-
06	8460	X	7089	-0-	-1371	-0-	261	1	6828	2	N	-0-			-0-
07	8742	X	8069	-0-	-673	-0-	269	1	7800	2	N	-0-			-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

02	7532	X	6864	-0-	-668	-0-	6864	2			N	-0-			-0-
03	8091	X	7149	-0-	-942	-0-	7149	2			N	-0-			-0-
04	7740	X	6823	-0-	-917	-0-	6823	2			N	-0-			-0-
05	7905	X	7115	-0-	-790	-0-	7115	2			N	-0-			-0-
06	7410	X	6677	-0-	-733	-0-	6677	2			N	-0-			-0-
07	7595	X	6454	-0-	-1141	-0-	6454	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

02	6384	X	5989	-0-	-395	-0-	260	1	5729	2	N	-0-			-0-
03	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	234	1	6814	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	5537	-0-	-1063	-0-	195	1	5342	2	N	-0-			-0-
05	6820	X	2772	-0-	-4048	-0-	217	1	2555	2	N	-0-			-0-
06	6810	X	3381	-0-	-3429	-0-	245	1	3136	2	N	-0-			-0-
07	7037	X	5844	-0-	-1193	-0-	243	1	5601	2	N	-0-			-0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

02	8344	X	8033	-0-	-311	-0-	8033	2			N	-0-			-0-
03	9238	X	8575	-0-	-663	-0-	8575	2			N	-0-			-0-
04	8820	X	8257	-0-	-563	-0-	8257	2			N	-0-			-0-
05	8897	X	8366	-0-	-531	-0-	8366	2			N	-0-			-0-
06	8610	X	7752	-0-	-858	-0-	7752	2			N	-0-			-0-
07	8897	X	8124	-0-	-773	-0-	8124	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

02	4676	X	4557	-0-	-119	-0-	4557	2			N	-0-			-0-
03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-			-0-
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-			-0-
05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-			-0-
06	4950	X	4943	-0-	-7	-0-	4943	2			N	-0-			-0-
07	5487	X	4999	-0-	-488	-0-	4999	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

02	7616	X	7364	-0-	-252	-0-	7364	2			N	-0-			-0-
03	8432	X	7541	-0-	-891	-0-	7541	2			N	-0-			-0-
04	8160	X	7982	-0-	-178	-0-	7982	2			N	-0-			-0-
05	8153	X	7962	-0-	-191	-0-	7962	2			N	-0-			-0-
06	7890	X	7455	-0-	-435	-0-	7455	2			N	-0-			-0-
07	8246	X	7896	-0-	-350	-0-	7896	2			N	-0-			-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

02	13328	X	12689	-0-	-639	-0-	12689	3			N	-0-			-0-
03	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	13702	3			N	-0-			-0-
04	13740	X	11677	-0-	-2063	-0-	11677	3			N	-0-			-0-
05	14198	X	13417	-0-	-781	-0-	13417	3			N	-0-			-0-
06	13740	X	12402	-0-	-1338	-0-	12402	3			N	-0-			-0-
07	14043	X	12960	-0-	-1083	-0-	12960	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 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
02	4564	X	3922	-0-	-642	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4687	-0-	-366	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
04	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
05	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
06	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
*07	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 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
02	8484	X	8205	-0-	-279	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
03	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8628	-0-	-192	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
05	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8498	-0-	-322	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	7869	-0-	-1245	-0-	7869	2			N	-0-					-0-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	9436	X	9242	-0-	-194	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	9663	-0-	-939	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	8346	-0-	-1914	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	8878	-0-	-1724	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9152	-0-	-1048	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9288	-0-	-942	-0-	9288	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 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
02	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
03	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
04	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6640	-0-	-56	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
06	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
*07	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5628	X	4693	-0-	-935	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5461	-0-	-770	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5236	-0-	-14	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
05	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4833	-0-	-447	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5042	-0-	-414	-0-	5042	2			N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 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
02	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	118	1	9353	2	N	-0-					-0-
03	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	138	1	8709	2	N	-0-					-0-
04	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	163	1	8640	2	N	-0-					-0-
05	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	194	1	6901	2	N	-0-					-0-
06	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	161	1	8214	2	N	-0-					-0-
*07	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	97	1	9880	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 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
02	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	239	1	1863	2	N	-0-			-0-
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	441	1	3148	2	N	-0-			-0-
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	323	1	3610	2	N	-0-			-0-
05	3472	X	1850	-0-	-1622	-0-	421	1	1429	2	N	-0-			-0-
06	3480	X	2119	-0-	-1361	-0-	427	1	1692	2	N	-0-			-0-
07	4061	X	3190	-0-	-871	-0-	480	1	2710	2	N	-0-			-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

02	8960	X	5223	-0-	-3737	-0-	238	1	4985	2	N	-0-			-0-
03	9920	X	4824	-0-	-5096	-0-	325	1	4499	2	N	-0-			-0-
04	9600	X	925	-0-	-8675	-0-	338	1	587	2	N	-0-			-0-
05	9920	X	3817	-0-	-6103	-0-	347	1	3470	2	N	-0-			-0-
06	6450	X	4778	-0-	-1672	-0-	399	1	4379	2	N	-0-			-0-
07	5797	X	3755	-0-	-2042	-0-	386	1	3369	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

02	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	130	1	11167	2	N	-0-			-0-
03	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	177	1	10104	2	N	-0-			-0-
04	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	177	1	7146	2	N	-0-			-0-
05	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	197	1	7774	2	N	-0-			-0-
06	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	153	1	11855	2	N	-0-			-0-
*07	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	166	1	10266	2	N	-0-			-0-

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

02	4368	X	3495	-0-	-873	-0-	3495	2			N	-0-			-0-
03	4836	X	4215	-0-	-621	-0-	4215	2			N	-0-			-0-
04	4350	X	3720	-0-	-630	-0-	3720	2			N	-0-			-0-
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-			-0-
06	4080	X	3776	-0-	-304	-0-	3776	2			N	-0-			-0-
*07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

02	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-			-0-
03	5115	X	4458	-0-	-657	-0-	4458	2			N	-0-			-0-
04	4950	X	4558	-0-	-392	-0-	4558	2			N	-0-			-0-
05	5239	X	4842	-0-	-397	-0-	4842	2			N	-0-			-0-
06	5070	X	3977	-0-	-1093	-0-	3977	2			N	-0-			-0-
07	5239	X	3844	-0-	-1395	-0-	3844	2			N	-0-			-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

02	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	2			N	-0-			-0-
03	8184	X	7514	-0-	-670	-0-	7514	2			N	-0-			-0-
04	8550	X	3118	-0-	-5432	-0-	3118	2			N	-0-			-0-
05	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	2			N	-0-			-0-
06	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	2			N	-0-			-0-
07	8835	X	8425	-0-	-410	-0-	8425	2			N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

02	11788	X	8917	-0-	-2871	-0-	8917	2			N	-0-			-0-
03	11005	X	9516	-0-	-1489	-0-	9516	2			N	-0-			-0-
04	10650	X	3353	-0-	-7297	-0-	3353	2			N	-0-			-0-
05	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2			N	-0-			-0-
06	9630	X	9566	-0-	-64	-0-	9566	2			N	-0-			-0-
07	9858	X	9317	-0-	-541	-0-	9317	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	8951	X	3923	-0-	-5028	-0-	359	1	3564	2	N	-0-			-0-
03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	386	1	3547	2	N	-0-			-0-
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	437	1	3200	2	N	-0-			-0-
05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	378	1	2365	2	N	-0-			-0-
06	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	354	1	1059	2	N	-0-			-0-
*07	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	382	1	1841	2	N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

02	8176	X	7721	-0-	-455	-0-	7721	2			N	-0-			-0-
03	9052	X	8289	-0-	-763	-0-	8289	2			N	-0-			-0-
04	8340	X	8180	-0-	-160	-0-	8180	2			N	-0-			-0-
05	8618	X	7982	-0-	-636	-0-	7982	2			N	-0-			-0-
06	8280	X	7493	-0-	-787	-0-	7493	2			N	-0-			-0-
07	8556	X	7542	-0-	-1014	-0-	7542	2			N	-0-			-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

02	6328	X	6072	-0-	-256	-0-	6072	2			N	-0-			-0-
03	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-			-0-
04	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-			-0-
05	7006	X	7002	-0-	-4	-0-	7002	2			N	-0-			-0-
06	6780	X	6711	-0-	-69	-0-	6711	2			N	-0-			-0-
*07	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-			-0-

NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-			-0-
03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-			-0-
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-			-0-
05	4371	X	4095	-0-	-276	-0-	4095	3			N	-0-			-0-
06	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	3			N	-0-			-0-
07	4371	X	4161	-0-	-210	-0-	4161	3			N	-0-			-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

02	2800	N	4165	-0-	1365	1365	203	1	3962	2	N	-0-			-0-
03	1428	N	63	-0-	-1365	-0-	63	1			N	-0-			-0-
04	2010	N	4	-0-	-2006	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	296	1	4614	2	N	-0-			-0-
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	396	1	3458	2	N	-0-			-0-
*07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	397	1	4510	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

02	12376	X	8501	-0-	-3875	-0-	10	1	8491	2	N	-0-			-0-
03	12896	X	10312	-0-	-2584	-0-	137	1	10175	2	N	-0-			-0-
04	12480	X	10310	-0-	-2170	-0-	71	1	10239	2	N	-0-			-0-
05	12896	X	10070	-0-	-2826	-0-	79	1	9991	2	N	-0-			-0-
06	11550	X	8796	-0-	-2754	-0-	51	1	8745	2	N	-0-			-0-
07	10664	X	9997	-0-	-667	-0-	16	1	9981	2	N	-0-			-0-

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

02	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-			-0-
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-			-0-
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-			-0-
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-			-0-
06	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-			-0-
*07	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	7112	X	6009	-0-	-1103	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6694	-0-	-1056	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5894	-0-	-1396	-0-	66	1	5828	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	5697	-0-	-1774	-0-	68	1	5629	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6103	-0-	-647	-0-	29	1	6074	2	N	-0-					-0-
*07	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	2	1	6919	2	N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	43	1	3425	2	N	-0-					-0-
03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	69	1	2438	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	2602	-0-	-1088	-0-	107	1	2495	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	2475	-0-	-1369	-0-	89	1	2386	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	2353	-0-	-1367	-0-	80	1	2273	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	2317	-0-	-1527	-0-	86	1	2231	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

02	7532	X	6134	-0-	-1398	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	6888	-0-	-1451	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
04	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6018	-0-	-771	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
06	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6233	-0-	-1238	-0-	6233	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 10168

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

02	10752	X	10100	-0-	-652	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	11501	-0-	-155	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10394	-0-	-886	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	10884	-0-	-710	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10737	-0-	-393	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	11008	-0-	-493	-0-	11008	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

02	5936	X	4557	-0-	-1379	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5644	-0-	-928	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
04	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4955	-0-	-470	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
06	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
*07	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2			N	-0-					-0-

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

02	6972	X	6880	-0-	-92	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7528	-0-	-408	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7295	-0-	-385	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	1714	-0-	-6222	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
06	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7211	-0-	-415	-0-	7211	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 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
02	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
03	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
04	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
05	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
06	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4793	-0-	-136	-0-	4793	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4424	X	4201	-0-	-223	-0-	4138	2	63	9	Y	57					85
03	4991	X	4350	-0-	-641	-0-	4318	2	32	9	Y	29	93	1			21
04	4830	X	4609	-0-	-221	-0-	4609	2			Y	-0-					21
05	4991	X	2304	-0-	-2687	-0-	2304	2			Y	-0-					21
06	4560	X	2501	-0-	-2059	-0-	2501	2			Y	-0-					21
*07	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			Y	-0-					21

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
02	8092	X	7448	-0-	-644	-0-	7448	3			N	-0-					44
03	8959	X	8932	-0-	-27	-0-	8932	3			N	-0-					44
04	8670	X	8566	-0-	-104	-0-	8566	3			N	-0-					44
05	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	3			N	-0-					44
06	8640	X	7870	-0-	-770	-0-	7870	3			N	-0-					44
07	8928	X	7155	-0-	-1773	-0-	7155	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
02	4536	X	4318	-0-	-218	-0-	4318	3			N	-0-					52
03	4991	X	4843	-0-	-148	-0-	4843	3			N	-0-					52
04	4800	X	4643	-0-	-157	-0-	4643	3			N	-0-					52
05	4774	X	4763	-0-	-11	-0-	4763	3			N	-0-					52
06	4680	X	4502	-0-	-178	-0-	4502	3			N	-0-					52
07	4836	X	4635	-0-	-201	-0-	4635	3			N	-0-					52

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
02	4429	X	3801	-0-	-628	-0-	524	1	3277	2	N	-0-					-0-
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	537	1	3220	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	512	1	4148	2	N	-0-					-0-
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	456	1	2950	2	N	-0-					-0-
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	511	1	2748	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*07	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	483	1	2555	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	5068	X	4349	-0-	-719	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4650	-0-	-961	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4328	-0-	-1102	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	3811	-0-	-1552	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4855	-0-	-155	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4156	-0-	-649	-0-	4156	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

02	4760	X	4629	-0-	-131	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5041	-0-	-229	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4497	-0-	-603	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3967	-0-	-1241	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4120	-0-	-920	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4757	-0-	-358	-0-	4757	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

02	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	157	1	6173	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	5414	-0-	-1437	-0-	150	1	5264	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	2260	-0-	-4370	-0-	176	1	2084	2	N	-0-					-0-
05	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	216	1	7159	2	N	-0-					-0-
06	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	114	1	6778	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6982	-0-	-24	-0-	85	1	6897	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

02	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5366	-0-	-772	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5493	-0-	-447	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	4812	-0-	-1450	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5437	-0-	-623	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5950	-0-	-312	-0-	5950	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

02	4536	X	4485	-0-	-51	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
03	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
04	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
05	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4343	-0-	-817	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4406	-0-	-957	-0-	4406	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

02	4872	X	-0-	-0-	-4872	-0-					N	-0-					-0-
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 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
02	15568	X	12821	-0-	-2747	-0-	12821	2			N	-0-			-0-
03	16678	X	14910	-0-	-1768	-0-	14910	2			N	-0-			-0-
04	15990	X	11741	-0-	-4249	-0-	30	1	11711	2	N	-0-			-0-
05	16523	X	12120	-0-	-4403	-0-	25	1	12095	2	N	-0-			-0-
06	14430	X	12118	-0-	-2312	-0-	12118	2			N	-0-			-0-
07	14911	X	12765	-0-	-2146	-0-	12765	2			N	-0-			-0-

TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 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
02	11648	X	8089	-0-	-3559	-0-	8089	2			N	-0-			-0-
03	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	2			N	-0-			-0-
04	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	11991	2			N	-0-			-0-
05	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	12008	2			N	-0-			-0-
06	11220	X	9888	-0-	-1332	-0-	9888	2			N	-0-			-0-
07	12400	X	11482	-0-	-918	-0-	11482	2			N	-0-			-0-

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
02	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	15445	2			N	-0-			-0-
03	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	16699	2			N	-0-			-0-
04	15533	X	15533	-0-	-0-	-0-	15533	2			N	-0-			-0-
05	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	17142	2			N	-0-			-0-
06	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	16357	2			N	-0-			-0-
*07	16383	X	16383	-0-	-0-	-0-	16383	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
02	7504	X	7186	-0-	-318	-0-	7186	3			N	-0-			-0-
03	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	3			N	-0-			-0-
04	7050	X	6005	-0-	-1045	-0-	6005	3			N	-0-			-0-
05	7967	X	4075	-0-	-3892	-0-	4075	3			N	-0-			-0-
06	7710	X	6902	-0-	-808	-0-	6902	3			N	-0-			-0-
07	7967	X	6348	-0-	-1619	-0-	6348	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
02	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-			-0-
03	8060	X	7926	-0-	-134	-0-	7926	2			N	-0-			-0-
04	7770	X	7394	-0-	-376	-0-	7394	2			N	-0-			-0-
05	8184	X	7083	-0-	-1101	-0-	7083	2			N	-0-			-0-
06	7920	X	6507	-0-	-1413	-0-	6507	2			N	-0-			-0-
07	8184	X	6942	-0-	-1242	-0-	6942	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
02	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	3			N	-0-			-0-
03	9021	X	8940	-0-	-81	-0-	8940	3			N	-0-			-0-
04	8880	X	8074	-0-	-806	-0-	8074	3			N	-0-			-0-
05	9176	X	8827	-0-	-349	-0-	8827	3			N	-0-			-0-
06	8880	X	8791	-0-	-89	-0-	8791	3			N	-0-			-0-
07	9145	X	8888	-0-	-257	-0-	8888	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
02	9884	X	9229	-0-	-655	-0-	9229	3			N	-0-			-0-
03	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11900	3			N	-0-			-0-
04	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	12073	3			N	-0-			-0-
05	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	12517	3			N	-0-			-0-
06	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	11682	3			N	-0-			-0-
*07	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11730	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	9912	X	6085	-0-	-3827	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	7418	-0-	-2564	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	2396	-0-	-7264	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
05	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8091	-0-	-1149	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
*07	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9869	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

02	7616	X	5779	-0-	-1837	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7871	-0-	-561	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7480	-0-	-650	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7379	-0-	-1022	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6701	-0-	-919	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	6821	-0-	-1053	-0-	6821	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

02	9912	X	9088	-0-	-824	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9946	-0-	-1028	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9271	-0-	-1199	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9437	-0-	-1165	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9220	-0-	-1010	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9541	-0-	-534	-0-	9541	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

02	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
03	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7533	-0-	-682	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6595	-0-	-1355	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7830	-0-	-385	-0-	7830	2			N	-0-					-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

02	7420	X	6451	-0-	-969	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7297	-0-	-546	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6999	-0-	-381	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7326	-0-	-238	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	7040	-0-	-100	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
*07	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

02	7252	X	6583	-0-	-669	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7183	-0-	-815	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6914	-0-	-826	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7142	-0-	-546	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6902	-0-	-148	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	7117	-0-	-168	-0-	7117	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	6384	X	2575	-0-	-3809	-0-	153	1	2422	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	3345	-0-	-1553	-0-	278	1	3067	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	2689	-0-	-2051	-0-	281	1	2408	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	1342	-0-	-1510	-0-	275	1	1067	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2400	-0-	-840	-0-	235	1	2165	2	N	-0-					-0-
*07	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	172	1	4398	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
02	4452	X	2570	-0-	-1882	-0-	202	1	2368	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	2785	-0-	-2144	-0-	264	1	2521	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	2629	-0-	-1811	-0-	294	1	2335	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	1204	-0-	-2547	-0-	322	1	882	2	N	-0-					-0-
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	330	1	2468	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2519	-0-	-333	-0-	350	1	2169	2	N	-0-					-0-

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
02	3976	X	3747	-0-	-229	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3986	-0-	-168	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3812	-0-	-268	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
*07	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	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
02	3948	X	2809	-0-	-1139	-0-	185	1	2624	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	2327	-0-	-2044	-0-	222	1	2105	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3150	-0-	-1080	-0-	211	1	2939	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	2917	-0-	-586	-0-	213	1	2704	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2877	-0-	-123	-0-	177	1	2700	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2836	-0-	-419	-0-	180	1	2656	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	257	1	5432	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	2566	-0-	-4006	-0-	122	1	2444	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	6053	-0-	-307	-0-	281	1	5772	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	3641	-0-	-2931	-0-	203	1	3438	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5211	-0-	-879	-0-	224	1	4987	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5757	-0-	-536	-0-	302	1	5455	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	6132	X	5599	-0-	-533	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	6726	-0-	-1055	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	5999	-0-	-1531	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	5293	-0-	-2488	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5115	-0-	-2145	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	4705	-0-	-2022	-0-	4705	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
02	3500	X	3425	-0-	-75	-0-	190	1	3235	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3801	-0-	-260	-0-	181	1	3620	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	1980	-0-	-1950	-0-	215	1	1765	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3283	-0-	-778	-0-	222	1	3061	2	N	-0-					-0-
06	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	127	1	4941	2	N	-0-					-0-
*07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	125	1	4060	2	N	-0-					-0-

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
02	3752	X	3404	-0-	-348	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3538	-0-	-616	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3275	-0-	-475	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3445	-0-	-430	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3262	-0-	-398	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3027	-0-	-755	-0-	3027	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 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
*08	496	N	474	-0-	-22	-0-	473	2	1	9	Y	1					1
*09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					1
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	534	2	1	9	Y	1	1	1			1
*11	450	N	366	-0-	-84	-0-	364	2	2	9	Y	2	2	1			1
*12	496	N	427	-0-	-69	-0-	426	2	1	9	Y	1					2
*01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	632	2	1	9	Y	1	1	1			2
*02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	926	2	1	9	Y	1	2	1			1
*03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1192	2	4	9	Y	4	4	1			1
*04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					1
*05	961	N	498	-0-	-463	-0-	497	2	1	9	Y	1	1	1			1
*06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 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
*08	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5533	2	3	9	Y	3					9
*09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	1					10
*10	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6436	2	1	9	Y	1	4	1			7
*11	3270	X	2797	-0-	-473	-0-	2794	2	3	9	Y	3	7	1			3
*12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3743	2	4	9	Y	4					7
*01	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5274	2	4	9	Y	4	3	1			8
*02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4718	2	7	9	Y	6	8	1			6
*03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5093	2	14	9	Y	13	16	1			3
*04	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5148	2	1	9	Y	1					4
*05	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5598	2	6	9	Y	5	4	1			5
*06	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5486	2	6	9	Y	5	3	1			7
*07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9128	X	8565	-0-	-563	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9260	-0-	-443	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8524	-0-	-596	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8493	-0-	-993	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	7793	-0-	-1387	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8546	-0-	-940	-0-	8546	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

02	4620	X	4463	-0-	-157	-0-	664	1	3766	2	Y	30	99	1			45
							33	9									
03	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	710	1	4087	2	Y	33					78
							36	9									
04	4590	X	4572	-0-	-18	-0-	675	1	3869	2	Y	25					103
							28	9									
05	4929	X	4573	-0-	-356	-0-	701	1	3871	2	Y	1	88	1			16
							1	9									
06	4770	X	4500	-0-	-270	-0-	689	1	3777	2	Y	31					47
							34	9									
07	4929	X	4630	-0-	-299	-0-	704	1	3911	2	Y	14					61
							15	9									

PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	327	1	1459	2	N	-0-					226
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	362	1	1602	2	N	-0-					226
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	351	1	1533	2	N	3					229
							3	9									
05	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	362	1	1431	2	N	8					237
							9	9									
06	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	351	1	1321	2	N	-0-					237
07	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	362	1	1538	2	N	6					243
							7	9									

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	52	1	2749	2	N	-0-					-0-
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	60	1	3124	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2729	-0-	-151	-0-	52	1	2677	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	55	1	2954	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	3045	-0-	-45	-0-	66	1	2979	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	3172	-0-	-21	-0-	64	1	3108	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

02	8260	X	8229	-0-	-31	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8748	-0-	-552	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7928	-0-	-1072	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8909	-0-	-391	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8652	-0-	-288	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8264	-0-	-850	-0-	8264	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

02	9744	X	7430	-0-	-2314	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	7978	-0-	-1663	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	3375	-0-	-5955	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8224	-0-	-239	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7864	-0-	-146	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7690	-0-	-525	-0-	7690	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 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
02	2184	X	1100	-0-	-1084	-0-	191	1	909	2	N	-0-					-0-
03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	339	1	4456	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4534	-0-	-746	-0-	366	1	4168	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	312	-0-	-5144	-0-	65	1	247	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	3	-0-	-5277	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	28	-0-	-4777	-0-	28	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

02	6860	X	6596	-0-	-264	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7296	-0-	-299	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6789	-0-	-561	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7183	-0-	-412	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6630	-0-	-720	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	7250	-0-	-66	-0-	7250	2			N	-0-					-0-

FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

02	6132	X	5384	-0-	-748	-0-	177	1	5207	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6336	-0-	-453	-0-	167	1	6169	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	5635	-0-	-935	-0-	164	1	5471	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	5251	-0-	-1538	-0-	188	1	5063	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	5243	-0-	-1327	-0-	190	1	5053	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5306	-0-	-1018	-0-	198	1	5108	2	N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

02	2772	X	1664	-0-	-1108	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	92	1	4520	2	N	-0-					-0-
04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
05	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3795	-0-	-255	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
*07	4185	X	3638	-0-	-547	-0-	3638	2			N	-0-					-0-

HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 8892

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440

02	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	576	1	9431	2	N	-0-					-0-
03	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	655	1	10903	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	6656	-0-	-574	-0-	587	1	6068	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	699	1	7331	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6718	-0-	-512	-0-	712	1	6006	2	N	-0-					-0-
*07	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	700	1	7156	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 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
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2872	-0-	-290	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	1453	-0-	-1607	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2344	-0-	-818	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2521	-0-	-539	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2841	-0-	-321	-0-	2840	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 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
02	7420	X	7084	-0-	-336	-0-	116	1	6968	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7603	-0-	-612	-0-	84	1	7519	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	7541	-0-	-139	-0-	75	1	7466	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7313	-0-	-623	-0-	78	1	7235	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	6912	-0-	-678	-0-	101	1	6811	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7017	-0-	-826	-0-	111	1	6906	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 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
02	5040	X	4014	-0-	-1026	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4246	-0-	-1334	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4292	-0-	-1018	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4667	-0-	-541	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	2709	-0-	-2211	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
*07	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 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
02	6776	X	6633	-0-	-143	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6085	-0-	-1417	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6429	-0-	-831	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6398	-0-	-949	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6547	-0-	-563	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6489	-0-	-858	-0-	6489	2			N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 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
02	6496	X	6043	-0-	-453	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6638	-0-	-399	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6472	-0-	-338	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
05	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
06	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
*07	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	2			N	-0-					-0-

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
02	4396	X	3951	-0-	-445	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
03	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4467	-0-	-393	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4244	-0-	-778	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4454	-0-	-406	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4475	-0-	-299	-0-	4475	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
02	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
03	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
04	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
05	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
06	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
*07	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	7028	X	6283	-0-	-745	-0-	327	1	5956	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	6583	-0-	-1074	-0-	362	1	6221	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	5849	-0-	-1501	-0-	351	1	5498	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	6335	-0-	-857	-0-	362	1	5973	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	5535	-0-	-1425	-0-	351	1	5184	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6120	-0-	-824	-0-	362	1	5758	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

02	4088	X	3557	-0-	-531	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3884	-0-	-456	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3950	-0-	-40	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3735	-0-	-357	-0-	3735	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 11130

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

02	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6971	-0-	-779	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6362	-0-	-1138	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	5393	-0-	-2605	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6263	-0-	-1477	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6046	-0-	-1952	-0-	6046	2			N	-0-					-0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

02	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	327	1	3086	2	N	-0-					-0-
03	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	362	1	3840	2	N	-0-					-0-
04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	351	1	3373	2	N	-0-					-0-
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	362	1	3317	2	N	-0-					-0-
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	351	1	3273	2	N	-0-					-0-
*07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	362	1	2822	2	N	-0-					-0-

RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

02	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	311	1	4107	2	N	14					203
							15	9									
03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	346	1	4696	2	N	11					214
							12	9									
04	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	338	1	4944	2	N	16	2	8			228
							18	9									
05	4898	X	3918	-0-	-980	-0-	30	1	3876	2	N	11					239
							12	9									
06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	40	1	5252	2	N	11					250
							12	9									
07	5394	X	4424	-0-	-970	-0-	34	1	4387	2	N	3					253
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	4928	X	4767	-0-	-161	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5057	-0-	-399	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4905	-0-	-375	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4967	-0-	-458	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4787	-0-	-403	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4914	-0-	-356	-0-	4914	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4104	-0-	-1631	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4519	-0-	-1061	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5641	-0-	-1024	-0-	5641	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

02	5264	X	4687	-0-	-577	-0-	184	1	4503	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4449	-0-	-1038	-0-	229	1	4220	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	5016	-0-	-294	-0-	209	1	4807	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	5107	-0-	-70	-0-	236	1	4871	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4353	-0-	-657	-0-	209	1	4144	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4826	-0-	-351	-0-	255	1	4571	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	175	1	4674	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4319	-0-	-1013	-0-	177	1	4142	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	2900	-0-	-2260	-0-	212	1	2688	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4184	-0-	-1179	-0-	239	1	3945	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	2709	-0-	-2481	-0-	223	1	2486	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	2727	-0-	-2636	-0-	263	1	2464	2	N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

02	2800	N	4471	-0-	1671	1671	221	1	4250	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3919	-0-	819	2490	233	1	3686	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3319	-0-	319	2809	265	1	3054	2	N	-0-					-0-
05	6111	X	3302	-0-	-2809	-0-	235	1	3067	2	N	-0-					-0-
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	142	1	4259	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	1850	-0-	-10	-0-	248	1	1602	2	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
02	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	486	1	5276	3	Y	-0-					12
03	4216	X	1122	-0-	-3094	-0-	236	1	880	3	Y	5					17
							6	9									
04	4080	X	2754	-0-	-1326	-0-	281	1	2473	3	Y	-0-					17
05	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	195	1	7071	3	Y	49					66
							54	9									
06	7140	X	1814	-0-	-5326	-0-	242	1	1569	3	Y	3	62	1			7
							3	9									
07	8339	X	3562	-0-	-4777	-0-	237	1	3325	3	Y	-0-					7

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 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
02	4536	X	4097	-0-	-439	-0-	43	1	4054	2	Y	-0-					71
03	5053	X	4477	-0-	-576	-0-	50	1	4426	2	Y	1	56	1			16
							1	9									
04	4890	X	3751	-0-	-1139	-0-	47	1	3704	2	Y	-0-					16
05	5053	X	4932	-0-	-121	-0-	4932	2			Y	-0-					16
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			Y	-0-					16
*07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			Y	-0-					16

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 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
02	14B2 EXT		8928	-0-	8928	8928	8928	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		5651	-0-	5651	14579	5651	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2289	-0-	2289	16868	2289	2			N	-0-					-0-
05	20647	X	3779	-0-	-16868	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 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
02	4536	X	3495	-0-	-1041	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
03	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
04	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
05	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
06	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
*07	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 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
02	5572	X	3193	-0-	-2379	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5195	-0-	-819	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4695	-0-	-945	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4331	-0-	-1249	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
06	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
*07	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 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
02	6636	X	5073	-0-	-1563	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5720	-0-	-108	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
04	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5183	-0-	-428	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4212	-0-	-1338	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4819	-0-	-1009	-0-	4819	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
02	8540	X	7662	-0-	-878	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8383	-0-	-607	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8018	-0-	-592	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8108	-0-	-789	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7990	-0-	-350	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	8420	-0-	-74	-0-	8420	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 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
02	6888	X	6485	-0-	-403	-0-	104	1	6381	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7294	-0-	-332	-0-	89	1	7205	2	N	-0-					-0-
04	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	78	1	6803	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	7063	-0-	-129	-0-	54	1	7009	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6960	-0-	-90	-0-	49	1	6911	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6526	-0-	-759	-0-	81	1	6445	2	N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249032 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7215 - 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
02	5824	X	5481	-0-	-343	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5892	-0-	-494	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	6081	-0-	-99	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6127	-0-	-259	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5960	-0-	-100	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	3086	-0-	-3207	-0-	3086	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3472	X	3369	-0-	-103	-0-	3324	2	45	9	N	41					97
03	3875	X	3697	-0-	-178	-0-	3650	2	47	9	N	43					140
04	3750	X	3613	-0-	-137	-0-	3556	2	57	9	N	52					192
05	3875	X	3752	-0-	-123	-0-	3726	2	26	9	N	24	179	1			37
06	3660	X	3613	-0-	-47	-0-	3569	2	44	9	N	40					77
07	3720	X	3429	-0-	-291	-0-	3396	2	33	9	N	30					107

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

02	3220	X	2728	-0-	-492	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2587	-0-	-978	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2431	-0-	-1019	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2578	-0-	-429	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2570	-0-	-340	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2976	-0-	-31	-0-	2976	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

02	13524	X	10188	-0-	-3336	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	10905	-0-	-4068	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	10464	-0-	-2406	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10892	-0-	-671	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	10430	-0-	-490	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	11003	-0-	-281	-0-	11003	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

02	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	14622	2			N	-0-					-0-
03	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	1	1	16144	2	N	-0-					-0-
04	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	15667	2			N	-0-					-0-
05	16045	X	16045	-0-	-0-	-0-	16045	2			N	-0-					-0-
06	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	15336	2			N	-0-					-0-
*07	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	14496	2			N	-0-					-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

02	9184	X	8710	-0-	-474	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9551	-0-	-524	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8951	-0-	-739	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	8149	-0-	-1864	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
06	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
*07	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9965	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

02	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
03	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	13701	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	12909	-0-	-141	-0-	12909	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	13295	-0-	-469	-0-	13295	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	12333	-0-	-987	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	12254	-0-	-1510	-0-	12254	2			N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

02	7336	X	4523	-0-	-2813	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	6782	-0-	-1340	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
04	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
05	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
06	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7134	-0-	-1236	-0-	7134	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	211	1	3013	2	N	-0-					-0-
03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	306	1	4408	2	N	-0-					-0-
04	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	162	1	5805	2	N	-0-					-0-
05	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	160	1	6137	2	N	-0-					-0-
06	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	237	1	6159	2	N	-0-					-0-
*07	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	277	1	5268	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
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	156	1	3369	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3461	-0-	-104	-0-	148	1	3313	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	817	-0-	-2633	-0-	208	1	609	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2568	-0-	-997	-0-	210	1	2358	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3303	-0-	-147	-0-	206	1	3097	2	N	-0-					-0-
*07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	254	1	3406	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					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
02	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
03	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6836	-0-	-544	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6011	-0-	-1615	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	4877	-0-	-2503	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	4282	-0-	-3344	-0-	4281	2	1	9	N	1	1	8			-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
02	1456	X	998	-0-	-458	-0-	190	1	808	2	N	-0-					-0-
03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	217	1	2929	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	175	-0-	-1505	-0-	175	1			N	-0-					-0-
05	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	95	1	6684	2	N	-0-					-0-
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	218	1	3479	2	N	-0-					-0-
*07	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	291	1	4564	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
02	8428	X	7425	-0-	-1003	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9380	-0-	-261	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	9201	-0-	-129	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	9128	-0-	-513	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	9091	-0-	-59	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9246	-0-	-271	-0-	9246	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
02	3472	X	3242	-0-	-230	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3673	-0-	-171	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3482	-0-	-238	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3324	-0-	-489	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3167	-0-	-373	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3139	-0-	-519	-0-	3139	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

02	4032	X	3966	-0-	-66	-0-	245	1	3721	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4112	-0-	-352	-0-	272	1	3840	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3835	-0-	-485	-0-	263	1	3572	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4043	-0-	-359	-0-	272	1	3771	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3787	-0-	-473	-0-	263	1	3524	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3724	-0-	-678	-0-	272	1	3452	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

02	5068	X	4728	-0-	-340	-0-	4728	2			N	-0-					32
03	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					32
04	5160	X	4871	-0-	-289	-0-	4871	2			N	-0-					32
05	5332	X	5021	-0-	-311	-0-	5021	2			N	-0-					32
06	5160	X	4809	-0-	-351	-0-	4809	2			N	-0-					32
07	5239	X	4953	-0-	-286	-0-	4953	2			N	-0-					32

TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

02	4200	X	3817	-0-	-383	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3622	-0-	-594	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3313	-0-	-1397	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	2622	-0-	-2245	-0-	2622	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

02	8288	X	7982	-0-	-306	-0-	7982	2			N	-0-					33
03	9083	X	8614	-0-	-469	-0-	8614	2			N	-0-					33
04	8550	X	7835	-0-	-715	-0-	7835	2			N	-0-					33
05	8835	X	8170	-0-	-665	-0-	8170	2			N	-0-					33
06	8550	X	7906	-0-	-644	-0-	7906	2			N	-0-					33
07	8835	X	8318	-0-	-517	-0-	8318	2			N	-0-					33

TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

02	8512	X	8075	-0-	-437	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8548	-0-	-876	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
04	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
06	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
*07	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249857 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897

02	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	18	1	9002	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
04	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
05	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
06	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	9742	-0-	-1914	-0-	9742	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
02	7196	X	5970	-0-	-1226	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	6789	-0-	-1488	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	6238	-0-	-1772	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	3178	-0-	-5099	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5272	-0-	-1298	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
*07	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

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

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

*08	3689	X	3131	-0-	-558	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
*09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	2					2
*10	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6882	2	3	9	Y	3	2	1			3
*11	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6185	2	8	9	Y	7	6	1			4
*12	5952	X	5689	-0-	-263	-0-	5681	2	8	9	Y	7					11
*01	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6983	2	6	9	Y	5	5	1			11
*02	5376	X	5156	-0-	-220	-0-	5147	2	9	9	Y	8	11	1			8
*03	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6648	2	19	9	Y	17	21	1			4
*04	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6915	2	1	9	Y	1					5
*05	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6160	2	8	9	Y	7	5	1			7
*06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6008	2	9	9	Y	8	5	1			10
*07	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			Y	-0-					10

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 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
02	4060	X	2642	-0-	-1418	-0-	70	1	2572	2	Y	-0-					69
03	4774	X	3267	-0-	-1507	-0-	55	1	3212	2	Y	-0-	54	1			15
04	4620	X	2960	-0-	-1660	-0-	61	1	2899	2	Y	-0-					15
05	4774	X	3442	-0-	-1332	-0-	3442	2			Y	-0-					15
06	3990	X	3685	-0-	-305	-0-	3685	2			Y	-0-					15
*07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			Y	-0-					15

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 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
02	6216	X	5982	-0-	-234	-0-	110	1	5872	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	7044	-0-	-613	-0-	133	1	6911	2	N	-0-					-0-
04	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	141	1	7298	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	6860	-0-	-797	-0-	126	1	6734	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6422	-0-	-988	-0-	140	1	6282	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6354	-0-	-1303	-0-	128	1	6226	2	N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 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
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	146	1	5169	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4942	-0-	-545	-0-	182	1	4760	2	N	-0-					-0-
04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	176	1	5335	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	5090	-0-	-397	-0-	172	1	4918	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4606	-0-	-704	-0-	158	1	4448	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4730	-0-	-757	-0-	163	1	4567	2	N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 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
02	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
03	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
04	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8950	-0-	-443	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8701	-0-	-389	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8310	-0-	-1083	-0-	8310	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 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
02	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
03	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
04	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
05	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
06	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
*07	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	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 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 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
*08	2387	N	1732	-0-	-655	-0-	1730	2	2	9	Y	2					4
*09	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					4
*10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2246	2	1	9	Y	1	2	1			3
*11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1830	2	2	9	Y	2	4	1			1
*12	1953	N	1763	-0-	-190	-0-	1760	2	3	9	Y	3					4
*01	2232	N	1662	-0-	-570	-0-	1661	2	1	9	Y	1	2	1			3
*02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1780	2	2	9	Y	2	3	1			2
*03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2735	2	6	9	Y	5	6	1			1
*04	3000	N	3541	-0-	541	541	3541	2			Y	-0-					1
*05	3100	N	3189	-0-	89	630	3186	2	3	9	Y	3	1	1			3
*06	3000	N	2725	-0-	-275	355	2722	2	3	9	Y	3	2	1			4
*07	3079	X	2724	-0-	-355	-0-	2724	2			Y	-0-					4

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 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
*08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5620	2	3	9	Y	3					8
*09	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	1					9
*10	5580	X	4375	-0-	-1205	-0-	4374	2	1	9	Y	1	4	1			6
*11	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5572	2	7	9	Y	6	8	1			4
*12	5611	X	4895	-0-	-716	-0-	4891	2	4	9	Y	4					8
*01	5611	X	4770	-0-	-841	-0-	4766	2	4	9	Y	4	4	1			8
*02	5208	X	3725	-0-	-1483	-0-	3718	2	7	9	Y	6	8	1			6
*03	5766	X	3893	-0-	-1873	-0-	3884	2	9	9	Y	8	12	1			2
*04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5858	2	1	9	Y	1					3
*05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5614	2	7	9	Y	6	3	1			6
*06	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5025	2	7	9	Y	6	4	1			8
07	6045	X	5338	-0-	-707	-0-	5338	2			Y	-0-					8

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 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
02	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5962	2	28	9	N	25					217
03	6634	X	5761	-0-	-873	-0-	5725	2	36	9	N	33	193	1			57
04	6570	X	5493	-0-	-1077	-0-	5493	2			N	-0-					57
05	6789	X	5755	-0-	-1034	-0-	5755	2			N	-0-					57
06	6570	X	5551	-0-	-1019	-0-	5551	2			N	-0-					57
07	6634	X	5664	-0-	-970	-0-	5664	2			N	-0-					57

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
02	8820	X	6585	-0-	-2235	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8503	-0-	-611	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8393	-0-	-427	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8898	-0-	-216	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7803	-0-	-417	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	5297	-0-	-3383	-0-	5297	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
02	3668	X	3481	-0-	-187	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3929	-0-	-39	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3424	-0-	-356	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
*07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*08	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	10516	2	8	9	Y	7					13
*09	9720	X	-0-	-0-	-9720	-0-					Y	3					16
*10	10044	X	9809	-0-	-235	-0-	9806	2	3	9	Y	3	7	1			12
*11	9720	X	9208	-0-	-512	-0-	9197	2	11	9	Y	10	15	1			7
*12	10044	X	9427	-0-	-617	-0-	9416	2	11	9	Y	10					17
*01	10044	X	9536	-0-	-508	-0-	9529	2	7	9	Y	6	7	1			16
*02	9072	X	8826	-0-	-246	-0-	8813	2	13	9	Y	12	16	1			12
*03	9796	X	9645	-0-	-151	-0-	9616	2	29	9	Y	26	32	1			6
*04	9240	X	8969	-0-	-271	-0-	8968	2	1	9	Y	1					7
*05	9765	X	9145	-0-	-620	-0-	9136	2	9	9	Y	8	7	1			8
*06	9450	X	9053	-0-	-397	-0-	9041	2	12	9	Y	11	6	1			13
07	9765	X	8916	-0-	-849	-0-	8916	2			Y	-0-					13

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	4	1	6578	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	2	1	7314	2	N	-0-					-0-
04	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	7042	-0-	-243	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6474	-0-	-606	-0-	14	1	6460	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6184	-0-	-1132	-0-	10	1	6174	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
02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	377	1	4257	2	N	-0-					-0-
03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	367	1	5639	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	426	1	5574	2	N	-0-					-0-
05	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	400	1	6068	2	N	-0-					-0-
06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	268	1	2916	2	N	-0-					-0-
*07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	328	1	3299	2	N	-0-					-0-

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
02	3528	X	2452	-0-	-1076	-0-	132	1	2320	2	N	-0-					-0-
03	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	125	1	4609	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	1014	-0-	-1326	-0-	98	1	916	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	1337	-0-	-1391	-0-	183	1	1154	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	2446	-0-	-2144	-0-	185	1	2261	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3542	-0-	-1201	-0-	165	1	3377	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
06	3000	N	4507	-0-	1507	1507	4507	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2412	-0-	-688	819	2412	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 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
02	7812	X	7523	-0-	-289	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8171	-0-	-478	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7864	-0-	-446	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	8000	-0-	-494	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7573	-0-	-497	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7966	-0-	-373	-0-	7966	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8568	X	7868	-0-	-700	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	7512	-0-	-1819	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	7744	-0-	-1166	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8419	-0-	-726	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	8353	-0-	-77	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
*07	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 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
02	532	X	-0-	-0-	-532	-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-
06	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	1			N	-0-					-0-
*07	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	565	1	1769	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 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
02	7672	X	5873	-0-	-1799	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	6878	-0-	-1275	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7295	-0-	-595	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7585	-0-	-41	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7096	-0-	-284	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6505	-0-	-1028	-0-	6505	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21868	X	20619	-0-	-1249	-0-	20619	2			N	-0-					-0-
03	23808	X	22470	-0-	-1338	-0-	22470	2			N	-0-					-0-
04	22590	X	21716	-0-	-874	-0-	21716	2			N	-0-					-0-
05	23064	X	21270	-0-	-1794	-0-	21270	2			N	-0-					-0-
06	22080	X	20964	-0-	-1116	-0-	20964	2			N	-0-					-0-
07	22816	X	21317	-0-	-1499	-0-	21317	2			N	-0-					-0-

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
02	5376	X	4764	-0-	-612	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5277	-0-	-675	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4535	-0-	-1135	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5137	-0-	-567	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4762	-0-	-428	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
*07	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3752	X	1401	-0-	-2351	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	1517	-0-	-1366	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2879	-0-	-4	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3472	-0-	-93	-0-	3472	2			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
02	6468	X	5572	-0-	-896	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6136	-0-	-963	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5925	-0-	-945	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6058	-0-	-1041	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5648	-0-	-322	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5945	-0-	-224	-0-	5945	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
02	4284	X	3993	-0-	-291	-0-	346	1	3647	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	3489	-0-	-1254	-0-	345	1	3144	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	2831	-0-	-1759	-0-	333	1	2498	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3782	-0-	-651	-0-	347	1	3435	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3040	-0-	-1250	-0-	343	1	2697	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4027	-0-	-406	-0-	365	1	3662	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
02	4676	X	2992	-0-	-1684	-0-	2972	3	20	9	N	18	18	8			-0-
03	5518	X	4056	-0-	-1462	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
04	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	3			N	-0-					-0-
05	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	3			N	-0-					-0-
06	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	3			N	-0-					-0-
*07	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	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
02	8428	X	8328	-0-	-100	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8571	-0-	-760	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8758	-0-	-182	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8146	-0-	-1092	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	7931	-0-	-1009	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7858	-0-	-1349	-0-	7858	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
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	164	1	1744	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4388	-0-	1288	1288	289	1	4099	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	5040	-0-	2040	3328	63	1	4977	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5166	-0-	2066	5394	5166	2			N	-0-					-0-
06	10169	X	4775	-0-	-5394	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
*07	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-

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
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-					-0-
03	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	1			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	1			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	1			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	1			N	-0-					-0-
*07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	620	1	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 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
02	7756	X	7254	-0-	-502	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8339	-0-	-248	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
04	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7805	-0-	-224	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7094	-0-	-976	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7234	-0-	-1105	-0-	7234	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 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
02	6636	X	4517	-0-	-2119	-0-	278	1	4239	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	5163	-0-	-2184	-0-	282	1	4881	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	4401	-0-	-2319	-0-	304	1	4097	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	3289	-0-	-3655	-0-	334	1	2955	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	2679	-0-	-2331	-0-	247	1	2432	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	2956	-0-	-2221	-0-	190	1	2766	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 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
02	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
03	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
04	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
05	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
06	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
*07	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 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
02	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5503	2	61	9	Y	55	37	1			35
03	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6236	2	45	9	Y	41	58	1			18
04	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6157	2	59	9	Y	54	20	1			52
*05	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7387	2	48	9	Y	44	58	1			38
06	6090	X	3946	-0-	-2144	-0-	3927	2	19	9	Y	17	39	1			16
07	6417	X	5341	-0-	-1076	-0-	5326	2	15	9	Y	14	15	1			15

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 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
02	6468	X	6259	-0-	-209	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
03	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
04	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6587	-0-	-481	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
06	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	5010	-0-	-2740	-0-	5010	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 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
02	8260	X	7899	-0-	-361	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8725	-0-	-699	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8500	-0-	-620	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8461	-0-	-963	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8130	-0-	-480	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8250	-0-	-523	-0-	8250	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
02	3500	X	1267	-0-	-2233	-0-	363	1	904	3	N	-0-					60
03	2170	X	1789	-0-	-381	-0-	317	1	1384	3	N	80					140
							88	9									
04	1980	X	1399	-0-	-581	-0-	266	1	1133	3	N	-0-					140
05	2046	X	273	-0-	-1773	-0-	273	1			N	-0-					140
06	3420	X	2560	-0-	-860	-0-	385	1	2175	3	N	-0-					140
*07	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	407	1	3968	3	N	-0-					140

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 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
02	4144	X	3915	-0-	-229	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4575	-0-	-13	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4393	-0-	-47	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3980	-0-	-608	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3694	-0-	-746	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
*07	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 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
02	5208	X	3740	-0-	-1468	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4765	-0-	-1001	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4051	-0-	-1529	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5024	-0-	-525	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4029	-0-	-1341	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
*07	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	327	-0-	-3145	-0-	327	1			Y	-0-					17
03	2728	X	1161	-0-	-1567	-0-	215	1	744	3	Y	184					201
							202	9									
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	135	1	4021	3	Y	2	173	1			30
							2	9									
05	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	189	1	2546	3	Y	-0-					30
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	191	1	465	3	Y	-0-					30
*07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	189	1	640	3	Y	54					84
							59	9									

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 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
02	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	132	1	10538	2	N	-0-					-0-
03	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	158	1	10117	2	N	-0-					-0-
04	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	155	1	8582	2	N	-0-					-0-
05	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	146	1	9604	2	N	-0-					-0-
06	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	190	1	7457	2	N	-0-					-0-
*07	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	182	1	7094	2	N	-0-					-0-

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
02	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6562	-0-	-196	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6435	-0-	-105	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6472	-0-	-286	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6346	-0-	-194	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6230	-0-	-528	-0-	6230	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	5628	X	4589	-0-	-1039	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5115	-0-	-1209	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5938	-0-	-182	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	6169	-0-	-155	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
06	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
*07	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
*08	3100	N	3553	-0-	453	453	3551	2	2	9	Y	2					3
*09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					3
*10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-	1	1			2
*11	2880	X	2110	-0-	-770	-0-	2108	2	2	9	Y	2	3	1			1
*12	2976	X	1873	-0-	-1103	-0-	1871	2	2	9	Y	2					3
*01	2976	X	1861	-0-	-1115	-0-	1860	2	1	9	Y	1	1	1			3
*02	2380	X	1673	-0-	-707	-0-	1670	2	3	9	Y	3	3	1			3
*03	2170	X	1778	-0-	-392	-0-	1771	2	7	9	Y	6	7	1			2
*04	2100	X	1554	-0-	-546	-0-	1554	2			Y	-0-					2
*05	1860	N	1216	-0-	-644	-0-	1214	2	2	9	Y	2	2	1			2
*06	3000	N	3676	-0-	676	676	3675	2	1	9	Y	1	1	1			2
*07	3100	N	3912	-0-	812	1488	3912	2			Y	-0-					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
02	3612	X	3540	-0-	-72	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
03	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3875	-0-	-25	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3857	-0-	-173	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3677	-0-	-253	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	4020	-0-	-41	-0-	4020	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
02	5964	X	5802	-0-	-162	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6521	-0-	-82	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5944	-0-	-446	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
05	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6192	-0-	-108	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6184	-0-	-326	-0-	6184	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
02	3976	X	2647	-0-	-1329	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	2635	-0-	-1674	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
04	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4240	-0-	-69	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
06	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4142	-0-	-694	-0-	4142	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
02	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
04	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6879	-0-	-344	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6768	-0-	-222	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	7205	-0-	-18	-0-	7205	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

02	3948	X	3891	-0-	-57	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4220	-0-	-151	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4021	-0-	-209	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3958	-0-	-413	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3554	-0-	-676	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3991	-0-	-318	-0-	3991	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

*08	3503	X	1869	-0-	-1634	-0-	1869	2			Y	-0-					2
*09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	1					3
*10	3348	X	1716	-0-	-1632	-0-	1716	2			Y	-0-	1	1			2
*11	3240	X	1554	-0-	-1686	-0-	1553	2	1	9	Y	1	2	1			1
*12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3370	2	4	9	Y	4					5
*01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3183	2	1	9	Y	1	2	1			4
*02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3127	2	6	9	Y	5	5	1			4
*03	3379	X	3193	-0-	-186	-0-	3183	2	10	9	Y	9	11	1			2
*04	3270	X	1759	-0-	-1511	-0-	1759	2			Y	-0-					2
*05	3472	X	1270	-0-	-2202	-0-	1268	2	2	9	Y	2	3	1			1
*06	3360	X	1736	-0-	-1624	-0-	1734	2	2	9	Y	2	1	1			2
07	3472	X	2100	-0-	-1372	-0-	2100	2			Y	-0-					2

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3190	-0-	90	90	3190	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6770	-0-	3770	3860	6770	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	8026	-0-	4926	8786	8026	2			N	-0-					-0-
06	15009	X	6223	-0-	-8786	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
*07	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6007	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807

02	10528	X	9903	-0-	-625	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10731	-0-	-584	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10154	-0-	-556	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10474	-0-	-593	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9930	-0-	-690	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	10364	-0-	-610	-0-	10364	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 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
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	260	1	3085	2	N	-0-					-0-
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	269	1	3427	2	N	-0-					-0-
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	243	1	3200	2	N	-0-					-0-
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	227	1	2993	2	N	-0-					-0-
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	57	1	2416	2	N	-0-					-0-
*07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	62	1	3024	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048

02	10696	X	4726	-0-	-5970	-0-	4726	2			Y	-0-					56
03	5642	X	807	-0-	-4835	-0-	807	2			Y	-0-					56
04	5460	X	3893	-0-	-1567	-0-	3893	2			Y	-0-					56
05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			Y	-0-					56
06	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			Y	-0-					56
*07	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			Y	-0-					56

WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

*08	2170	N	1575	-0-	-595	-0-	1574	2	1	9	Y	1					3
*09	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					3
*10	2449	N	799	-0-	-1650	-0-	799	2			Y	-0-	1	1			2
*11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*12	1643	N	351	-0-	-1292	-0-	350	2	1	9	Y	1					1
*01	806	N	62	-0-	-744	-0-	62	2			Y	-0-					1
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-	1	1			-0-
*03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	390	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	2	1	9	Y	1					1
*05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1407	2	4	9	Y	4	1	1			4
*06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1732	2	1	9	Y	1	3	1			2
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					2

N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

02	6888	X	6739	-0-	-149	-0-	298	1	6441	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7328	-0-	-298	-0-	316	1	7012	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	7124	-0-	-106	-0-	312	1	6812	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	7194	-0-	-277	-0-	317	1	6877	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6692	-0-	-538	-0-	291	1	6401	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	6462	-0-	-1009	-0-	282	1	6180	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

02	2688	X	2514	-0-	-174	-0-	2495	2	19	9	Y	17	14	1			11
03	2976	X	2765	-0-	-211	-0-	2744	2	21	9	Y	19	21	1			9
04	2880	X	2744	-0-	-136	-0-	2725	2	19	9	Y	17	9	1			17
05	2976	X	2917	-0-	-59	-0-	2904	2	13	9	Y	12	16	1			13
06	2700	X	2570	-0-	-130	-0-	2558	2	12	9	Y	11	16	1			8
*07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3528	2	11	9	Y	10	9	1			9

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

02	6524	X	5881	-0-	-643	-0-	278	1	5603	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	5690	-0-	-1533	-0-	255	1	5435	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	4947	-0-	-1743	-0-	253	1	4694	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	4476	-0-	-2437	-0-	316	1	4160	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	3448	-0-	-3242	-0-	327	1	3121	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	5429	-0-	-1081	-0-	241	1	5188	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	1			N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	528	1	199	2	N	-0-					-0-
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	1			N	-0-					-0-
*07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	1			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

02	13216	X	12749	-0-	-467	-0-	12749	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	14140	-0-	-492	-0-	14140	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	13437	-0-	-453	-0-	13437	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	13690	-0-	-663	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	13315	-0-	-515	-0-	13315	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	13303	-0-	-833	-0-	13303	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

02	7532	X	5150	-0-	-2382	-0-	77	1	5073	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	8962	-0-	-307	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8516	-0-	-454	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	6847	-0-	-2422	-0-	2	1	6845	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	4860	-0-	-3810	-0-	29	1	4831	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	5684	-0-	-3275	-0-	29	1	5655	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

02	6272	X	3770	-0-	-2502	-0-	144	1	3626	2	Y	-0-					73
03	6944	X	4139	-0-	-2805	-0-	97	1	4032	2	Y	9	72	1			10
							10	9									
04	5040	X	4215	-0-	-825	-0-	82	1	4126	2	Y	6					16
							7	9									
05	4898	X	4218	-0-	-680	-0-	87	1	4131	2	Y	-0-					16
06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	89	1	4130	2	Y	-0-					16
07	4371	X	4156	-0-	-215	-0-	91	1	4065	2	Y	-0-					16

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

02	6222	X	3778	-0-	-2444	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2778	-0-	-42	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
*07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

02	7084	X	6478	-0-	-606	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7014	-0-	-612	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6873	-0-	-387	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6947	-0-	-245	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6825	-0-	-135	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
*07	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	214	1	2375	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	1737	-0-	-1797	-0-	272	1	1465	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2269	-0-	-1151	-0-	303	1	1966	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	2840	-0-	-694	-0-	287	1	2553	2	N	-0-					-0-
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	233	1	2809	2	N	-0-					-0-
*07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	221	1	2862	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

02	7196	X	6552	-0-	-644	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7530	-0-	-437	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6227	-0-	-1483	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6846	-0-	-904	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6266	-0-	-1234	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6542	-0-	-991	-0-	6542	2			N	-0-					-0-

TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

02	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
03	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
05	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	11885	2			N	-0-					-0-
06	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
*07	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

02	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5491	-0-	-58	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
04	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5542	-0-	-162	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5195	-0-	-325	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5140	-0-	-595	-0-	5140	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

02	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	132	1	10406	2	Y	4					61
							4	9									
03	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	115	1	10350	2	Y	-0-	50	1			11
04	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	81	1	10235	2	Y	-0-					11
05	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	85	1	10345	2	Y	-0-					11
06	11310	X	9892	-0-	-1418	-0-	88	1	9804	2	Y	-0-					11
07	11687	X	10077	-0-	-1610	-0-	97	1	9980	2	Y	-0-					11

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

02	9912	X	8947	-0-	-965	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	8767	-0-	-2207	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	8462	-0-	-1798	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9453	-0-	-901	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	9246	-0-	-354	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9070	-0-	-850	-0-	9070	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	4368	X	4061	-0-	-307	-0-	4061	2			Y	-0-					65
03	4774	X	4524	-0-	-250	-0-	4524	2			Y	-0-					65
04	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			Y	-0-					65
05	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			Y	-0-					65
06	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			Y	-0-					65
*07	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			Y	-0-					65

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
02	4620	X	2516	-0-	-2104	-0-	382	1	2134	3	Y	-0-					12
03	3565	X	275	-0-	-3290	-0-	269	1	6	9	Y	5					17
04	3450	X	301	-0-	-3149	-0-	301	1			Y	-0-					17
05	3565	X	1614	-0-	-1951	-0-	384	1	1176	3	Y	49					66
							54	9									
06	2700	X	1215	-0-	-1485	-0-	226	1	986	3	Y	3	62	1			7
							3	9									
*07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	358	1	3009	3	Y	-0-					7

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
02	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7386	-0-	-54	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
04	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7577	-0-	-204	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7267	-0-	-263	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7344	-0-	-437	-0-	7344	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
02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	282	1	4655	2	N	-0-					18
03	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	269	1	4809	2	N	35					53
							39	9									
04	4380	X	2918	-0-	-1462	-0-	324	1	2594	2	N	-0-					53
05	4526	X	395	-0-	-4131	-0-	395	1			N	-0-					53
06	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	293	1	4916	2	N	-0-					53
07	4526	X	2530	-0-	-1996	-0-	267	1	2263	2	N	-0-					53

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
02	3192	X	70	-0-	-3122	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	29	-0-	-3505	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
05	1798	X	3	-0-	-1795	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
*07	138	X	138	-0-	-0-	-0-	37	1	101	2	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
02	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2			N	-0-					116
03	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2			N	-0-					116
04	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	10104	2			N	-0-					116
05	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	2			N	-0-					116
06	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	2			N	-0-					116
*07	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2			N	-0-					116

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
02	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
03	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1443	-0-	-267	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5040	X	4524	-0-	-516	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4365	-0-	-1215	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4713	-0-	-687	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4750	-0-	-830	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4730	-0-	-160	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
*07	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	N	4867	-0-	2067	2067	230	1	4637	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	9634	-0-	6534	8601	370	1	9264	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	10313	-0-	7313	15914	187	1	10126	2	N	-0-					-0-
05	25730	X	9816	-0-	-15914	-0-	141	1	9675	2	N	-0-					-0-
06	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	97	1	7452	2	N	-0-					-0-
*07	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	176	1	7732	2	N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7448	X	7081	-0-	-367	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7621	-0-	-625	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6146	-0-	-1534	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7449	-0-	-425	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7313	-0-	-307	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7508	-0-	-335	-0-	7508	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13216	X	11132	-0-	-2084	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	13775	-0-	-857	-0-	13775	2			N	-0-					-0-
04	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	13436	2			N	-0-					-0-
05	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	12926	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	13087	-0-	-233	-0-	13087	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	13740	-0-	-148	-0-	13740	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 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
02	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	41	1	5687	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4180	-0-	-191	-0-	96	1	4084	2	N	-0-					-0-
04	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	71	1	6668	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	6276	-0-	-79	-0-	29	1	6247	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	4560	-0-	-1590	-0-	96	1	4464	2	N	-0-					-0-
*07	6975	X	5815	-0-	-1160	-0-	133	1	5682	2	N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 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
02	7056	X	6556	-0-	-500	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
03	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
04	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
05	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7125	-0-	-495	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7469	-0-	-405	-0-	7469	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
02	5628	X	5028	-0-	-600	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	4806	-0-	-1425	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4587	-0-	-1443	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	3760	-0-	-2006	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4466	-0-	-1114	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4667	-0-	-913	-0-	4667	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 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
02	8568	X	7003	-0-	-1565	-0-	33	1	6970	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	6912	-0-	-2574	-0-	62	1	6850	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	6770	-0-	-2410	-0-	78	1	6692	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	6691	-0-	-1338	-0-	75	1	6616	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6121	-0-	-1379	-0-	81	1	6040	2	N	-0-					-0-
*07	7750	X	6100	-0-	-1650	-0-	87	1	6013	2	N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 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
02	3220	X	3051	-0-	-169	-0-	454	1	2578	2	N	17					227
							19	9									
03	3565	X	3432	-0-	-133	-0-	507	1	2918	2	N	6					233
							7	9									
04	3210	X	3172	-0-	-38	-0-	471	1	2698	2	N	3					236
							3	9									
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	526	1	2906	2	N	4					240
							4	9									
06	3330	X	3239	-0-	-91	-0-	498	1	2732	2	N	8					248
							9	9									
07	3441	X	3349	-0-	-92	-0-	508	1	2822	2	N	17					265
							19	9									

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 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
02	4760	X	4416	-0-	-344	-0-	659	1	3739	2	N	16					150
							18	9									
03	5270	X	5083	-0-	-187	-0-	748	1	4306	2	N	26					176
							29	9									
04	4890	X	4673	-0-	-217	-0-	692	1	3969	2	N	11					187
							12	9									
05	5053	X	4879	-0-	-174	-0-	748	1	4128	2	N	3					190
							3	9									
06	4920	X	4453	-0-	-467	-0-	686	1	3757	2	N	9					199
							10	9									
07	5084	X	4656	-0-	-428	-0-	709	1	3939	2	N	7					206
							8	9									

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 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
02	3220	X	3112	-0-	-108	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3441	-0-	-124	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3342	-0-	-108	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3377	-0-	-188	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3221	-0-	-199	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3222	-0-	-219	-0-	3222	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 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 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
02	5208	X	5187	-0-	-21	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5710	-0-	-56	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
05	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
06	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
*07	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

02	5656	X	5041	-0-	-615	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5087	-0-	-1175	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4422	-0-	-1308	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5089	-0-	-832	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	3388	-0-	-2042	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5018	-0-	-562	-0-	5018	2			N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

02	5684	X	4794	-0-	-890	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6038	-0-	-1712	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	4397	-0-	-3103	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	4843	-0-	-2907	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	3269	-0-	-2581	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	3754	-0-	-2291	-0-	3754	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

02	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	178	1	4014	2	N	-0-					-0-
03	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	186	1	4582	2	N	-0-					-0-
04	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	170	1	5202	2	N	-0-					-0-
05	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	160	1	5311	2	N	-0-					-0-
06	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	122	1	4591	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3795	-0-	-948	-0-	199	1	3596	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

02	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3428	-0-	-13	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2823	-0-	-507	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
*07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3445	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

02	11116	X	9379	-0-	-1737	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	9788	-0-	-969	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	4895	-0-	-5515	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9054	-0-	-1548	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	9884	-0-	-166	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9663	-0-	-722	-0-	9663	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

02	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	13223	-0-	-169	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12484	-0-	-476	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	13246	-0-	-146	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
06	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	13361	2			N	-0-					-0-
*07	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	14052	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	5404	X	5226	-0-	-178	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5238	-0-	-714	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
04	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
05	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
06	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
*07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-

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
02	4872	X	4051	-0-	-821	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4778	-0-	-616	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4125	-0-	-1035	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4120	-0-	-1057	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3948	-0-	-1002	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3960	-0-	-814	-0-	3960	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
02	9856	X	8910	-0-	-946	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9789	-0-	-627	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	9158	-0-	-442	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9313	-0-	-607	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8812	-0-	-728	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8975	-0-	-883	-0-	8975	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
02	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
*07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	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
02	8876	X	8369	-0-	-507	-0-	97	1	8272	2	N	-0-					-0-
03	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	128	1	9822	2	N	-0-					-0-
04	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	119	1	9456	2	N	-0-					-0-
05	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	126	1	9437	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	8759	-0-	-871	-0-	114	1	8645	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	2214	-0-	-7737	-0-	75	1	2139	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
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					-0-
06	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	1			N	-0-					-0-
*07	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	1			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
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	183	1	3205	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	2696	-0-	-2233	-0-	227	1	2469	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4620	-0-	-150	-0-	96	1	4524	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4547	-0-	-382	-0-	95	1	4452	2	N	-0-					-0-
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	85	1	3631	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	3306	-0-	-1468	-0-	96	1	3210	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 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
02	5600	X	4883	-0-	-717	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5612	-0-	-216	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
04	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
05	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4710	-0-	-720	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
*07	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 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
02	10024	X	9499	-0-	-525	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10387	-0-	-649	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9766	-0-	-734	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	9757	-0-	-907	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9828	-0-	-342	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	9651	-0-	-858	-0-	9651	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 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
02	5488	X	5192	-0-	-296	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5422	-0-	-592	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4125	-0-	-1695	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5282	-0-	-453	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	2837	-0-	-2713	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5285	-0-	-450	-0-	5285	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6342	-0-	-137	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
04	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5840	-0-	-701	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5691	-0-	-639	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5920	-0-	-621	-0-	5920	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 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 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
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
03	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 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
*08	10974	X	10912	-0-	-62	-0-	10904	2	8	9	Y	7					17
*09	10800	X	-0-	-0-	-10800	-0-					Y	3					20
*10	11160	X	10644	-0-	-516	-0-	10641	2	3	9	Y	3	9	1			14
*11	10800	X	10092	-0-	-708	-0-	10080	2	12	9	Y	11	17	1			8
*12	11005	X	10415	-0-	-590	-0-	10402	2	13	9	Y	12					20
*01	10912	X	10296	-0-	-616	-0-	10289	2	7	9	Y	6	8	1			18
*02	9828	X	8967	-0-	-861	-0-	8953	2	14	9	Y	13	18	1			13
*03	10633	X	9848	-0-	-785	-0-	9817	2	31	9	Y	28	34	1			7
*04	10080	X	9326	-0-	-754	-0-	9325	2	1	9	Y	1					8
*05	10416	X	9962	-0-	-454	-0-	9951	2	11	9	Y	10	8	1			10
*06	9960	X	9740	-0-	-220	-0-	9727	2	13	9	Y	12	8	1			14
*07	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10088	2			Y	-0-					14

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 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
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 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
02	7840	X	7055	-0-	-785	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7698	-0-	-982	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7502	-0-	-658	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7537	-0-	-895	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6522	-0-	-1278	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7732	-0-	-80	-0-	7732	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 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
02	7532	X	6793	-0-	-739	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7280	-0-	-439	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
04	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7400	-0-	-133	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6619	-0-	-671	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7199	-0-	-334	-0-	7199	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 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 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
02	5012	X	4679	-0-	-333	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5031	-0-	-487	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4816	-0-	-524	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5020	-0-	-498	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4814	-0-	-346	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5103	-0-	-74	-0-	5103	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
03	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
04	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
05	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
06	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
*07	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-

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
02	9408	X	9053	-0-	-355	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9714	-0-	-423	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	8884	-0-	-986	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9775	-0-	-424	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	8939	-0-	-931	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8621	-0-	-1392	-0-	8621	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4284	X	3890	-0-	-394	-0-	339	1	3551	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4111	-0-	-632	-0-	358	1	3753	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3705	-0-	-885	-0-	344	1	3361	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4096	-0-	-337	-0-	352	1	3744	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3872	-0-	-418	-0-	301	1	3571	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3912	-0-	-397	-0-	289	1	3623	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 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
02	8652	X	7801	-0-	-851	-0-	7801	2			Y	-0-					61
03	9517	X	8522	-0-	-995	-0-	8522	2			Y	-0-					61
04	9210	X	8592	-0-	-618	-0-	8592	2			Y	-0-					61
05	9362	X	8707	-0-	-655	-0-	8707	2			Y	-0-					61
06	8970	X	8259	-0-	-711	-0-	8259	2			Y	-0-					61
07	8866	X	8105	-0-	-761	-0-	8104	2	1	9	Y	1					62

COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 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
02	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	97	1	5233	2	N	-0-					-0-
03	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	182	1	4952	2	N	-0-					-0-
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	223	1	4235	2	N	-0-					-0-
05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	249	1	3833	2	N	-0-					-0-
06	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	253	1	4590	2	N	-0-					-0-
*07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	245	1	4714	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 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
02	6244	X	4577	-0-	-1667	-0-	4577	2			N	-0-			-0-
03	6913	X	5129	-0-	-1784	-0-	5129	2			N	-0-			-0-
04	6240	X	4684	-0-	-1556	-0-	4684	2			N	-0-			-0-
05	6200	X	4835	-0-	-1365	-0-	4835	2			N	-0-			-0-
06	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-			-0-
*07	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-			-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 11751

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

02	4452	X	-0-	-0-	-4452	-0-					N	-0-			38
03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-			38
04	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	182	1	5098	2	N	-0-			38
05	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	164	1	5612	2	N	59			97
							65	9							
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	209	1	4000	2	N	-0-			97
*07	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	183	1	5191	2	N	30			127
							33	9							

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

02	6664	X	6144	-0-	-520	-0-	6144	2			N	-0-			-0-
03	7719	X	7273	-0-	-446	-0-	7273	2			N	-0-			-0-
04	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-			-0-
05	7719	X	6258	-0-	-1461	-0-	6258	2			N	-0-			-0-
06	7050	X	6163	-0-	-887	-0-	6163	2			N	-0-			-0-
07	7905	X	6737	-0-	-1168	-0-	6737	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 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
02	5488	X	3415	-0-	-2073	-0-	225	1	3190	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	4719	-0-	-1481	-0-	241	1	4478	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	4779	-0-	-1221	-0-	287	1	4492	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	4562	-0-	-1638	-0-	293	1	4269	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	3642	-0-	-1968	-0-	260	1	3382	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	3774	-0-	-1155	-0-	275	1	3499	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

02	8288	X	7366	-0-	-922	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	7818	-0-	-1358	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7554	-0-	-756	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7459	-0-	-1097	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6607	-0-	-1403	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7248	-0-	-905	-0-	7248	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
05	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
*07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

02	3248	X	2431	-0-	-817	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2698	-0-	-557	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2737	-0-	-323	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2579	-0-	-304	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2532	-0-	-228	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
*07	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

02	9072	X	8964	-0-	-108	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9750	-0-	-294	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	9267	-0-	-453	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9392	-0-	-652	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8875	-0-	-725	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9455	-0-	-465	-0-	9455	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 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
02	5908	X	5216	-0-	-692	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5367	-0-	-1174	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5447	-0-	-883	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6222	-0-	-164	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
*07	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

02	6748	X	6410	-0-	-338	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
03	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
04	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6959	-0-	-140	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6932	-0-	-328	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7129	-0-	-373	-0-	7129	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

02	7448	X	7308	-0-	-140	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7885	-0-	-361	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7572	-0-	-408	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7481	-0-	-610	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7271	-0-	-559	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7297	-0-	-794	-0-	7297	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	6524	X	6349	-0-	-175	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
03	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
04	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
05	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	7033	-0-	-47	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
*07	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	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
02	7224	X	6462	-0-	-762	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	5472	-0-	-2526	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6145	-0-	-785	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	5961	-0-	-1200	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5093	-0-	-1837	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
*07	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	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
02	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	291	1	7494	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	8434	-0-	-277	-0-	301	1	8133	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	7296	-0-	-1134	-0-	278	1	7018	2	N	-0-					-0-
05	8711	X	6788	-0-	-1923	-0-	272	1	6516	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	8233	-0-	-107	-0-	292	1	7941	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	8344	-0-	-274	-0-	290	1	8054	2	N	-0-					-0-

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
02	7588	X	7318	-0-	-270	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7903	-0-	-498	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
04	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	6706	-0-	-1447	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7435	-0-	-395	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7454	-0-	-761	-0-	7454	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
02	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
03	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4624	-0-	-1526	-0-	47	1	4577	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	5877	-0-	-1160	-0-	74	1	5803	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	5313	-0-	-1497	-0-	58	1	5255	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	5580	-0-	-1457	-0-	57	1	5523	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
02	9996	X	9112	-0-	-884	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	9353	-0-	-1714	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9208	-0-	-1172	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	8688	-0-	-1697	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8646	-0-	-1134	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9325	-0-	-750	-0-	9325	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
02	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
03	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
04	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
05	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
06	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
*07	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	10341	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	11396	X	10327	-0-	-1069	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	10766	-0-	-1851	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	4835	-0-	-7375	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	9858	-0-	-2449	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	9750	-0-	-1320	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10714	-0-	-725	-0-	10714	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
02	5936	X	5868	-0-	-68	-0-	94	1	5774	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	6075	-0-	-32	-0-	108	1	5967	2	N	-0-					-0-
04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	102	1	5907	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	5262	-0-	-1248	-0-	161	1	5101	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	2527	-0-	-3773	-0-	20	1	2507	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	2359	-0-	-4151	-0-	9	1	2350	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
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
03	961	N	450	-0-	-511	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	780	N	277	-0-	-503	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

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
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	22	1	3	9	N	3	3	8			72
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					72
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					72
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					72
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	1			N	-0-					72
*07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	368	1	1863	2	N	-0-					72

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 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
02	17976	X	15652	-0-	-2324	-0-	15652	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	18984	-0-	-1414	-0-	18984	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	17802	-0-	-1938	-0-	17802	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	18779	-0-	-1619	-0-	18779	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	17031	-0-	-1479	-0-	17031	2			N	-0-					-0-
07	18972	X	17009	-0-	-1963	-0-	17009	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 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
02	6468	X	5272	-0-	-1196	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6766	-0-	-395	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6505	-0-	-425	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6557	-0-	-356	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5482	-0-	-1058	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6436	-0-	-322	-0-	6436	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 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
02	5292	X	5010	-0-	-282	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
03	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
04	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
05	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5281	-0-	-329	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
*07	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 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
02	7672	X	6433	-0-	-1239	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
03	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
04	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
05	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	8104	-0-	-386	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
*07	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9099	2			N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8092	X	6275	-0-	-1817	-0-	6176	2	99	9	N	90	1	8			117
03	9641	X	7828	-0-	-1813	-0-	7828	2			N	-0-					117
04	9330	X	8654	-0-	-676	-0-	8654	2			N	-0-					117
05	9641	X	8672	-0-	-969	-0-	8672	2			N	-0-					117
06	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					117
07	8928	X	7655	-0-	-1273	-0-	7655	2			N	-0-					117

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 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
02	4564	X	149	-0-	-4415	-0-	149	1			N	-0-					-0-
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	514	1	3320	2	N	-0-					-0-
04	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	542	1	3913	2	N	-0-					-0-
05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	549	1	4328	2	N	-0-					-0-
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	462	1	4420	2	N	-0-					-0-
*07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	519	1	4122	2	N	-0-					-0-

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
02	7196	X	5705	-0-	-1491	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6672	-0-	-737	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6388	-0-	-782	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5993	-0-	-455	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5294	-0-	-1156	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5947	-0-	-718	-0-	5947	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7168	X	6757	-0-	-411	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
03	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7099	-0-	-311	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7265	-0-	-392	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7108	-0-	-302	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7216	-0-	-379	-0-	7216	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 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
02	9940	X	8659	-0-	-1281	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9770	-0-	-584	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	8982	-0-	-1038	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9124	-0-	-1230	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8645	-0-	-805	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9658	-0-	-107	-0-	9658	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2240	X	2226	-0-	-14	-0-	2201	3	25	9	Y	23	16	1			15
03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2533	3	18	9	Y	16	24	1			7
04	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2466	3	17	9	Y	15	7	1			15
05	2480	X	2428	-0-	-52	-0-	2420	3	8	9	Y	7	13	1			9
06	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2597	3	15	9	Y	14	14	1			9
*07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2882	3	8	9	Y	7	8	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3024	X	2392	-0-	-632	-0-	191	1	2201	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3233	-0-	-115	-0-	209	1	3024	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3221	-0-	-19	-0-	223	1	2998	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	878	-0-	-2408	-0-	186	1	692	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3049	-0-	-131	-0-	226	1	2823	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3063	-0-	-254	-0-	225	1	2838	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 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
02	5936	X	5278	-0-	-658	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5905	-0-	-698	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5220	-0-	-1170	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6029	-0-	-574	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5565	-0-	-135	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
*07	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 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
02	2688	X	2631	-0-	-57	-0-	2590	2	41	9	Y	37	21	1			24
03	3286	X	2923	-0-	-363	-0-	2893	2	30	9	Y	27	40	1			11
04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3773	2	28	9	Y	25	12	1			24
05	3286	X	2754	-0-	-532	-0-	2737	2	17	9	Y	15	22	1			17
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2803	2	18	9	Y	16	22	1			11
07	3937	X	2968	-0-	-969	-0-	2958	2	10	9	Y	9	10	1			10

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252744 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6864 - 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
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	1			N	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	423	1	1165	2	N	-0-					-0-
04	450	N	255	-0-	-195	-0-	255	1			N	-0-					-0-
05	372	N	36	-0-	-336	-0-	36	1			N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

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
02	6412	X	3292	-0-	-3120	-0-	213	1	3079	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	3775	-0-	-2177	-0-	258	1	3517	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	4201	-0-	-2309	-0-	239	1	3962	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	4717	-0-	-2010	-0-	203	1	4514	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	2955	-0-	-3555	-0-	270	1	2685	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	2540	-0-	-1800	-0-	279	1	2261	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 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
02	3696	X	3482	-0-	-214	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3912	-0-	-25	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3593	-0-	-97	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3696	-0-	-148	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3711	-0-	-69	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
*07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 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
02	7952	X	6116	-0-	-1836	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7332	-0-	-480	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	3048	-0-	-3865	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
06	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
*07	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 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
02	4060	X	3981	-0-	-79	-0-	3981	2			Y	-0-					57
03	4495	X	4441	-0-	-54	-0-	4441	2			Y	-0-					57
04	4260	X	3697	-0-	-563	-0-	3697	2			Y	-0-					57
05	4402	X	3901	-0-	-501	-0-	3901	2			Y	-0-					57
06	4290	X	3796	-0-	-494	-0-	3796	2			Y	-0-					57
07	4433	X	3956	-0-	-477	-0-	3956	2			Y	-0-					57

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 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
02	9464	X	8235	-0-	-1229	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	8413	-0-	-2065	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9492	-0-	-288	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	8920	-0-	-1186	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8244	-0-	-576	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8772	-0-	-1024	-0-	8772	2			N	-0-					-0-

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
02	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8846	-0-	-392	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8670	-0-	-270	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8628	-0-	-610	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	7516	-0-	-1424	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	7711	-0-	-1527	-0-	7711	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 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
02	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4085	2	51	9	Y	46	33	1			29
03	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4775	2	37	9	Y	34	47	1			16
04	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4573	2	34	9	Y	31	15	1			32
05	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5132	2	24	9	Y	22	30	1			24
06	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4667	2	24	9	Y	22	31	1			15
*07	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6947	2	20	9	Y	18	16	1			17

HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 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
02	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4300	-0-	-877	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	3576	-0-	-1494	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	3375	-0-	-1864	-0-	3375	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 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
02	8148	X	2335	-0-	-5813	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
04	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-					-0-
05	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
06	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
05	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
*07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 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
02	8176	X	8011	-0-	-165	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8744	-0-	-153	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8363	-0-	-187	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7773	-0-	-1093	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7782	-0-	-798	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8256	-0-	-610	-0-	8256	2			N	-0-					-0-

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
02	11200	X	10350	-0-	-850	-0-	10329	2	21	9	N	19	69	1			62
03	12152	X	11071	-0-	-1081	-0-	11071	2			N	-0-					62
04	11760	X	11157	-0-	-603	-0-	11157	2			N	-0-					62
05	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11658	2			N	-0-					62
06	11220	X	10871	-0-	-349	-0-	10766	2	105	9	N	95	139	1			18
07	11532	X	11364	-0-	-168	-0-	11364	2			N	-0-					18

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 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
02	14B2 EXT		11141	-0-	11141	36853	11141	2			N	-0-					-0-
03	47962	X	11109	-0-	-36853	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	9838	-0-	-2672	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	9564	-0-	-3363	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	8789	-0-	-3721	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	8514	-0-	-3824	-0-	8514	2			N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 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
02	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4473	-0-	-611	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
04	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
05	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3532	-0-	-1388	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	3539	-0-	-1545	-0-	3539	2			N	-0-					-0-

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 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
02	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	227	1	6001	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6723	-0-	-97	-0-	213	1	6510	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	4738	-0-	-1682	-0-	324	1	4414	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	5349	-0-	-1533	-0-	193	1	5156	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	4629	-0-	-2031	-0-	327	1	4302	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	4666	-0-	-2216	-0-	282	1	4384	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11704	X	6156	-0-	-5548	-0-	1	1	6155	2	N	-0-					-0-
03	11873	X	9262	-0-	-2611	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	5048	-0-	-4942	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	5388	-0-	-4935	-0-	145	1	5243	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9293	-0-	-697	-0-	26	1	9267	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	5748	-0-	-3521	-0-	38	1	5710	2	N	-0-					-0-
	CASON HOLLOW UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 253119						COMPL. DATE 11/06/2009					TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692
02	8400	X	239	-0-	-8161	-0-	216	2	23	9	N	21	1	8			213
03	9083	X	7642	-0-	-1441	-0-	7613	2	29	9	N	26					239
04	8790	X	8559	-0-	-231	-0-	8544	2	15	9	N	14					253
05	9083	X	8869	-0-	-214	-0-	8865	2	4	9	N	4	182	1			75
06	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			N	-0-					75
07	8835	X	8189	-0-	-646	-0-	8189	2			N	-0-					75
	BRITT UNIT				WELL #: 6H	RRCID -> 253121						COMPL. DATE 09/09/2009					TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312
02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	221	1	4464	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5082	-0-	-963	-0-	245	1	4837	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	4344	-0-	-1506	-0-	216	1	4128	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	205	-0-	-5840	-0-	205	1			N	-0-					-0-
06	5370	X	87	-0-	-5283	-0-	87	1			N	-0-					-0-
07	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
	BA PEPPER UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 253122						COMPL. DATE 11/16/2009					TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075
02	4536	X	3198	-0-	-1338	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4086	-0-	-936	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	3321	-0-	-1539	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	2929	-0-	-2093	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3474	-0-	-816	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3565	-0-	-527	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
	VANCE UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 253125						COMPL. DATE 03/10/2010					TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927
02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	232	1	4858	2	N	-0-					-0-
03	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	217	1	6643	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6793	-0-	-107	-0-	177	1	6616	2	N	-0-					-0-
05	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	183	1	8026	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6164	-0-	-736	-0-	194	1	5970	2	N	-0-					-0-
*07	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	236	1	7148	2	N	-0-					-0-
	SDA B UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 253136						COMPL. DATE 02/16/2010					TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371
02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
03	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
04	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
*07	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
	HADLEY BOMBARGER UNIT				WELL #: B 3H	RRCID -> 253138						COMPL. DATE 01/05/2010					TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639
02	3584	X	3403	-0-	-181	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3811	-0-	-599	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	3927	-0-	-1064	-0-	3927	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	4984	X	3911	-0-	-1073	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4219	-0-	-1516	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4656	-0-	-894	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4458	-0-	-1277	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
06	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4321	-0-	-484	-0-	4321	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
02	4760	X	3970	-0-	-790	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4151	-0-	-1119	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4552	-0-	-278	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4005	-0-	-986	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
06	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
*07	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-

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
02	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	20650	2			N	-0-					-0-
03	23777	X	22093	-0-	-1684	-0-	22093	2			N	-0-					-0-
04	23010	X	21047	-0-	-1963	-0-	21047	2			N	-0-					-0-
05	23777	X	21268	-0-	-2509	-0-	21268	2			N	-0-					-0-
06	22260	X	20281	-0-	-1979	-0-	20281	2			N	-0-					-0-
07	22878	X	20580	-0-	-2298	-0-	20580	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
02	9548	X	9148	-0-	-400	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	8743	-0-	-2200	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9363	-0-	-1227	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	9446	-0-	-1497	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9209	-0-	-901	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	9191	-0-	-946	-0-	9191	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
02	6608	X	6395	-0-	-213	-0-	6395	2			Y	-0-					-0-
03	7440	X	6855	-0-	-585	-0-	6855	2			Y	-0-					-0-
04	7200	X	6657	-0-	-543	-0-	6657	2			Y	-0-					-0-
05	7440	X	6885	-0-	-555	-0-	6885	2			Y	-0-					-0-
06	6840	X	6725	-0-	-115	-0-	6725	2			Y	-0-					-0-
07	7068	X	6738	-0-	-330	-0-	6738	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
02	1260	N	784	-0-	-476	-0-	382	1	402	2	N	-0-					-0-
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	400	1	2268	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1440	N	1090	-0-	-350	-0-	393	1	697	2	N	-0-					-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	468	1	993	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	1084	-0-	-1436	-0-	465	1	618	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	440	1	1400	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3643	-0-	-77	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3551	-0-	-49	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3609	-0-	-111	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3492	-0-	-48	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3629	-0-	-29	-0-	3629	2			N	-0-					-0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

02	8316	X	7075	-0-	-1241	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	7872	-0-	-1335	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
04	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
05	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
06	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7995	-0-	-96	-0-	7995	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

02	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
03	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
04	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7833	-0-	-134	-0-	29	1	7804	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	4967	-0-	-2743	-0-	260	1	4707	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	6014	-0-	-1953	-0-	132	1	5882	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

02	8120	X	5040	-0-	-3080	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8205	-0-	-785	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7506	-0-	-264	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6519	-0-	-1045	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6119	-0-	-1831	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6564	-0-	-1651	-0-	6564	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

02	6216	X	4421	-0-	-1795	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5941	-0-	-941	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
04	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
05	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
06	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6438	-0-	-413	-0-	6438	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

02	8148	X	7179	-0-	-969	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7508	-0-	-1141	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	6372	-0-	-1878	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7124	-0-	-1122	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7156	-0-	-764	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7584	-0-	-352	-0-	7584	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	14B2 EXT		6133	-0-	6133	16563	6133	2			N	-0-					-0-
03	22856	X	6293	-0-	-16563	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5976	-0-	-354	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5870	-0-	-671	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5249	-0-	-1081	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5471	-0-	-1070	-0-	5471	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

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-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	4564	X	4560	-0-	-4	-0-	4506	2	54	9	Y	49	25	1			31
03	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5402	2	41	9	Y	37	51	1			17
04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5356	2	41	9	Y	37	17	1			37
05	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5586	2	24	9	Y	22	34	1			25
06	5280	X	5002	-0-	-278	-0-	4973	2	29	9	Y	26	34	1			17
07	5580	X	5321	-0-	-259	-0-	5306	2	15	9	Y	14	16	1			15

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3810	-0-	-685	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3444	-0-	-906	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3688	-0-	-807	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3434	-0-	-916	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4100	-0-	-395	-0-	4100	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

02	7224	X	6833	-0-	-391	-0-	6833	2			Y	-0-					74
03	7781	X	7412	-0-	-369	-0-	7342	2	70	9	Y	64					138
04	7530	X	6852	-0-	-678	-0-	6845	2	7	9	Y	6	116	1			28
05	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			Y	-0-					28
06	7440	X	7071	-0-	-369	-0-	7071	2			Y	-0-					28
07	7564	X	7297	-0-	-267	-0-	7273	2	24	9	Y	22					50

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

02	5012	X	4482	-0-	-530	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4863	-0-	-686	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4662	-0-	-708	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4981	-0-	-506	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4578	-0-	-312	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
*07	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

02	10808	X	10241	-0-	-567	-0-	181	1	10060	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	8851	-0-	-2712	-0-	264	1	8587	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	9173	-0-	-1687	-0-	237	1	8936	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	10305	-0-	-1041	-0-	191	1	10114	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	8083	-0-	-2897	-0-	235	1	7848	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	6435	-0-	-4911	-0-	152	1	6283	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	9548	X	7678	-0-	-1870	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	8690	-0-	-1881	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8694	-0-	-636	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8494	-0-	-930	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7523	-0-	-1087	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8346	-0-	-644	-0-	8346	2			N	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

02	10248	X	9757	-0-	-491	-0-	431	1	9326	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	11281	-0-	-65	-0-	487	1	10794	2	N	-0-					-0-
04	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	484	1	10567	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	9906	-0-	-1347	-0-	437	1	9469	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	10846	-0-	-74	-0-	472	1	10374	2	N	-0-					-0-
07	11408	X	10399	-0-	-1009	-0-	453	1	9946	2	N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

02	10192	X	9896	-0-	-296	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
03	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	10998	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	10022	-0-	-568	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10100	-0-	-843	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9798	-0-	-852	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	9818	-0-	-1187	-0-	9818	2			N	-0-					-0-

JD SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253598 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6630 - 9872

02	3696	X	-0-	-0-	-3696	-0-					N	-0-					-0-
03	341	X	12	-0-	-329	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

02	12908	X	11077	-0-	-1831	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	12424	-0-	-1867	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	12495	-0-	-735	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
05	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	13441	2			N	-0-					-0-
06	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
*07	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	13049	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

02	4620	X	4187	-0-	-433	-0-	109	1	4078	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4123	-0-	-868	-0-	113	1	4010	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4081	-0-	-719	-0-	129	1	3952	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	3654	-0-	-1213	-0-	117	1	3537	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3948	-0-	-552	-0-	88	1	3860	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4248	-0-	-402	-0-	135	1	4113	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

02	8708	X	7971	-0-	-737	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9000	-0-	-486	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8396	-0-	-634	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	7957	-0-	-1374	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	8150	-0-	-550	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8439	-0-	-551	-0-	8439	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 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
02	9072	X	8563	-0-	-509	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
03	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
04	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
05	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
06	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9511	-0-	-533	-0-	9511	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 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
02	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
03	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
04	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
05	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
06	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
*07	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 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
02	5236	X	5104	-0-	-132	-0-	34	1	5070	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	5757	-0-	-722	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	2058	-0-	-4212	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	3076	-0-	-3403	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5614	-0-	-146	-0-	30	1	5584	2	N	-0-					-0-
*07	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	21	1	5934	2	N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 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
02	6160	X	5819	-0-	-341	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6333	-0-	-270	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5595	-0-	-735	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5585	-0-	-863	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5478	-0-	-762	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6287	-0-	-161	-0-	6287	2			N	-0-					-0-

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
02	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4913	-0-	-357	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
04	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
05	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
06	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5802	-0-	-243	-0-	5802	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10556	X	9254	-0-	-1302	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10647	-0-	-823	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	10396	-0-	-194	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10571	-0-	-372	-0-	10571	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	10024	-0-	-566	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	10020	-0-	-737	-0-	10020	2			N	-0-					-0-

MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 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
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253716 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7593 - 10932

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2019 - P/A 04/22/19

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

02	13440	X	12593	-0-	-847	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
03	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	13898	-0-	-172	-0-	13898	2			N	-0-					-0-
05	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	14777	2			N	-0-					-0-
06	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	14388	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	14413	-0-	-405	-0-	14413	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

02	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	260	1	6747	2	N	-0-					-0-
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	390	1	3518	2	N	-0-					-0-
04	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	398	1	4866	2	N	-0-					-0-
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	394	1	4110	2	N	-0-					-0-
06	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	366	1	4469	2	N	-0-					-0-
*07	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	361	1	6161	2	N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

02	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3696	-0-	-613	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
04	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
05	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
06	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
*07	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

02	7504	X	7194	-0-	-310	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7822	-0-	-486	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7054	-0-	-866	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7638	-0-	-329	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7319	-0-	-391	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7346	-0-	-621	-0-	7346	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
04	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
05	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6069	-0-	-501	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6616	-0-	-173	-0-	6616	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
02	8736	X	6847	-0-	-1889	-0-	280	1	6567	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	9527	-0-	-2718	-0-	697	1	8830	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	9813	-0-	-2037	-0-	420	1	9393	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	10789	-0-	-1456	-0-	435	1	10354	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	9346	-0-	-1124	-0-	467	1	8879	2	N	-0-					-0-
*07	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	497	1	10240	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
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	1			N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	1			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	1			N	-0-					-0-
05	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	1			N	-0-					-0-
06	540	N	394	-0-	-146	-0-	394	1			N	-0-					-0-
*07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	1			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
02	10276	X	9643	-0-	-633	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	10781	-0-	-441	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10120	-0-	-740	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10149	-0-	-1073	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9288	-0-	-1152	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10551	-0-	-237	-0-	10551	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 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
02	9100	X	7658	-0-	-1442	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	8841	-0-	-1234	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8064	-0-	-966	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	7912	-0-	-1233	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7683	-0-	-867	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	7932	-0-	-903	-0-	7932	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 #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

02	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8996	-0-	-211	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8434	-0-	-536	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8476	-0-	-793	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8158	-0-	-812	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8366	-0-	-748	-0-	8366	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

02	4312	X	3625	-0-	-687	-0-	145	1	3480	2	N	-0-					111
03	4588	X	3105	-0-	-1483	-0-	154	1	2951	2	N	-0-					111
04	4440	X	3101	-0-	-1339	-0-	169	1	2932	2	N	-0-					111
05	4588	X	3536	-0-	-1052	-0-	204	1	3332	2	N	-0-					111
06	3870	X	3213	-0-	-657	-0-	195	1	3018	2	N	-0-					111
07	3999	X	2442	-0-	-1557	-0-	208	1	2234	2	N	-0-					111

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

02	18620	X	16974	-0-	-1646	-0-	16974	2			N	-0-					-0-
03	19282	X	19172	-0-	-110	-0-	19172	2			N	-0-					-0-
04	18384	X	18384	-0-	-0-	-0-	18384	2			N	-0-					-0-
05	18908	X	18908	-0-	-0-	-0-	18908	2			N	-0-					-0-
06	18540	X	18168	-0-	-372	-0-	18168	2			N	-0-					-0-
07	19158	X	18565	-0-	-593	-0-	18565	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

02	11088	X	9321	-0-	-1767	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	11975	-0-	-301	-0-	11975	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	11543	-0-	-157	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	10503	-0-	-1587	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	9713	-0-	-1867	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	10493	-0-	-1473	-0-	10493	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

02	6132	X	5654	-0-	-478	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5662	-0-	-1127	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	3028	-0-	-2822	-0-	51	1	2977	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	4431	-0-	-1831	-0-	18	1	4413	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	3552	-0-	-2508	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	4654	-0-	-1608	-0-	14	1	4640	2	N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

02	11256	X	11234	-0-	-22	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	12407	-0-	-55	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	4800	-0-	-7260	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
05	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	11708	-0-	-322	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	11729	-0-	-702	-0-	11729	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	9352	X	9153	-0-	-199	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	10157	-0-	-197	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9665	-0-	-235	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9708	-0-	-522	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	8950	-0-	-890	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9721	-0-	-447	-0-	9721	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
02	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	8081	-0-	-2955	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
04	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10364	-0-	-672	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	10063	-0-	-497	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10077	-0-	-1455	-0-	10077	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
02	3584	X	1529	-0-	-2055	-0-	258	1	1271	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3545	-0-	-764	-0-	276	1	3269	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3538	-0-	-632	-0-	228	1	3310	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4009	-0-	-300	-0-	254	1	3755	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	4006	-0-	-104	-0-	252	1	3754	2	N	-0-					-0-
*07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	271	1	3887	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
02	5796	X	5705	-0-	-91	-0-	111	1	5594	2	N	-0-					-0-
03	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	130	1	6308	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5553	-0-	-537	-0-	143	1	5410	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	5372	-0-	-952	-0-	175	1	5197	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	6102	-0-	-138	-0-	138	1	5964	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5931	-0-	-517	-0-	115	1	5816	2	N	-0-					-0-

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
02	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
03	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
04	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
05	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
06	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
*07	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	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
02	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	12990	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	13212	-0-	-1079	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	12096	-0-	-1704	-0-	12096	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	12951	-0-	-1433	-0-	12951	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	11925	-0-	-1995	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	11101	-0-	-3283	-0-	11101	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
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	154	1	5330	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	4749	-0-	-1234	-0-	206	1	4543	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	4301	-0-	-1609	-0-	206	1	4095	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5852	-0-	-255	-0-	194	1	5658	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5699	-0-	-211	-0-	158	1	5541	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5200	-0-	-876	-0-	201	1	4999	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 #: 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
02	4312	X	4263	-0-	-49	-0-	146	1	4117	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4579	-0-	-319	-0-	159	1	4420	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4496	-0-	-334	-0-	155	1	4341	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4399	-0-	-592	-0-	162	1	4237	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4294	-0-	-536	-0-	141	1	4153	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4619	-0-	-93	-0-	138	1	4481	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

02	8596	X	7297	-0-	-1299	-0-	175	1	7122	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	7587	-0-	-1279	-0-	215	1	7372	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	7903	-0-	-677	-0-	160	1	7743	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	8103	-0-	-763	-0-	162	1	7941	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	6504	-0-	-1536	-0-	187	1	6317	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7585	-0-	-568	-0-	183	1	7402	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

02	11480	X	10353	-0-	-1127	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11537	-0-	-1173	-0-	11537	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	11306	-0-	-844	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	11875	-0-	-649	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	10867	-0-	-773	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	11289	-0-	-398	-0-	11289	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

02	12516	X	12029	-0-	-487	-0-	12029	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	13500	-0-	-264	-0-	13500	2			N	-0-					-0-
04	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	13202	-0-	-128	-0-	13202	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	12793	-0-	-257	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	13160	-0-	-325	-0-	13160	2			N	-0-					-0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

02	5712	X	4278	-0-	-1434	-0-	122	1	4156	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	548	-0-	-6241	-0-	223	1	325	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	5151	-0-	-1419	-0-	143	1	5008	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6132	-0-	-657	-0-	171	1	5961	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5205	-0-	-435	-0-	173	1	5032	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4965	-0-	-367	-0-	237	1	4728	2	N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

02	6328	X	5625	-0-	-703	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6125	-0-	-478	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
04	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
*05	6231	X	5812	-0-	-419	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5407	-0-	-623	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5529	-0-	-702	-0-	5529	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

02	10164	X	8543	-0-	-1621	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	7923	-0-	-3330	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	7483	-0-	-1907	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	7614	-0-	-2089	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	5207	-0-	-4093	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	6875	-0-	-2580	-0-	6875	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	5824	X	5750	-0-	-74	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6141	-0-	-307	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5745	-0-	-645	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6476	-0-	-127	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	4573	-0-	-1817	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	4925	-0-	-1430	-0-	4925	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
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	576	1	3681	2	N	-0-					-0-
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	588	1	3631	2	N	-0-					-0-
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	605	1	3489	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4049	-0-	-384	-0-	621	1	3428	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3851	-0-	-439	-0-	589	1	3262	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	3472	-0-	-961	-0-	567	1	2905	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
02	2217	N	1642	-0-	-575	-0-	307	1	1335	2	N	-0-					-0-
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	347	1	3317	2	N	-0-					-0-
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	338	1	3235	2	N	-0-					-0-
05	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	307	1	1792	2	N	-0-					-0-
06	1830	X	438	-0-	-1392	-0-	277	1	161	2	N	-0-					-0-
07	1891	X	489	-0-	-1402	-0-	249	1	240	2	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
02	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
03	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
04	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
05	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
06	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
*07	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	2			N	-0-					-0-

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
02	7224	X	5427	-0-	-1797	-0-	194	1	5233	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	6810	-0-	-1188	-0-	246	1	6564	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	7250	-0-	-520	-0-	198	1	7052	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	7103	-0-	-926	-0-	217	1	6886	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7154	-0-	-616	-0-	179	1	6975	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	6631	-0-	-747	-0-	191	1	6440	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
02	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
03	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3241	-0-	-1079	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4257	-0-	-207	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4160	-0-	-220	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4340	-0-	-186	-0-	4340	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
02	10332	X	9718	-0-	-614	-0-	16	1	9702	2	N	-0-					-0-
03	11470	X	7127	-0-	-4343	-0-	58	1	7069	2	N	-0-					-0-
04	11790	X	8389	-0-	-3401	-0-	47	1	8342	2	N	-0-					-0-
05	12183	X	3309	-0-	-8874	-0-	154	1	3155	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	6670	-0-	-5120	-0-	131	1	6539	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	8593	-0-	-2164	-0-	72	1	8521	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 #: 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
02	6804	X	6496	-0-	-308	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6993	-0-	-540	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6649	-0-	-641	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6841	-0-	-537	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6788	-0-	-352	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6836	-0-	-356	-0-	6836	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
02	5740	X	5734	-0-	-6	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	6031	-0-	-14	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5675	-0-	-325	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6179	-0-	-176	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
*07	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	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
02	4004	X	946	-0-	-3058	-0-	946	2			N	-0-					-0-
03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2990	-0-	-1030	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	2920	-0-	-1234	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3860	-0-	-160	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2554	-0-	-1352	-0-	2554	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
02	20912	X	20912	-0-	-0-	-0-	20912	2			N	-0-					-0-
03	24532	X	24532	-0-	-0-	-0-	24532	2			N	-0-					-0-
04	22762	X	22762	-0-	-0-	-0-	22762	2			N	-0-					-0-
05	24074	X	24074	-0-	-0-	-0-	24074	2			N	-0-					-0-
06	23104	X	23104	-0-	-0-	-0-	23104	2			N	-0-					-0-
*07	23388	X	23388	-0-	-0-	-0-	23388	2			N	-0-					-0-

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
02	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
03	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	12941	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11302	-0-	-518	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
05	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
06	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
*07	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	12286	2			N	-0-					-0-

GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5208	X	4024	-0-	-1184	-0-	4024	3			N	-0-					62
03	4712	X	2156	-0-	-2556	-0-	2156	3			N	-0-					62
04	4560	X	3196	-0-	-1364	-0-	3196	3			N	-0-					62
05	4464	X	3713	-0-	-751	-0-	3713	3			N	-0-					62
06	4320	X	2947	-0-	-1373	-0-	2947	3			N	-0-					62
07	4464	X	2710	-0-	-1754	-0-	2710	3			N	-0-					62

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 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
02	5460	X	5437	-0-	-23	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5965	-0-	-80	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5355	-0-	-645	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5288	-0-	-912	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5068	-0-	-932	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5108	-0-	-906	-0-	5108	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

02	8120	X	7597	-0-	-523	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8513	-0-	-477	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8773	-0-	-17	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8783	-0-	-300	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8050	-0-	-740	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7989	-0-	-1063	-0-	7989	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

02	5432	X	3701	-0-	-1731	-0-	83	1	3618	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3743	-0-	-969	-0-	118	1	3625	2	N	-0-					-0-
04	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	22	1	4938	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3833	-0-	-507	-0-	88	1	3745	2	N	-0-					-0-
06	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	39	1	4878	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4710	-0-	-405	-0-	4710	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

02	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	168	1	6363	2	N	-0-					-0-
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	136	1	5990	2	N	-0-					-0-
04	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	187	1	5886	2	N	-0-					-0-
05	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	222	1	6555	2	N	-0-					-0-
06	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	155	1	6254	2	N	-0-					-0-
*07	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	153	1	6589	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

02	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	405	1	7211	2	N	-0-					-0-
03	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	380	1	6958	2	N	-0-					-0-
04	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	319	1	5625	2	N	-0-					-0-
05	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	407	1	6193	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	406	1	5024	2	N	-0-					-0-
*07	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	389	1	6328	2	N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

02	3668	X	2304	-0-	-1364	-0-	557	1	1747	2	N	-0-					-0-
03	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	521	1	1664	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2021	-0-	-919	-0-	537	1	1484	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	159	-0-	-2879	-0-	159	1			N	-0-					-0-
06	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	213	1	3562	2	N	-0-					-0-
*07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	216	1	3002	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	9240	X	5388	-0-	-3852	-0-	656	1	4732	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	5433	-0-	-4611	-0-	162	1	5271	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	7906	-0-	-1124	-0-	67	1	7839	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	537	-0-	-8329	-0-	537	1			N	-0-					-0-
06	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9	1	9373	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9	1	9666	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

02	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	3210	-0-	-2790	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
05	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	4707	-0-	-2133	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	4507	-0-	-2561	-0-	4507	2			N	-0-					-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

02	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	75	1	5253	2	N	-0-					-0-
03	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	81	1	5287	2	N	-0-					-0-
04	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	77	1	4740	2	N	-0-					-0-
05	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	78	1	5092	2	N	-0-					-0-
*07	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	72	1	5076	2	N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

02	4536	X	3985	-0-	-551	-0-	73	1	3912	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4097	-0-	-925	-0-	77	1	4020	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4266	-0-	-594	-0-	81	1	4185	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	3943	-0-	-955	-0-	73	1	3870	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	3576	-0-	-864	-0-	78	1	3498	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3426	-0-	-976	-0-	69	1	3357	2	N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	26	1	1392	2	N	-0-					-0-
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	40	1	2064	2	N	-0-					-0-
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	47	1	2446	2	N	-0-					-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	43	1	2277	2	N	-0-					-0-
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	52	1	2351	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2407	-0-	-166	-0-	48	1	2359	2	N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

02	7588	X	5857	-0-	-1731	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	8310	-0-	-91	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
04	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7633	-0-	-396	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7245	-0-	-795	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7413	-0-	-1391	-0-	7413	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	6412	X	4654	-0-	-1758	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5232	-0-	-1650	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5078	-0-	-1582	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5196	-0-	-1314	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4246	-0-	-1454	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4715	-0-	-524	-0-	4715	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
02	4536	X	3011	-0-	-1525	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3177	-0-	-1690	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3400	-0-	-710	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3312	-0-	-935	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3769	-0-	-341	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
*07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	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
02	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	97	1	8801	2	N	-0-					-0-
03	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	130	1	9886	2	N	-0-					-0-
04	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	118	1	8740	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	7439	-0-	-2419	-0-	167	1	7272	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	6155	-0-	-3385	-0-	173	1	5982	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	7647	-0-	-2211	-0-	132	1	7515	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
02	12824	X	10720	-0-	-2104	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	12059	-0-	-2015	-0-	12059	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	12364	-0-	-176	-0-	12364	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	11929	-0-	-1029	-0-	11929	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	11898	-0-	-642	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	12271	-0-	-501	-0-	12271	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
02	13692	X	11365	-0-	-2327	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	12496	-0-	-2043	-0-	12496	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	12165	-0-	-1365	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	13101	-0-	-880	-0-	13101	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	11864	-0-	-1006	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11725	-0-	-861	-0-	11725	2			N	-0-					-0-

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
02	10220	X	9544	-0-	-676	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10101	-0-	-1493	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	9793	-0-	-1427	-0-	9793	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	9904	-0-	-1690	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	8512	-0-	-2078	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9042	-0-	-1529	-0-	9042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	163	1	1760	2	N	-0-					92
03	1736	N	1323	-0-	-413	-0-	169	1	1154	2	N	-0-					92
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	176	1	2134	2	N	-0-					92
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	183	1	2310	2	N	-0-					92
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	179	1	2360	2	N	-0-					92
*07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	184	1	2485	2	N	30					122
							33	9									

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
02	6076	X	4492	-0-	-1584	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	4222	-0-	-2505	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4711	-0-	-249	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4268	-0-	-532	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3923	-0-	-1130	-0-	3923	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
02	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	82	1	7874	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	65	1	8801	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	7404	-0-	-1086	-0-	77	1	7327	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	8221	-0-	-583	-0-	93	1	8128	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	6860	-0-	-1720	-0-	83	1	6777	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	7485	-0-	-1381	-0-	93	1	7392	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
02	7812	X	7636	-0-	-176	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8149	-0-	-283	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7389	-0-	-681	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8426	-0-	-37	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7591	-0-	-599	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7701	-0-	-762	-0-	7701	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
02	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
03	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
04	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
05	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
06	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	9358	-0-	-66	-0-	9358	2			N	-0-					-0-

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
02	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
04	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
05	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
*07	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	8596	X	6861	-0-	-1735	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	7766	-0-	-1751	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8027	-0-	-613	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8100	-0-	-828	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
06	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	8032	-0-	-276	-0-	8032	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
02	5180	X	4445	-0-	-735	-0-	4445	2			Y	-0-					55
03	5425	X	4206	-0-	-1219	-0-	4172	2	34	9	Y	31					86
04	5160	X	2752	-0-	-2408	-0-	2749	2	3	9	Y	3	71	1			18
05	5146	X	4723	-0-	-423	-0-	4723	2			Y	-0-					18
06	4980	X	1052	-0-	-3928	-0-	1052	2			Y	-0-					18
07	4929	X	1305	-0-	-3624	-0-	1304	2	1	9	Y	1					19

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
02	10164	X	9403	-0-	-761	-0-	415	1	8988	2	N	-0-					-0-
03	11253	X	10359	-0-	-894	-0-	447	1	9912	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	10286	-0-	-424	-0-	450	1	9836	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	10307	-0-	-326	-0-	455	1	9852	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	9815	-0-	-475	-0-	427	1	9388	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	9506	-0-	-1127	-0-	414	1	9092	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
02	6720	X	6517	-0-	-203	-0-	229	1	6288	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	7329	-0-	-111	-0-	193	1	7136	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	4420	-0-	-2510	-0-	270	1	4150	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6050	-0-	-1173	-0-	265	1	5785	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	5531	-0-	-1549	-0-	176	1	5355	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6027	-0-	-1289	-0-	175	1	5852	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
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					56
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					56
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					56
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			Y	-0-					56
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			Y	-0-					56
*07	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			Y	-0-					56

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
02	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	16355	2			N	-0-					-0-
03	19554	X	19554	-0-	-0-	-0-	19554	2			N	-0-					-0-
04	19002	X	19002	-0-	-0-	-0-	19002	2			N	-0-					-0-
05	20178	X	20178	-0-	-0-	-0-	20178	2			N	-0-					-0-
06	18930	X	18638	-0-	-292	-0-	18638	2			N	-0-					-0-
07	19623	X	17484	-0-	-2139	-0-	17484	2			N	-0-					-0-

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
02	8036	X	7556	-0-	-480	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	3836	-0-	-4844	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
05	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6683	-0-	-1477	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8020	-0-	-691	-0-	8020	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 #: 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
02	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
03	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4175	-0-	-1735	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
05	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
06	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
*07	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	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
02	3584	X	3228	-0-	-356	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3530	-0-	-283	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3395	-0-	-295	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3333	-0-	-325	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3012	-0-	-468	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3326	-0-	-239	-0-	3326	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
02	15848	X	13837	-0-	-2011	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	15606	-0-	-1940	-0-	15606	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	14615	-0-	-2065	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	15016	-0-	-949	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	14288	-0-	-1372	-0-	14288	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	14510	-0-	-1672	-0-	14510	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
02	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	65	1	7074	2	N	-0-					-0-
03	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
04	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
05	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	2	1	9951	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	9379	-0-	-311	-0-	2	1	9377	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	9516	-0-	-497	-0-	9516	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
02	4536	X	4065	-0-	-471	-0-	4065	2			N	-0-					106
03	5022	X	4231	-0-	-791	-0-	4185	2	46	9	N	42					148
04	4860	X	4075	-0-	-785	-0-	4075	2			N	-0-					148
05	4650	X	3831	-0-	-819	-0-	3831	2			N	-0-					148
06	4500	X	3485	-0-	-1015	-0-	3485	2			N	-0-					148
07	4495	X	3426	-0-	-1069	-0-	3426	2			N	-0-					148

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
02	5096	X	4851	-0-	-245	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4751	-0-	-395	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
04	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4856	-0-	-507	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4500	-0-	-690	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5076	-0-	-287	-0-	5076	2			N	-0-					-0-

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
02	5740	X	4690	-0-	-1050	-0-	244	1	4446	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5812	-0-	-543	-0-	262	1	5550	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	4812	-0-	-1248	-0-	260	1	4552	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	4287	-0-	-1975	-0-	300	1	3987	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	4426	-0-	-1634	-0-	366	1	4060	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	3967	-0-	-2047	-0-	272	1	3695	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5550	-0-	2450	2450	5550	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4305	-0-	1305	3755	4305	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	7976	-0-	4876	8631	7976	2			N	-0-					-0-
06	16282	X	7651	-0-	-8631	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
*07	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	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
02	6720	X	4631	-0-	-2089	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
03	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
04	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
05	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
06	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
*07	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	6636	X	6267	-0-	-369	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7134	-0-	-213	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6951	-0-	-159	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
05	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6807	-0-	-93	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6575	-0-	-617	-0-	6575	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
02	6216	X	2385	-0-	-3831	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	800	-0-	-6547	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	5860	-0-	-1250	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
05	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
06	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
*07	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10488	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
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
03	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
04	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3814	-0-	-154	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3968	-0-	-1072	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4456	-0-	-752	-0-	4456	2			N	-0-					-0-

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
02	8372	X	7721	-0-	-651	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8242	-0-	-1027	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8159	-0-	-361	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7889	-0-	-822	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	6995	-0-	-1285	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8129	-0-	-427	-0-	8129	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	7084	X	5034	-0-	-2050	-0-	162	1	4872	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	6939	-0-	-904	-0-	314	1	6625	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	6577	-0-	-1013	-0-	286	1	6291	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	6829	-0-	-518	-0-	203	1	6626	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6892	-0-	-218	-0-	200	1	6692	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6596	-0-	-348	-0-	241	1	6355	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	9604	X	9230	-0-	-374	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9870	-0-	-763	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9327	-0-	-963	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9783	-0-	-788	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9057	-0-	-843	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9239	-0-	-991	-0-	9239	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
02	9548	X	8444	-0-	-1104	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9272	-0-	-1206	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8803	-0-	-977	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	8852	-0-	-1254	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	7163	-0-	-2377	-0-	3	1	7160	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	7219	-0-	-2143	-0-	7219	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
02	8680	X	7462	-0-	-1218	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	3464	-0-	-6177	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	7853	-0-	-1477	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8451	-0-	-1190	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	3847	-0-	-4973	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	5227	-0-	-3050	-0-	5227	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
02	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	201	1	1063	2	Y	-0-					10
03	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	147	1	4689	2	Y	1					11
							1	9									
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			Y	-0-	9	1			2
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	41	1	2947	2	Y	-0-					2
06	4680	X	3455	-0-	-1225	-0-	139	1	3316	2	Y	-0-					2
07	4836	X	3577	-0-	-1259	-0-	199	1	3378	2	Y	-0-					2

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
02	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	66	1	11325	2	N	-0-					-0-
03	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	73	1	12825	2	N	-0-					-0-
04	12030	X	11105	-0-	-925	-0-	71	1	11034	2	N	-0-					-0-
05	12431	X	12134	-0-	-297	-0-	68	1	12066	2	N	-0-					-0-
06	12030	X	11103	-0-	-927	-0-	48	1	11055	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	11027	-0-	-1404	-0-	52	1	10975	2	N	-0-					-0-

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 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
02	5656	X	5312	-0-	-344	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5851	-0-	-163	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5524	-0-	-26	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5857	-0-	-33	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5499	-0-	-201	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5510	-0-	-380	-0-	5510	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 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
02	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5169	-0-	-721	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	3406	-0-	-2294	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	2743	-0-	-3147	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	3897	-0-	-1803	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5451	-0-	-439	-0-	5451	2			N	-0-					-0-

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 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
02	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
03	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4161	-0-	-729	-0-	4157	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	5053	X	3007	-0-	-2046	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	2816	-0-	-2074	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
*07	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 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
02	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6463	2	1	9	Y	1	1	8			11
03	6696	X	6031	-0-	-665	-0-	6031	2			Y	-0-					11
04	6420	X	5856	-0-	-564	-0-	5731	2	125	9	Y	114					125
05	7161	X	6318	-0-	-843	-0-	6318	2			Y	-0-					125
06	6930	X	5874	-0-	-1056	-0-	5860	2	14	9	Y	13					138
07	7161	X	6414	-0-	-747	-0-	6404	2	10	9	Y	9	128	1			19

HILLS OF BEAR CREEK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255745 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 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
02	5656	X	5480	-0-	-176	-0-	5480	2			N	-0-					189
03	6262	X	5865	-0-	-397	-0-	5844	2	21	9	N	19					208
04	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6132	2	2	9	N	2	184	1			26
05	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					26
06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					26
*07	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					26

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
02	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1155	-0-	-922	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	1467	-0-	-543	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	1303	-0-	-774	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1070	-0-	-880	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	1133	-0-	-758	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2688	X	2584	-0-	-104	-0-	2584	2			N	-0-			-0-
03	2976	X	2826	-0-	-150	-0-	2826	2			N	-0-			-0-
04	2760	X	2713	-0-	-47	-0-	2713	2			N	-0-			-0-
05	2852	X	2394	-0-	-458	-0-	2394	2			N	-0-			-0-
06	2760	X	2671	-0-	-89	-0-	2671	2			N	-0-			-0-
07	2852	X	2767	-0-	-85	-0-	2767	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
02	8148	X	7243	-0-	-905	-0-	163	1	7080	2	N	-0-			-0-
03	9021	X	8330	-0-	-691	-0-	156	1	8174	2	N	-0-			-0-
04	8040	X	6702	-0-	-1338	-0-	130	1	6572	2	N	-0-			-0-
05	8029	X	7197	-0-	-832	-0-	115	1	7082	2	N	-0-			-0-
06	8070	X	6638	-0-	-1432	-0-	156	1	6482	2	N	-0-			-0-
07	8339	X	7393	-0-	-946	-0-	142	1	7251	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
02	10052	X	9790	-0-	-262	-0-	9790	2			N	-0-			-0-
03	11005	X	10678	-0-	-327	-0-	10678	2			N	-0-			-0-
04	10650	X	10043	-0-	-607	-0-	10043	2			N	-0-			-0-
05	10943	X	10295	-0-	-648	-0-	10295	2			N	-0-			-0-
06	10590	X	9894	-0-	-696	-0-	9894	2			N	-0-			-0-
07	10850	X	8910	-0-	-1940	-0-	8910	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	4312	X	4208	-0-	-104	-0-	4208	2			N	-0-			-0-
03	4526	X	4457	-0-	-69	-0-	4457	2			N	-0-			-0-
04	4380	X	4132	-0-	-248	-0-	4132	2			N	-0-			-0-
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-			-0-
06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-			-0-
*07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	11116	X	10697	-0-	-419	-0-	85	1	10612	2	N	-0-			-0-
03	12276	X	11471	-0-	-805	-0-	136	1	11335	2	N	-0-			-0-
04	11880	X	10583	-0-	-1297	-0-	82	1	10501	2	N	-0-			-0-
05	12276	X	11173	-0-	-1103	-0-	49	1	11124	2	N	-0-			-0-
06	11460	X	10976	-0-	-484	-0-	46	1	10930	2	N	-0-			-0-
*07	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	78	1	12255	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 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

02	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	116	1	6197	2	N	-0-			-0-
03	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	130	1	6751	2	N	-0-			-0-
04	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	119	1	6197	2	N	-0-			-0-
05	6417	X	6041	-0-	-376	-0-	111	1	5930	2	N	-0-			-0-
06	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	137	1	6161	2	N	-0-			-0-
*07	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	129	1	6295	2	N	-0-			-0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

02	7784	X	7369	-0-	-415	-0-	7369	2			N	-0-			-0-
03	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-			-0-
04	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-			-0-
05	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-			-0-
06	8460	X	7943	-0-	-517	-0-	7943	2			N	-0-			-0-
07	8742	X	8293	-0-	-449	-0-	8293	2			N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

02	2800	X	308	-0-	-2492	-0-	308	2			N	-0-			-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-			-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
06	330	X	117	-0-	-213	-0-	117	1			N	-0-			-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

02	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9783	2			N	-0-			-0-
03	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-			-0-
04	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9095	2			N	-0-			-0-
05	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-			-0-
06	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2			N	-0-			-0-
*07	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-			-0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

02	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	284	1	6395	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	2014	-0-	-3132	-0-	270	1	1744	2	N	-0-			-0-
04	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	262	1	6910	2	N	-0-			-0-
05	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	280	1	5630	2	N	-0-			-0-
06	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	351	1	6145	2	N	-0-			-0-
*07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	252	1	5184	2	N	-0-			-0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

02	5460	X	4358	-0-	-1102	-0-	4358	2			N	-0-			-0-
03	6045	X	4705	-0-	-1340	-0-	4705	2			N	-0-			-0-
04	5850	X	4668	-0-	-1182	-0-	4668	2			N	-0-			-0-
05	6045	X	5029	-0-	-1016	-0-	5029	2			N	-0-			-0-
06	5580	X	4574	-0-	-1006	-0-	4574	2			N	-0-			-0-
07	4836	X	4210	-0-	-626	-0-	4210	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	10752	X	10588	-0-	-164	-0-	429	1	10159	2	N	-0-					-0-
03	12834	X	11454	-0-	-1380	-0-	418	1	11036	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	9050	-0-	-3370	-0-	350	1	8700	2	N	-0-					-0-
05	12834	X	10770	-0-	-2064	-0-	381	1	10389	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	6261	-0-	-5469	-0-	264	1	5997	2	N	-0-					-0-
*07	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	444	1	11361	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
03	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5691	-0-	-489	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6142	-0-	-244	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	3836	-0-	-3664	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6867	-0-	-883	-0-	6867	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

02	4732	X	4251	-0-	-481	-0-	17	1	4234	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4220	-0-	-1019	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
04	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
05	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
06	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	4852	-0-	-1224	-0-	4852	2			N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

02	7504	X	6726	-0-	-778	-0-	75	1	6651	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	7196	-0-	-1112	-0-	87	1	7109	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	6826	-0-	-974	-0-	84	1	6742	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	6976	-0-	-743	-0-	76	1	6900	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	6235	-0-	-1235	-0-	118	1	6117	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	6701	-0-	-1018	-0-	83	1	6618	2	N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

02	2352	X	2267	-0-	-85	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2600	-0-	-4	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2268	-0-	-252	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2466	-0-	-45	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2094	-0-	-426	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	1834	-0-	-770	-0-	1834	2			N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
03	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3519	-0-	-666	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3279	-0-	-771	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3180	-0-	-1005	-0-	3180	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	309	1	1432	2	N	-0-					-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	316	1	1286	2	N	-0-					-0-
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	305	1	1656	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	317	1	1524	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	788	-0-	-772	-0-	297	1	491	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	364	1	1633	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

02	3724	X	3486	-0-	-238	-0-	235	1	3251	2	N	-0-					-0-
03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	244	1	2393	2	N	-0-					-0-
04	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	226	1	2443	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	2516	-0-	-1359	-0-	234	1	2282	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	2417	-0-	-1333	-0-	198	1	2219	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	1936	-0-	-1939	-0-	158	1	1778	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

02	12152	X	8650	-0-	-3502	-0-	133	1	8517	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	9281	-0-	-205	-0-	136	1	9145	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	8475	-0-	-705	-0-	176	1	8299	2	N	-0-					-0-
05	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	1	1	11741	2	N	-0-					-0-
06	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	4511	-0-	-5068	-0-	123	1	4388	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

02	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3391	2	42	9	Y	38	26	1			24
03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3951	2	28	9	Y	25	37	1			12
04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3435	2	25	9	Y	23	12	1			23
05	3813	X	2880	-0-	-933	-0-	2871	2	9	9	Y	8	20	1			11
06	3840	X	2772	-0-	-1068	-0-	2757	2	15	9	Y	14	16	1			9
07	3968	X	3300	-0-	-668	-0-	3290	2	10	9	Y	9	9	1			9

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

02	11928	X	11331	-0-	-597	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	12642	-0-	-564	-0-	12642	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	12038	-0-	-742	-0-	12038	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	12220	-0-	-614	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11525	-0-	-715	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	12270	-0-	-378	-0-	12270	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

02	8876	X	6755	-0-	-2121	-0-	85	1	6670	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8078	-0-	-912	-0-	70	1	8008	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7329	-0-	-861	-0-	79	1	7250	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	7284	-0-	-1179	-0-	87	1	7197	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	6304	-0-	-1526	-0-	99	1	6205	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	5909	-0-	-2182	-0-	106	1	5803	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 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
02	8400	X	7452	-0-	-948	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8127	-0-	-677	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7586	-0-	-574	-0-	15	1	7571	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	8161	-0-	-209	-0-	98	1	8063	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	7621	-0-	-479	-0-	94	1	7527	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	7781	-0-	-465	-0-	109	1	7672	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

02	12348	X	11324	-0-	-1024	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	11636	-0-	-1105	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11514	-0-	-696	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	11561	-0-	-963	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	11439	-0-	-681	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	11572	-0-	-952	-0-	11572	2			N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

02	14392	X	14298	-0-	-94	-0-	14298	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	15277	-0-	-564	-0-	15277	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	15050	-0-	-40	-0-	15050	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	15358	-0-	-483	-0-	15358	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	14629	-0-	-701	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	15078	-0-	-763	-0-	15078	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

02	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	124	1	8139	2	N	-0-					-0-
03	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	144	1	10518	2	N	-0-					-0-
04	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	140	1	9464	2	N	-0-					-0-
05	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	147	1	9536	2	N	-0-					-0-
06	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	131	1	9752	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9855	-0-	-3	-0-	117	1	9738	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535

02	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2651	-0-	-604	-0-	2648	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3210	X	2308	-0-	-902	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	1557	-0-	-1760	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	1982	-0-	-1228	-0-	1981	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2914	X	2259	-0-	-655	-0-	2256	2	3	9	N	3	3	8			-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

02	11060	X	10650	-0-	-410	-0-	402	1	10248	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	11834	-0-	-411	-0-	384	1	11450	2	N	-0-					-0-
04	12912	X	12912	-0-	-0-	-0-	326	1	12586	2	N	-0-					-0-
05	11780	X	9711	-0-	-2069	-0-	358	1	9353	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	10227	-0-	-1233	-0-	306	1	9921	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	966	-0-	-11279	-0-	279	1	687	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 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
02	8568	X	8164	-0-	-404	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9322	-0-	-381	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8622	-0-	-768	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	8793	-0-	-910	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8313	-0-	-717	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8517	-0-	-814	-0-	8517	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	410	1	1019	2	N	-0-					-0-
03	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	537	1	1905	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3067	-0-	-203	-0-	552	1	2515	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2521	-0-	-858	-0-	487	1	2034	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2204	-0-	-1066	-0-	461	1	1743	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2907	-0-	-255	-0-	184	1	2723	2	N	-0-					-0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 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
02	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	119	1	4163	2	N	-0-					-0-
03	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	139	1	5452	2	N	-0-					-0-
04	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	134	1	4957	2	N	-0-					-0-
05	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	135	1	5043	2	N	-0-					-0-
06	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	133	1	4710	2	N	-0-					-0-
*07	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	139	1	4917	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8848	X	8145	-0-	-703	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8980	-0-	-506	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8371	-0-	-809	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	9010	-0-	-352	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8607	-0-	-273	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
*07	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 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
02	7728	X	7019	-0-	-709	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7660	-0-	-896	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7696	-0-	-284	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7450	-0-	-796	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6212	-0-	-1768	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
*07	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4368	X	4288	-0-	-80	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4451	-0-	-261	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4179	-0-	-711	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	3611	-0-	-1442	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	3995	-0-	-895	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4306	-0-	-437	-0-	4306	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	5908	X	4771	-0-	-1137	-0-	4771	2			N	-0-			-0-
03	6541	X	4156	-0-	-2385	-0-	4156	2			N	-0-			-0-
04	6330	X	5645	-0-	-685	-0-	5645	2			N	-0-			-0-
05	5828	X	4301	-0-	-1527	-0-	4301	2			N	-0-			-0-
06	5640	X	5300	-0-	-340	-0-	5300	2			N	-0-			-0-
07	5828	X	4898	-0-	-930	-0-	4898	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
02	6272	X	5473	-0-	-799	-0-	26	1	5447	2	N	-0-			-0-
03	6231	X	6048	-0-	-183	-0-	7	1	6041	2	N	-0-			-0-
04	6000	X	5746	-0-	-254	-0-	5746	2			N	-0-			-0-
05	6200	X	6069	-0-	-131	-0-	6069	2			N	-0-			-0-
06	5850	X	5338	-0-	-512	-0-	5338	2			N	-0-			-0-
*07	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	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
02	5572	X	-0-	-0-	-5572	-0-					N	-0-			-0-
03	6169	X	98	-0-	-6071	-0-	98	1			N	-0-			-0-
04	5970	X	887	-0-	-5083	-0-	326	1	561	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	2970	-0-	-843	-0-	366	1	2604	2	N	-0-			-0-
06	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	218	1	6015	2	N	-0-			-0-
*07	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	287	1	4575	2	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
02	7000	X	6883	-0-	-117	-0-	6883	2			N	-0-			-0-
03	7626	X	7459	-0-	-167	-0-	7459	2			N	-0-			-0-
04	7380	X	7090	-0-	-290	-0-	7090	2			N	-0-			-0-
05	7626	X	6886	-0-	-740	-0-	27	1	6859	2	N	-0-			-0-
06	7380	X	6917	-0-	-463	-0-	6917	2			N	-0-			-0-
07	7626	X	7241	-0-	-385	-0-	7241	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
02	11172	X	10906	-0-	-266	-0-	10906	2			N	-0-			-0-
03	12121	X	11577	-0-	-544	-0-	11577	2			N	-0-			-0-
04	11520	X	11256	-0-	-264	-0-	11256	2			N	-0-			-0-
05	12090	X	10584	-0-	-1506	-0-	10584	2			N	-0-			-0-
06	11700	X	10809	-0-	-891	-0-	10809	2			N	-0-			-0-
07	12090	X	10654	-0-	-1436	-0-	10654	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
02	6608	X	6296	-0-	-312	-0-	6296	2			N	-0-			-0-
03	7192	X	7061	-0-	-131	-0-	7061	2			N	-0-			-0-
04	6930	X	6656	-0-	-274	-0-	6656	2			N	-0-			-0-
05	7099	X	6575	-0-	-524	-0-	6575	2			N	-0-			-0-
06	6840	X	6283	-0-	-557	-0-	6283	2			N	-0-			-0-
07	7068	X	6473	-0-	-595	-0-	6473	2			N	-0-			-0-

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
02	8484	X	7256	-0-	-1228	-0-	7256	2			N	-0-			-0-
03	10974	X	8607	-0-	-2367	-0-	8607	2			N	-0-			-0-
04	10620	X	7090	-0-	-3530	-0-	7090	2			N	-0-			-0-
05	10974	X	6999	-0-	-3975	-0-	6999	2			N	-0-			-0-
06	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	13475	2			N	-0-			-0-
*07	14260	X	14260	-0-	-0-	-0-	14260	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

02	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-			-0-
03	8773	X	8743	-0-	-30	-0-	8743	2			N	-0-			-0-
04	8490	X	7549	-0-	-941	-0-	7549	2			N	-0-			-0-
05	8773	X	7833	-0-	-940	-0-	7833	2			N	-0-			-0-
06	8460	X	7338	-0-	-1122	-0-	7338	2			N	-0-			-0-
07	8742	X	7324	-0-	-1418	-0-	7324	2			N	-0-			-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

02	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2			N	-0-			-0-
03	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	9847	2			N	-0-			-0-
04	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	50	1	7822	2	N	-0-			-0-
05	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	62	1	8112	2	N	-0-			-0-
06	7410	X	6780	-0-	-630	-0-	93	1	6687	2	N	-0-			-0-
07	7657	X	5110	-0-	-2547	-0-	65	1	5045	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

02	6888	X	5989	-0-	-899	-0-	5989	2			N	-0-			-0-
03	7533	X	6064	-0-	-1469	-0-	6064	2			N	-0-			-0-
04	7560	X	6203	-0-	-1357	-0-	60	1	6143	2	N	-0-			-0-
05	7812	X	6943	-0-	-869	-0-	57	1	6886	2	N	-0-			-0-
06	7560	X	6938	-0-	-622	-0-	6938	2			N	-0-			-0-
*07	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-			-0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

02	5908	X	5837	-0-	-71	-0-	5837	2			N	-0-			-0-
03	6541	X	6121	-0-	-420	-0-	6121	2			N	-0-			-0-
04	6330	X	5262	-0-	-1068	-0-	5262	2			N	-0-			-0-
05	6541	X	3914	-0-	-2627	-0-	3914	2			N	-0-			-0-
06	6330	X	2816	-0-	-3514	-0-	2816	2			N	-0-			-0-
07	6448	X	2645	-0-	-3803	-0-	2645	2			N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

02	9100	X	8047	-0-	-1053	-0-	8047	2			N	-0-			-0-
03	10075	X	8910	-0-	-1165	-0-	8910	2			N	-0-			-0-
04	9300	X	8713	-0-	-587	-0-	8713	2			N	-0-			-0-
05	9610	X	8784	-0-	-826	-0-	8784	2			N	-0-			-0-
06	8850	X	8316	-0-	-534	-0-	8316	2			N	-0-			-0-
*07	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	2			N	-0-			-0-

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	274	1	4329	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	4403	-0-	-588	-0-	277	1	4126	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	3624	-0-	-1686	-0-	251	1	3373	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	4018	-0-	-1469	-0-	268	1	3750	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	2727	-0-	-2583	-0-	320	1	2407	2	N	-0-			-0-
07	5084	X	3044	-0-	-2040	-0-	341	1	2703	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 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
02	6860	X	6050	-0-	-810	-0-	269	1	5781	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	2968	-0-	-4627	-0-	333	1	2635	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	333	-0-	-6297	-0-	333	1			N	-0-					-0-
05	6851	X	4552	-0-	-2299	-0-	323	1	4229	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	5254	-0-	-1376	-0-	237	1	5017	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	4682	-0-	-2014	-0-	252	1	4430	2	N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 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
02	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	345	1	4066	2	N	-0-					19
03	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	365	1	5081	2	N	-0-					19
04	3960	X	3701	-0-	-259	-0-	310	1	3357	2	N	31					50
							34	9									
05	4526	X	4117	-0-	-409	-0-	420	1	3697	2	N	-0-					50
06	4380	X	3231	-0-	-1149	-0-	357	1	2874	2	N	-0-					50
07	4526	X	3632	-0-	-894	-0-	373	1	3259	2	N	-0-					50

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 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
02	6804	X	4849	-0-	-1955	-0-	17	1	4832	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	5635	-0-	-1898	-0-	145	1	5490	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	4580	-0-	-2680	-0-	156	1	4424	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	6993	-0-	-509	-0-	35	1	6958	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	7070	-0-	-190	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
*07	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	82	1	6383	2	N	-0-					-0-

TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 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
02	7532	X	6570	-0-	-962	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7084	-0-	-1162	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	5315	-0-	-2515	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	6841	-0-	-1219	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6417	-0-	-1233	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6193	-0-	-1092	-0-	6193	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 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
02	15232	X	13878	-0-	-1354	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	16141	-0-	-72	-0-	16141	2			N	-0-					-0-
04	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	15553	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	15608	-0-	-419	-0-	15608	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	14599	-0-	-1031	-0-	14599	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	14894	-0-	-1257	-0-	14894	2			N	-0-					-0-

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
02	9800	X	7554	-0-	-2246	-0-	181	1	7373	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	8492	-0-	-2358	-0-	180	1	8312	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	6910	-0-	-2090	-0-	165	1	6745	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	6892	-0-	-2005	-0-	245	1	6647	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	6681	-0-	-1539	-0-	216	1	6465	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	8292	-0-	-202	-0-	189	1	8103	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	4676	X	4338	-0-	-338	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4082	-0-	-1095	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3794	-0-	-1216	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3798	-0-	-1007	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3785	-0-	-865	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	3973	-0-	-832	-0-	3973	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
02	8400	X	6689	-0-	-1711	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	7110	-0-	-2190	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7388	-0-	-1612	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	7658	-0-	-1487	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	6717	-0-	-1713	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
*07	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	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
02	10220	X	9974	-0-	-246	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10154	-0-	-975	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	4261	-0-	-6389	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10468	-0-	-568	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10263	-0-	-417	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10066	-0-	-970	-0-	10066	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
02	5936	X	5059	-0-	-877	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	4848	-0-	-1104	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4609	-0-	-671	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4527	-0-	-1084	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4192	-0-	-1238	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5008	-0-	-603	-0-	5008	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
02	7616	X	7204	-0-	-412	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7366	-0-	-1066	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	6973	-0-	-1187	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	6781	-0-	-1310	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6891	-0-	-939	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7510	-0-	-457	-0-	7510	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
02	8652	X	7996	-0-	-656	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8880	-0-	-451	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8870	-0-	-160	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8918	-0-	-382	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8637	-0-	-123	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	9095	-0-	-81	-0-	9095	2			N	-0-					-0-

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
02	4228	X	3062	-0-	-1166	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4007	-0-	-519	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	2943	-0-	-1437	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
06	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
*07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	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 #: 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
02	16016	X	13767	-0-	-2249	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	15093	-0-	-2639	-0-	15093	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	14746	-0-	-1244	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	14785	-0-	-1738	-0-	14785	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	13419	-0-	-1581	-0-	13419	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	13959	-0-	-1293	-0-	13959	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

02	4732	X	4348	-0-	-384	-0-	10	1	4338	2	N	-0-					-0-
03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5234	-0-	-191	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5103	-0-	-357	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5128	-0-	-514	-0-	5128	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

02	7896	X	6768	-0-	-1128	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7336	-0-	-1065	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7122	-0-	-1008	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7580	-0-	-666	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6521	-0-	-739	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
*07	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

02	5656	X	5241	-0-	-415	-0-	241	1	5000	2	N	-0-					-0-
03	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	232	1	5966	2	N	-0-					-0-
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	202	1	5630	2	N	-0-					-0-
05	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	147	1	7290	2	N	-0-					-0-
06	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	147	1	6704	2	N	-0-					-0-
*07	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	159	1	6841	2	N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

02	8120	X	7860	-0-	-260	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8872	-0-	-118	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8437	-0-	-173	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8690	-0-	-207	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7973	-0-	-637	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8386	-0-	-480	-0-	8386	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

02	2436	X	317	-0-	-2119	-0-	317	1			N	-0-					-0-
03	2697	X	318	-0-	-2379	-0-	318	1			N	-0-					-0-
04	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	1			N	-0-					-0-
05	341	X	278	-0-	-63	-0-	278	1			N	-0-					-0-
06	330	X	228	-0-	-102	-0-	228	1			N	-0-					-0-
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	11188	-0-	-251	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	11017	-0-	-53	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
05	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
06	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	11430	-0-	-9	-0-	11430	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
02	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
03	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	12073	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10673	-0-	-997	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	11555	-0-	-504	-0-	11555	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	11309	-0-	-361	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	10831	-0-	-1228	-0-	10831	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
02	5348	X	4659	-0-	-689	-0-	215	1	4444	2	N	-0-					101
03	5890	X	4943	-0-	-947	-0-	248	1	4695	2	N	-0-					101
04	5700	X	5490	-0-	-210	-0-	172	1	5318	2	N	-0-					101
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	163	1	5650	2	N	-0-					101
06	5430	X	5394	-0-	-36	-0-	172	1	5222	2	N	-0-					101
07	5673	X	5232	-0-	-441	-0-	215	1	4940	2	N	70					171
							77	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
02	13328	X	11885	-0-	-1443	-0-	11885	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	11901	-0-	-2855	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	12017	-0-	-1243	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	12161	-0-	-1479	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	11714	-0-	-1156	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	12065	-0-	-1079	-0-	12065	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
02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
03	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
04	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
05	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
06	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
*07	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-

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
02	6916	X	3501	-0-	-3415	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6517	-0-	-1140	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7231	-0-	-179	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
05	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
06	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	4689	-0-	-2782	-0-	4689	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1120	X	277	-0-	-843	-0-	277	1			N	-0-			-0-
03	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	185	1	6654	2	N	-0-			-0-
04	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	90	1	8112	2	N	-0-			-0-
05	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	125	1	7887	2	N	-0-			-0-
06	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	77	1	8699	2	N	-0-			-0-
*07	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	66	1	9164	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
02	13328	X	10013	-0-	-3315	-0-	10013	2			N	-0-			-0-
03	14849	X	-0-	-0-	-14849	-0-					N	-0-			-0-
04	14370	X	5221	-0-	-9149	-0-	179	1	5042	2	N	-0-			-0-
05	14849	X	10142	-0-	-4707	-0-	37	1	10105	2	N	-0-			-0-
06	13350	X	9709	-0-	-3641	-0-	109	1	9600	2	N	-0-			-0-
07	11098	X	9464	-0-	-1634	-0-	101	1	9363	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
02	3192	X	2987	-0-	-205	-0-	2987	2			N	-0-			-0-
03	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-			-0-
04	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-			-0-
05	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-			-0-
06	5400	X	4739	-0-	-661	-0-	4739	2			N	-0-			-0-
07	5580	X	4726	-0-	-854	-0-	4726	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
02	5404	X	3070	-0-	-2334	-0-	205	1	2865	2	N	-0-			-0-
03	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	136	1	6561	2	N	-0-			-0-
04	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	148	1	5840	2	N	-0-			-0-
05	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	173	1	5918	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	5410	-0-	-1070	-0-	146	1	5264	2	N	-0-			-0-
07	6696	X	4002	-0-	-2694	-0-	211	1	3791	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
02	11200	X	10237	-0-	-963	-0-	10237	2			N	-0-			-0-
03	12400	X	11229	-0-	-1171	-0-	11229	2			N	-0-			-0-
04	11970	X	10801	-0-	-1169	-0-	2	1	10799	2	N	-0-			-0-
05	11408	X	11119	-0-	-289	-0-	11119	2			N	-0-			-0-
06	10980	X	10131	-0-	-849	-0-	3	1	10128	2	N	-0-			-0-
07	11346	X	10465	-0-	-881	-0-	10465	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
02	3892	X	3362	-0-	-530	-0-	3362	2			N	-0-			-0-
03	4867	X	3102	-0-	-1765	-0-	3102	2			N	-0-			-0-
04	4710	X	3355	-0-	-1355	-0-	3355	2			N	-0-			-0-
05	4867	X	3480	-0-	-1387	-0-	3480	2			N	-0-			-0-
06	4170	X	2891	-0-	-1279	-0-	2891	2			N	-0-			-0-
07	3720	X	3485	-0-	-235	-0-	3485	2			N	-0-			-0-

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
02	4620	X	3674	-0-	-946	-0-	225	1	3449	2	N	-0-			-0-
03	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	152	1	5151	2	N	-0-			-0-
04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	142	1	5125	2	N	-0-			-0-
05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	129	1	5225	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	4998	-0-	-132	-0-	95	1	4903	2	N	-0-			-0-
*07	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	7364	X	6249	-0-	-1115	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	6809	-0-	-1344	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6227	-0-	-1573	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6628	-0-	-440	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
06	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
*07	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

02	10472	X	9706	-0-	-766	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	11122	-0-	-472	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10734	-0-	-486	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
05	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	10200	-0-	-570	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10169	-0-	-960	-0-	10169	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

02	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	12285	-0-	-177	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
04	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	11614	-0-	-879	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	10132	-0-	-1958	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	9682	-0-	-2811	-0-	9682	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

02	8092	X	7486	-0-	-606	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8084	-0-	-751	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7012	-0-	-1538	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	8286	-0-	-487	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7486	-0-	-584	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7582	-0-	-695	-0-	7582	2			N	-0-					-0-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

02	15204	X	14484	-0-	-720	-0-	14484	2			N	-0-					-0-
03	16027	X	15665	-0-	-362	-0-	15665	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	15128	-0-	-382	-0-	15128	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	15052	-0-	-975	-0-	15052	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	14187	-0-	-1323	-0-	14187	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	14652	-0-	-1375	-0-	14652	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

02	2744	X	1499	-0-	-1245	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	1879	-0-	-663	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1201	-0-	-1259	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	235	-0-	-2307	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
*07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

02	8372	X	7972	-0-	-400	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	8447	-0-	-1752	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	8192	-0-	-1678	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	7696	-0-	-2503	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
*06	8790	X	6847	-0-	-1943	-0-	4	1	6843	2	N	-0-					-0-
*07	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9	1	9178	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	10836	X	8503	-0-	-2333	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	9071	-0-	-2740	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	3828	-0-	-5652	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	1067	-0-	-8636	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	4050	-0-	-5340	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8343	-0-	-1081	-0-	8343	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
02	6384	X	4863	-0-	-1521	-0-	92	1	4771	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	6161	-0-	-907	-0-	79	1	6082	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	12	1	5058	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4506	-0-	-888	-0-	24	1	4482	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	4089	-0-	-1881	-0-	10	1	4079	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	4797	-0-	-1372	-0-	7	1	4790	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
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	32	1	3256	2	N	-0-					-0-
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	39	1	3587	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3576	-0-	-51	-0-	96	1	3480	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	2772	-0-	-948	-0-	92	1	2680	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3108	-0-	-736	-0-	105	1	3003	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
02	6804	X	5380	-0-	-1424	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7252	-0-	-281	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6090	-0-	-1200	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6612	-0-	-735	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6335	-0-	-685	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6693	-0-	-561	-0-	6693	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
02	10444	X	9863	-0-	-581	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10589	-0-	-881	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10142	-0-	-628	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10267	-0-	-645	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9485	-0-	-1075	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	9601	-0-	-1311	-0-	9601	2			N	-0-					-0-

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
02	7560	X	6899	-0-	-661	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7539	-0-	-242	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7179	-0-	-261	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6859	-0-	-829	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7037	-0-	-343	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6924	-0-	-702	-0-	6924	2			N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 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
02	13412	X	13021	-0-	-391	-0-	13021	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	13788	-0-	-1061	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	13682	-0-	-688	-0-	13682	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	14033	-0-	-816	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	13451	-0-	-649	-0-	13451	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	13621	-0-	-794	-0-	13621	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 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
02	9856	X	7661	-0-	-2195	-0-	176	1	7485	2	N	-0-					-0-
03	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	195	1	8741	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7485	-0-	-405	-0-	234	1	7251	2	N	-0-					-0-
05	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	184	1	9478	2	N	-0-					-0-
06	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	197	1	9267	2	N	-0-					-0-
*07	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	221	1	9282	2	N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

02	7784	X	6977	-0-	-807	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7412	-0-	-1299	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7503	-0-	-927	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7635	-0-	-1076	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6746	-0-	-874	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
*07	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

02	3752	X	2938	-0-	-814	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	2963	-0-	-1284	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	3864	-0-	-1116	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3535	-0-	-712	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
*07	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

02	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	325	1	7295	2	N	-0-					-0-
03	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	298	1	8674	2	N	-0-					-0-
04	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	300	1	8133	2	N	-0-					-0-
05	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	269	1	5558	2	N	-0-					-0-
06	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	311	1	7808	2	N	-0-					-0-
*07	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	345	1	7397	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

02	8232	X	6921	-0-	-1311	-0-	184	1	6737	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	7879	-0-	-1235	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7434	-0-	-966	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7770	-0-	-910	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7248	-0-	-372	-0-	95	1	7153	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	7039	-0-	-835	-0-	134	1	6905	2	N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

02	14B2 EXT		3771	-0-	3771	10086	920	1	2851	2	N	-0-					-0-
03	14561	X	4475	-0-	-10086	-0-	1040	1	3435	2	N	-0-					-0-
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	993	1	2675	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4065	-0-	-120	-0-	1030	1	3035	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3770	-0-	-550	-0-	972	1	2798	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4058	-0-	-406	-0-	983	1	3075	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

02	7812	X	7249	-0-	-563	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7829	-0-	-479	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7507	-0-	-263	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7684	-0-	-345	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7357	-0-	-413	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7743	-0-	-286	-0-	7743	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 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
02	10136	X	9795	-0-	-341	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10774	-0-	-200	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	10117	-0-	-473	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
05	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10949	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9904	-0-	-596	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10581	-0-	-269	-0-	10581	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17500	X	16197	-0-	-1303	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	17404	-0-	-1661	-0-	17404	2			N	-0-					-0-
04	18450	X	16776	-0-	-1674	-0-	16776	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	17177	-0-	-1888	-0-	17177	2			N	-0-					-0-
06	18030	X	16591	-0-	-1439	-0-	16591	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	16819	-0-	-1099	-0-	16819	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 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
02	8988	X	7414	-0-	-1574	-0-	112	1	7302	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	7634	-0-	-2317	-0-	147	1	7487	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	8156	-0-	-1114	-0-	140	1	8016	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	7712	-0-	-906	-0-	155	1	7557	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	8109	-0-	-231	-0-	136	1	7973	2	N	-0-					-0-
*07	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	106	1	8561	2	N	-0-					-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 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
02	16912	X	15089	-0-	-1823	-0-	15089	2			N	-0-					-0-
03	18414	X	16354	-0-	-2060	-0-	16354	2			N	-0-					-0-
04	17820	X	16689	-0-	-1131	-0-	16689	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	17112	-0-	-806	-0-	17112	2			N	-0-					-0-
06	17190	X	16425	-0-	-765	-0-	16425	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	16835	-0-	-401	-0-	16835	2			N	-0-					-0-

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
02	7504	X	2222	-0-	-5282	-0-	297	1	1925	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3046	-0-	-147	-0-	342	1	2704	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2601	-0-	-429	-0-	331	1	2270	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2820	-0-	-311	-0-	443	1	2377	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	268	1	6632	2	N	-0-					-0-
*07	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	256	1	4842	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
02	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	149	1	3963	2	N	-0-					-0-
03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3411	-0-	-429	-0-	276	1	3135	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3615	-0-	-353	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3438	-0-	-402	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3256	-0-	-712	-0-	3256	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	5992	X	4939	-0-	-1053	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5457	-0-	-1177	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5675	-0-	-745	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5665	-0-	-132	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
06	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5766	-0-	-93	-0-	5766	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
02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	280	1	4801	2	Y	-0-					103
03	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	311	1	4668	2	Y	-0-					103
04	4560	X	4427	-0-	-133	-0-	307	1	4120	2	Y	-0-					103
05	5611	X	3835	-0-	-1776	-0-	315	1	3520	2	Y	-0-					103
06	5430	X	2634	-0-	-2796	-0-	319	1	2315	2	Y	-0-					103
07	5611	X	2894	-0-	-2717	-0-	281	1	2613	2	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
02	7364	X	7280	-0-	-84	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7596	-0-	-557	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	6962	-0-	-928	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7533	-0-	-527	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7115	-0-	-685	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7421	-0-	-639	-0-	7421	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
02	6216	X	6145	-0-	-71	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6876	-0-	-6	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6497	-0-	-163	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6105	-0-	-777	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6401	-0-	-259	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
*07	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	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
02	6216	X	6012	-0-	-204	-0-	6011	2	1	9	Y	1					70
03	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			Y	-0-	58	1			12
04	6870	X	6588	-0-	-282	-0-	6588	2			Y	-0-					12
05	7099	X	6577	-0-	-522	-0-	6577	2			Y	-0-					12
06	7200	X	6482	-0-	-718	-0-	6482	2			Y	-0-					12
07	7440	X	6644	-0-	-796	-0-	6643	2	1	9	Y	1					13

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
02	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	11218	-0-	-593	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	11030	-0-	-400	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	10864	-0-	-1381	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	10393	-0-	-1457	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	10811	-0-	-1434	-0-	10811	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
02	4088	X	2919	-0-	-1169	-0-	248	1	2671	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	487	-0-	-4039	-0-	185	1	302	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	194	-0-	-4156	-0-	194	1			N	-0-					-0-
05	4278	X	180	-0-	-4098	-0-	180	1			N	-0-					-0-
06	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	283	1	3790	2	N	-0-					-0-
*07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	280	1	3040	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	7728	X	6834	-0-	-894	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7073	-0-	-1173	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7100	-0-	-700	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	6936	-0-	-938	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6886	-0-	-524	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
*07	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

02	5236	X	2434	-0-	-2802	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	3910	-0-	-1887	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
04	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
05	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5741	-0-	-1048	-0-	5741	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

02	6300	X	6138	-0-	-162	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6234	-0-	-555	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6323	-0-	-247	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5271	-0-	-1518	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6105	-0-	-465	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6558	-0-	-231	-0-	6558	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

02	17990	X	17990	-0-	-0-	-0-	17990	2			N	-0-					-0-
03	19442	X	19442	-0-	-0-	-0-	19442	2			N	-0-					-0-
04	17207	X	17207	-0-	-0-	-0-	17207	2			N	-0-					-0-
05	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	18596	2			N	-0-					-0-
06	18401	X	18401	-0-	-0-	-0-	18401	2			N	-0-					-0-
*07	19627	X	19627	-0-	-0-	-0-	19627	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

02	7504	X	6217	-0-	-1287	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7210	-0-	-1098	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6907	-0-	-1133	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	6909	-0-	-1399	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6718	-0-	-1022	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6933	-0-	-290	-0-	6933	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

02	8036	X	7749	-0-	-287	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8327	-0-	-570	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7538	-0-	-1012	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	7638	-0-	-1197	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7178	-0-	-1372	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7136	-0-	-1451	-0-	7136	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

02	8456	X	7993	-0-	-463	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8689	-0-	-425	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8458	-0-	-182	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7902	-0-	-964	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8329	-0-	-221	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8813	-0-	-22	-0-	8813	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7452 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21112	X	19598	-0-	-1514	-0-	922	1	18676	2	N	-0-					-0-
03	23188	X	17789	-0-	-5399	-0-	275	1	17514	2	N	-0-					-0-
04	22320	X	20431	-0-	-1889	-0-	794	1	19637	2	N	-0-					-0-
05	22723	X	19089	-0-	-3634	-0-	730	1	18359	2	N	-0-					-0-
06	21540	X	19144	-0-	-2396	-0-	703	1	18441	2	N	-0-					-0-
07	21700	X	20606	-0-	-1094	-0-	763	1	19843	2	N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 8779 - 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
02	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	756	1	15322	2	N	-0-					-0-
03	17918	X	15845	-0-	-2073	-0-	245	1	15600	2	N	-0-					-0-
04	17910	X	16816	-0-	-1094	-0-	653	1	16163	2	N	-0-					-0-
05	18507	X	16792	-0-	-1715	-0-	642	1	16150	2	N	-0-					-0-
06	17910	X	16678	-0-	-1232	-0-	612	1	16066	2	N	-0-					-0-
07	17794	X	15954	-0-	-1840	-0-	591	1	15363	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6440	X	4010	-0-	-2430	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	5096	-0-	-1662	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
04	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	4754	-0-	-1632	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4533	-0-	-1617	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	3717	-0-	-3351	-0-	3717	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 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
02	13104	X	11817	-0-	-1287	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	13138	-0-	-905	-0-	13138	2			N	-0-					-0-
04	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	13506	2			N	-0-					-0-
05	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13876	2			N	-0-					-0-
06	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	12977	-0-	-973	-0-	12977	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	164	1	3909	2	Y	-0-					89
03	4247	X	4086	-0-	-161	-0-	147	1	3938	2	Y	1	70	1			20
							1	9									
04	4410	X	3551	-0-	-859	-0-	137	1	3414	2	Y	-0-					20
05	4557	X	3260	-0-	-1297	-0-	3260	2			Y	-0-					20
06	4410	X	2712	-0-	-1698	-0-	2712	2			Y	-0-					20
07	4495	X	3669	-0-	-826	-0-	3669	2			Y	-0-					20

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
02	7672	X	7247	-0-	-425	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7684	-0-	-810	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
04	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	6653	-0-	-1376	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	4798	-0-	-2972	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	6424	-0-	-1605	-0-	6424	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	322	1	5746	2	N	-0-			-0-
03	8990	X	8206	-0-	-784	-0-	347	1	7859	2	N	-0-			-0-
04	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	242	1	10642	2	N	-0-			-0-
05	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	253	1	10840	2	N	-0-			-0-
06	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	331	1	10059	2	N	-0-			-0-
*07	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	356	1	8881	2	N	-0-			-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	1			N	-0-			-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	1			N	-0-			-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	1			N	-0-			-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	1			N	-0-			-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	1			N	-0-			-0-
*07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	569	1	171	2	N	-0-			-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

02	8204	X	7051	-0-	-1153	-0-	7051	2			N	-0-			-0-
03	9083	X	8569	-0-	-514	-0-	8569	2			N	-0-			-0-
04	8250	X	7689	-0-	-561	-0-	7689	2			N	-0-			-0-
05	8525	X	7899	-0-	-626	-0-	7899	2			N	-0-			-0-
06	8280	X	8090	-0-	-190	-0-	8090	2			N	-0-			-0-
07	8556	X	8201	-0-	-355	-0-	8201	2			N	-0-			-0-

WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

02	19180	X	17394	-0-	-1786	-0-	17394	2			N	-0-			-0-
03	21235	X	19828	-0-	-1407	-0-	19828	2			N	-0-			-0-
04	19440	X	18867	-0-	-573	-0-	18867	2			N	-0-			-0-
05	19251	X	18195	-0-	-1056	-0-	18195	2			N	-0-			-0-
06	19200	X	18243	-0-	-957	-0-	18243	2			N	-0-			-0-
07	19840	X	19555	-0-	-285	-0-	19555	2			N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 15285

02	18956	X	17400	-0-	-1556	-0-	818	1	16582	2	N	-0-			-0-
03	20987	X	16902	-0-	-4085	-0-	261	1	16641	2	N	-0-			-0-
04	18840	X	17693	-0-	-1147	-0-	688	1	17005	2	N	-0-			-0-
05	19468	X	16439	-0-	-3029	-0-	628	1	15811	2	N	-0-			-0-
06	18840	X	17575	-0-	-1265	-0-	645	1	16930	2	N	-0-			-0-
07	19251	X	17144	-0-	-2107	-0-	635	1	16509	2	N	-0-			-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

02	6104	X	5881	-0-	-223	-0-	5881	2			N	-0-			-0-
03	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	2			N	-0-			-0-
04	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-			-0-
05	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-			-0-
06	7050	X	6997	-0-	-53	-0-	6997	2			N	-0-			-0-
07	7285	X	6881	-0-	-404	-0-	6881	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	2716	X	2580	-0-	-136	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2827	-0-	-173	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2941	-0-	-89	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
*07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	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
02	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	174	1	17004	2	N	-0-					-0-
03	20943	X	20943	-0-	-0-	-0-	107	1	20836	2	N	-0-					-0-
04	19020	X	18635	-0-	-385	-0-	45	1	18590	2	N	-0-					-0-
05	19654	X	9272	-0-	-10382	-0-	281	1	8991	2	N	-0-					-0-
06	16260	X	1019	-0-	-15241	-0-	512	1	507	2	N	-0-					-0-
*07	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	189	1	17252	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
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	622	1			N	-0-					-0-
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	1			N	-0-					-0-
04	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	1			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	1			N	-0-					-0-
06	660	N	310	-0-	-350	-0-	310	1			N	-0-					-0-
07	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	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
02	11844	X	11467	-0-	-377	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12853	-0-	-260	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	9842	-0-	-2518	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	11052	-0-	-1720	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	10616	-0-	-1834	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	11317	-0-	-1548	-0-	11317	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
02	4788	X	4308	-0-	-480	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4143	-0-	-1158	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4345	-0-	-785	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5236	-0-	-65	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
06	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
*07	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	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
02	14168	X	12088	-0-	-2080	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	13878	-0-	-1808	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	13128	-0-	-642	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	12942	-0-	-1287	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	12298	-0-	-1472	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	12889	-0-	-999	-0-	12889	2			N	-0-					-0-

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
02	9912	X	9125	-0-	-787	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10505	-0-	-469	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9841	-0-	-779	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
05	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	10422	-0-	-87	-0-	10422	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 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
02	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	501	1	3724	2	N	-0-					-0-
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	562	1	3679	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	3575	-0-	-1465	-0-	549	1	3026	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	3223	-0-	-1985	-0-	504	1	2719	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	3202	-0-	-1838	-0-	513	1	2689	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4435	-0-	-246	-0-	548	1	3887	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 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
02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	2017	-0-	-308	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	1706	-0-	-544	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	2382	-0-	-5	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
06	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
*07	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15344	X	14007	-0-	-1337	-0-	14007	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	16872	-0-	-116	-0-	16872	2			N	-0-					-0-
04	19123	X	19123	-0-	-0-	-0-	19123	2			N	-0-					-0-
05	20143	X	20143	-0-	-0-	-0-	20143	2			N	-0-					-0-
06	19087	X	19087	-0-	-0-	-0-	19087	2			N	-0-					-0-
*07	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	18692	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 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
02	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
03	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
04	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	12469	-0-	-86	-0-	12469	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	11499	-0-	-651	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	10671	-0-	-1884	-0-	10671	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 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
02	5348	X	4781	-0-	-567	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5040	-0-	-881	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4968	-0-	-282	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4892	-0-	-409	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	5034	-0-	-96	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5276	-0-	-25	-0-	5276	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 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
02	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	28	1	5604	2	N	-0-					-0-
03	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	65	1	5852	2	N	-0-					-0-
04	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	44	1	5333	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	4310	-0-	-1921	-0-	79	1	4231	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	4839	-0-	-1191	-0-	50	1	4789	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	6025	-0-	-206	-0-	16	1	6009	2	N	-0-					-0-

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
02	7868	X	6691	-0-	-1177	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7020	-0-	-1691	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
04	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7996	-0-	-157	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7663	-0-	-137	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7909	-0-	-306	-0-	7908	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 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
02	7084	X	3601	-0-	-3483	-0-	157	1	3444	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	3664	-0-	-3776	-0-	184	1	3480	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	2524	-0-	-3746	-0-	252	1	2272	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	1660	-0-	-4819	-0-	236	1	1424	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	1588	-0-	-3782	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	1657	-0-	-2342	-0-	1657	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	374	1	8220	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8038	-0-	-921	-0-	369	1	7669	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	8206	-0-	-464	-0-	393	1	7813	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	8673	-0-	-844	-0-	388	1	8285	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	7664	-0-	-1546	-0-	337	1	7327	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	8133	-0-	-1384	-0-	312	1	7821	2	N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 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
02	4312	X	4157	-0-	-155	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4594	-0-	-180	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3947	-0-	-373	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4298	-0-	-290	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3978	-0-	-462	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4225	-0-	-363	-0-	4225	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7504	X	7392	-0-	-112	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7790	-0-	-828	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7041	-0-	-1299	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	8444	-0-	-174	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7409	-0-	-571	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7177	-0-	-1007	-0-	7177	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 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
02	5740	X	5659	-0-	-81	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
03	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
04	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	6044	-0-	-218	-0-	6	1	6038	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5422	-0-	-638	-0-	52	1	5369	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	6510	X	5729	-0-	-781	-0-	70	1	5656	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 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
02	4116	X	3969	-0-	-147	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3901	-0-	-346	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3489	-0-	-351	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3587	-0-	-815	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3479	-0-	-781	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3829	-0-	-573	-0-	3829	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
02	4564	X	3699	-0-	-865	-0-	3699	2			Y	-0-					67
03	5053	X	4078	-0-	-975	-0-	4078	2			Y	-0-					67
04	4680	X	3967	-0-	-713	-0-	3967	2			Y	-0-					67
05	4557	X	4433	-0-	-124	-0-	4433	2			Y	-0-					67
06	4410	X	3994	-0-	-416	-0-	3994	2			Y	-0-					67
07	4092	X	3967	-0-	-125	-0-	3967	2			Y	-0-					67

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
02	6272	X	4349	-0-	-1923	-0-	4349	2			Y	-0-					69
03	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			Y	-0-					69
04	6420	X	6186	-0-	-234	-0-	6186	2			Y	-0-					69
05	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			Y	-0-					69
06	8010	X	5591	-0-	-2419	-0-	5591	2			Y	-0-					69
07	8277	X	5816	-0-	-2461	-0-	5816	2			Y	-0-					69

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
02	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7625	-0-	-993	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7126	-0-	-1214	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7486	-0-	-1132	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7379	-0-	-331	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7020	-0-	-947	-0-	7020	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
02	8848	X	8020	-0-	-828	-0-	2	1	8018	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	5258	-0-	-4538	-0-	216	1	5042	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	6958	-0-	-2222	-0-	162	1	6796	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	5364	-0-	-3781	-0-	151	1	5213	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	7301	-0-	-1279	-0-	236	1	7065	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	5707	-0-	-3159	-0-	323	1	5384	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
02	10416	X	9806	-0-	-610	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	10765	-0-	-767	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	9949	-0-	-1211	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	9369	-0-	-1636	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	9575	-0-	-1015	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9815	-0-	-1035	-0-	9815	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
02	13300	X	11488	-0-	-1812	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
03	15013	X	15013	-0-	-0-	-0-	15013	2			N	-0-					-0-
04	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	13330	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11809	-0-	-901	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	11009	-0-	-3361	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	12382	-0-	-2467	-0-	12382	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
02	3584	X	3300	-0-	-284	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3761	-0-	-207	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3595	-0-	-155	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3420	-0-	-455	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3631	-0-	-119	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2879	-0-	-872	-0-	2879	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
02	4228	X	3696	-0-	-532	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3366	-0-	-444	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3544	-0-	-548	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	2923	-0-	-1217	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	2395	-0-	-1883	-0-	2395	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
02	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	14694	2			N	-0-					-0-
03	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	14987	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	13308	-0-	-1332	-0-	13308	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	14440	-0-	-688	-0-	14440	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	13431	-0-	-1209	-0-	13431	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	12724	-0-	-2404	-0-	12724	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
02	3220	X	2707	-0-	-513	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2730	-0-	-370	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2598	-0-	-372	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2309	-0-	-698	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
*06	2910	X	2299	-0-	-611	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
*07	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	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
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
03	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	1			N	-0-					-0-
04	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	1			N	-0-					-0-
05	21567	X	21567	-0-	-0-	-0-	21567	2			N	-0-					-0-
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	492	1	3067	2	N	-0-					-0-
*07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	498	1	3141	2	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
02	6636	X	6612	-0-	-24	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
03	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
04	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
05	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7109	-0-	-271	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7525	-0-	-194	-0-	7525	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
02	6496	X	6022	-0-	-474	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	5756	-0-	-1436	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
04	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6139	-0-	-526	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5935	-0-	-515	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5598	-0-	-1129	-0-	5598	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
02	8400	X	7972	-0-	-428	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8951	-0-	-380	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8886	-0-	-144	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
05	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
06	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8902	-0-	-274	-0-	8902	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
02	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
03	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
04	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
05	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8025	-0-	-1155	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	9098	-0-	-388	-0-	9098	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
02	7084	X	6122	-0-	-962	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	6723	-0-	-1120	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6010	-0-	-1580	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	4981	-0-	-1808	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6183	-0-	-387	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6267	-0-	-522	-0-	6267	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
02	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
03	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
04	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5462	-0-	-738	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5458	-0-	-542	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	6102	-0-	-129	-0-	6102	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
02	11704	X	11029	-0-	-675	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
03	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
04	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11862	-0-	-724	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	12156	-0-	-654	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	12585	-0-	-652	-0-	12585	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
02	8848	X	8470	-0-	-378	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8902	-0-	-801	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8634	-0-	-756	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	8526	-0-	-1177	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8199	-0-	-891	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8234	-0-	-1159	-0-	8234	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
02	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
03	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
04	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
05	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
06	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11784	2			N	-0-					-0-
*07	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	12414	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
02	9576	X	8469	-0-	-1107	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	9374	-0-	-1228	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	8763	-0-	-1137	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	8977	-0-	-757	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8386	-0-	-674	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8887	-0-	-475	-0-	8887	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
02	7280	X	6945	-0-	-335	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8322	-0-	-327	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7910	-0-	-460	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7117	-0-	-1532	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7776	-0-	-264	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6777	-0-	-1531	-0-	6777	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
02	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
03	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
04	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6746	-0-	-260	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6386	-0-	-394	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6428	-0-	-578	-0-	6428	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
02	4788	X	4421	-0-	-367	-0-	190	1	4231	2	N	-0-					134
03	5239	X	4839	-0-	-400	-0-	203	1	4636	2	N	-0-					134
04	5370	X	4884	-0-	-486	-0-	190	1	4639	2	N	50					184
							55	9									
05	5549	X	5003	-0-	-546	-0-	191	1	4812	2	N	-0-					184
06	5370	X	4682	-0-	-688	-0-	206	1	4476	2	N	-0-					184
07	5053	X	4549	-0-	-504	-0-	230	1	4317	2	N	2					186
							2	9									

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
02	4900	X	4601	-0-	-299	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4682	-0-	-743	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3273	-0-	-1797	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3730	-0-	-1478	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3632	-0-	-1378	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	3148	-0-	-1936	-0-	3148	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
02	8540	X	7599	-0-	-941	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
03	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7662	-0-	-768	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8197	-0-	-204	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	8105	-0-	-385	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8198	-0-	-575	-0-	8198	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
02	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	65	1	5309	2	N	-0-					-0-
03	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	77	1	4510	2	N	-0-					-0-
04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	84	1	4217	2	N	-0-					-0-
05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	78	1	4844	2	N	-0-					-0-
06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	86	1	5266	2	N	-0-					-0-
*07	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	85	1	5131	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

02	8876	X	8462	-0-	-414	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9322	-0-	-164	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
04	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
05	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8922	-0-	-138	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	9181	-0-	-367	-0-	9181	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354

02	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	148	1	5567	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5957	-0-	-305	-0-	167	1	5790	2	N	-0-					-0-
04	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	180	1	6380	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5443	-0-	-819	-0-	206	1	5237	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	4321	-0-	-1739	-0-	185	1	4136	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	4996	-0-	-1266	-0-	212	1	4784	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

02	21112	X	19473	-0-	-1639	-0-	19473	2			N	-0-					-0-
03	23374	X	20659	-0-	-2715	-0-	20659	2			N	-0-					-0-
04	21810	X	19518	-0-	-2292	-0-	19518	2			N	-0-					-0-
05	22382	X	19992	-0-	-2390	-0-	19992	2			N	-0-					-0-
06	21660	X	16557	-0-	-5103	-0-	16557	2			N	-0-					-0-
07	22382	X	19297	-0-	-3085	-0-	19297	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

02	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	245	1	5934	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6874	-0-	-876	-0-	275	1	6599	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6485	-0-	-1015	-0-	296	1	6189	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7365	-0-	-385	-0-	332	1	7033	2	N	-0-					-0-
06	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	302	1	6482	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6503	-0-	-379	-0-	307	1	6196	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

02	5068	X	2996	-0-	-2072	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5661	-0-	-74	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
04	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
05	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
06	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5482	-0-	-563	-0-	5482	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
02	7756	X	5999	-0-	-1757	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7219	-0-	-1368	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7653	-0-	-657	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7459	-0-	-539	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	4481	-0-	-3259	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	5668	-0-	-2237	-0-	5668	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

02	5376	X	3884	-0-	-1492	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	3707	-0-	-2245	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
04	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4947	-0-	-478	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5176	-0-	-74	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5006	-0-	-1101	-0-	5006	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

02	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	162	1	9206	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	10104	-0-	-250	-0-	166	1	9938	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	9292	-0-	-728	-0-	149	1	9143	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	9008	-0-	-1346	-0-	166	1	8842	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	8445	-0-	-1575	-0-	154	1	8291	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	8478	-0-	-1876	-0-	162	1	8316	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

02	10416	X	9125	-0-	-1291	-0-	272	1	8853	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	11421	-0-	-111	-0-	342	1	11079	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	10708	-0-	-452	-0-	329	1	10379	2	N	-0-					-0-
05	11439	X	10547	-0-	-892	-0-	326	1	10221	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	9370	-0-	-1670	-0-	295	1	9075	2	N	-0-					-0-
07	11408	X	9850	-0-	-1558	-0-	311	1	9539	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

02	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	395	1	12883	2	N	-0-					-0-
03	15717	X	14877	-0-	-840	-0-	445	1	14432	2	N	-0-					-0-
04	15210	X	14314	-0-	-896	-0-	440	1	13874	2	N	-0-					-0-
05	15717	X	14196	-0-	-1521	-0-	439	1	13757	2	N	-0-					-0-
06	15210	X	12887	-0-	-2323	-0-	406	1	12481	2	N	-0-					-0-
07	14880	X	13006	-0-	-1874	-0-	411	1	12595	2	N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

02	21308	X	18970	-0-	-2338	-0-	564	1	18406	2	N	-0-					-0-
03	21576	X	21176	-0-	-400	-0-	633	1	20543	2	N	-0-					-0-
04	20502	X	20502	-0-	-0-	-0-	630	1	19872	2	N	-0-					-0-
05	21018	X	20197	-0-	-821	-0-	625	1	19572	2	N	-0-					-0-
06	20490	X	19440	-0-	-1050	-0-	613	1	18827	2	N	-0-					-0-
07	21173	X	20984	-0-	-189	-0-	662	1	20322	2	N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

02	7448	X	7079	-0-	-369	-0-	7068	2	11	9	Y	10					52
03	8122	X	7787	-0-	-335	-0-	7770	2	17	9	Y	15					67
04	7800	X	7481	-0-	-319	-0-	7479	2	2	9	Y	2					69
05	7998	X	7644	-0-	-354	-0-	7644	2			Y	-0-					69
06	7620	X	7368	-0-	-252	-0-	7365	2	3	9	Y	3					72
07	7843	X	7536	-0-	-307	-0-	7510	2	26	9	Y	24					96

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
02	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	12534	2			N	-0-			-0-
03	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	12951	2			N	-0-			-0-
04	13440	X	12749	-0-	-691	-0-	12749	2			N	-0-			-0-
05	13888	X	13347	-0-	-541	-0-	13347	2			N	-0-			-0-
06	13440	X	10047	-0-	-3393	-0-	44	1	10003	2	N	-0-			-0-
07	13888	X	5591	-0-	-8297	-0-	104	1	5487	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
02	8652	X	8508	-0-	-144	-0-	8484	2	24	9	Y	22			124
03	9548	X	9200	-0-	-348	-0-	9200	2			Y	-0-			124
04	9240	X	8735	-0-	-505	-0-	8735	2			Y	-0-			124
05	9486	X	9094	-0-	-392	-0-	9070	2	24	9	Y	22	120 1		26
06	9120	X	8722	-0-	-398	-0-	8722	2			Y	-0-			26
07	9424	X	8853	-0-	-571	-0-	8828	2	25	9	Y	23			49

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
02	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	13154	2			N	-0-			-0-
03	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	14139	2			N	-0-			-0-
04	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	11957	2			N	-0-			-0-
05	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	11859	2			N	-0-			-0-
06	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11415	2			N	-0-			-0-
*07	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	11839	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
02	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	325	1	5977	2	N	-0-			-0-
03	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	73	1	9610	2	N	-0-			-0-
04	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-			-0-
05	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	63	1	7464	2	N	-0-			-0-
06	9360	X	3937	-0-	-5423	-0-	237	1	3700	2	N	-0-			-0-
07	10509	X	4548	-0-	-5961	-0-	162	1	4386	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
02	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	286	1	6088	2	N	-0-			-0-
03	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	335	1	12021	2	N	-0-			-0-
04	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	316	1	9142	2	N	-0-			-0-
05	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	316	1	6571	2	N	-0-			-0-
06	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	321	1	6915	2	N	-0-			-0-
*07	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	352	1	6134	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
02	9744	X	9693	-0-	-51	-0-	9693	2			N	-0-			-0-
03	11067	X	10508	-0-	-559	-0-	10508	2			N	-0-			-0-
04	10710	X	9962	-0-	-748	-0-	9962	2			N	-0-			-0-
05	11067	X	10218	-0-	-849	-0-	10218	2			N	-0-			-0-
06	10380	X	9922	-0-	-458	-0-	9922	2			N	-0-			-0-
07	10726	X	10096	-0-	-630	-0-	10096	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
02	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-			-0-
03	5704	X	5414	-0-	-290	-0-	5414	2			N	-0-			-0-
04	5490	X	5206	-0-	-284	-0-	5206	2			N	-0-			-0-
05	6355	X	4410	-0-	-1945	-0-	45	1	4365	2	N	-0-			-0-
06	6150	X	4530	-0-	-1620	-0-	4530	2			N	-0-			-0-
07	6355	X	5249	-0-	-1106	-0-	5249	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
02	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	14880	2			N	-0-					-0-
04	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	14418	2			N	-0-					-0-
05	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	15176	2			N	-0-					-0-
06	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	14989	2			N	-0-					-0-
*07	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	14759	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

02	7140	X	4978	-0-	-2162	-0-	289	1	4689	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	6801	-0-	-1104	-0-	225	1	6576	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7042	-0-	-608	-0-	187	1	6855	2	N	-0-					-0-
05	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	199	1	6858	2	N	-0-					-0-
06	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	187	1	7312	2	N	-0-					-0-
*07	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	203	1	7203	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

02	8624	X	7561	-0-	-1063	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8265	-0-	-1283	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	7848	-0-	-1032	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8041	-0-	-763	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7765	-0-	-335	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	8317	-0-	-53	-0-	8317	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

02	6216	X	5761	-0-	-455	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5887	-0-	-995	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5466	-0-	-1194	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5543	-0-	-843	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5418	-0-	-762	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5380	-0-	-1006	-0-	5380	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

02	2548	X	1616	-0-	-932	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	1705	-0-	-806	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
04	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
05	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4670	-0-	-972	-0-	4670	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

02	4620	X	3952	-0-	-668	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4561	-0-	-554	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	3889	-0-	-971	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	3942	-0-	-1080	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3913	-0-	-587	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4371	-0-	-186	-0-	4371	2			N	-0-					-0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

02	13132	X	11567	-0-	-1565	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	11091	-0-	-3448	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	9972	-0-	-4098	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	11682	-0-	-2175	-0-	11682	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11750	-0-	-640	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	12742	-0-	-61	-0-	12742	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
02	4732	X	4209	-0-	-523	-0-	314	1	3895	2	N	-0-					-0-
03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	374	1	5285	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	6366	-0-	-2004	-0-	322	1	6044	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	8209	-0-	-440	-0-	312	1	7897	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	4083	-0-	-4287	-0-	368	1	3715	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	1851	-0-	-4721	-0-	438	1	1413	2	N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF.11066 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7112	X	5463	-0-	-1649	-0-	244	1	5219	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	5390	-0-	-2484	-0-	271	1	5119	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	7009	-0-	-611	-0-	265	1	6744	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	2942	-0-	-4932	-0-	304	1	2638	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	3267	-0-	-3663	-0-	373	1	2893	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7254	X	5036	-0-	-2218	-0-	459	1	4577	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 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
02	8232	X	7595	-0-	-637	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8349	-0-	-765	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7817	-0-	-883	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8135	-0-	-266	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	6123	-0-	-2007	-0-	53	1	6070	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7875	-0-	-526	-0-	9	1	7866	2	N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 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
02	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
03	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	14461	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	13624	2			N	-0-					-0-
05	13102	X	13102	-0-	-0-	-0-	20	1	13082	2	N	-0-					-0-
06	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	9159	-0-	-1350	-0-	108	1	9051	2	N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	66	1	9998	2	N	-0-					-0-
03	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	137	1	9273	2	N	-0-					-0-
04	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	217	1	8721	2	N	-0-					-0-
05	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	128	1	10920	2	N	-0-					-0-
06	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	12	1	10805	2	N	-0-					-0-
*07	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	14	1	11298	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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

02	6188	X	4150	-0-	-2038	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	4488	-0-	-2363	-0-	54	1	4434	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4950	-0-	-480	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
05	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
06	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
*07	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

02	11704	X	10839	-0-	-865	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	11899	-0-	-687	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	11417	-0-	-613	-0-	11417	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	11791	-0-	-516	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	11283	-0-	-507	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	11476	-0-	-521	-0-	11476	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

02	6888	X	3585	-0-	-3303	-0-	39	1	3546	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	4573	-0-	-2402	-0-	73	1	4500	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	3941	-0-	-2809	-0-	91	1	3850	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	4960	-0-	-2015	-0-	84	1	4876	2	N	-0-					-0-
06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	69	1	5132	2	N	-0-					-0-
*07	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	72	1	5789	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

02	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
03	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5625	-0-	-482	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4987	-0-	-1133	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5066	-0-	-1258	-0-	5066	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

02	12852	X	12012	-0-	-840	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	12938	-0-	-950	-0-	12938	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	12269	-0-	-931	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	12531	-0-	-768	-0-	12531	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	11858	-0-	-1012	-0-	11858	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	11695	-0-	-1604	-0-	11695	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

02	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	4	1	7901	2	N	-0-					-0-
03	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
04	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	6499	-0-	-2243	-0-	31	1	6468	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	7559	-0-	-901	-0-	19	1	7540	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	8051	-0-	-691	-0-	8051	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
02	8848	X	8353	-0-	-495	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9145	-0-	-620	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8382	-0-	-1068	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	8417	-0-	-1348	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	6722	-0-	-2248	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8037	-0-	-1201	-0-	8037	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
02	11424	X	11297	-0-	-127	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	12303	-0-	-345	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11547	-0-	-693	-0-	1	1	11546	2	N	-0-					-0-
05	12493	X	11769	-0-	-724	-0-	11769	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	10171	-0-	-1919	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11798	-0-	-695	-0-	11798	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
02	7000	X	6041	-0-	-959	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
03	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6834	-0-	-306	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
05	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6798	-0-	-582	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6771	-0-	-855	-0-	6771	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
02	13188	X	11809	-0-	-1379	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	12658	-0-	-1695	-0-	12658	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	11046	-0-	-2514	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	12565	-0-	-920	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	11758	-0-	-902	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	11817	-0-	-1265	-0-	11817	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
02	7812	X	6534	-0-	-1278	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7124	-0-	-1525	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7462	-0-	-758	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	6209	-0-	-2285	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	4987	-0-	-2453	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7024	-0-	-695	-0-	7024	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		784	-0-	784	784	784	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1378	-0-	1378	2162	1378	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
06	2162	X	-0-	-0-	-2162	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	11060	X	10218	-0-	-842	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10722	-0-	-1182	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10197	-0-	-993	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	8585	-0-	-2947	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	9721	-0-	-1229	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	10293	-0-	-1022	-0-	10292	2	1	9	N	1	1	8			-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
02	4816	X	3321	-0-	-1495	-0-	338	1	2983	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	1280	-0-	-4052	-0-	399	1	881	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4112	-0-	-748	-0-	363	1	3749	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	714	-0-	-2975	-0-	305	1	409	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3196	-0-	-374	-0-	358	1	2838	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3635	-0-	-612	-0-	364	1	3271	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

02	5208	X	3911	-0-	-1297	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	2176	-0-	-3590	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	436	-0-	-5144	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
06	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
*07	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

02	10304	X	8767	-0-	-1537	-0-	230	1	8537	2	N	-0-					-0-
03	11408	X	8201	-0-	-3207	-0-	217	1	7984	2	N	-0-					-0-
04	10350	X	7687	-0-	-2663	-0-	219	1	7468	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	8926	-0-	-777	-0-	214	1	8712	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	8323	-0-	-1067	-0-	207	1	8116	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	6579	-0-	-3124	-0-	243	1	6336	2	N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

02	9156	X	8800	-0-	-356	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9110	-0-	-1027	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	8748	-0-	-912	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	8294	-0-	-1440	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8440	-0-	-980	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8706	-0-	-1028	-0-	8706	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

02	8372	X	6266	-0-	-2106	-0-	188	1	6078	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	7960	-0-	-1309	-0-	243	1	7717	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8246	-0-	-724	-0-	183	1	8063	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	8680	-0-	-589	-0-	103	1	8577	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	8640	-0-	-210	-0-	99	1	8541	2	N	-0-					-0-
*07	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	102	1	8722	2	N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

02	4200	X	3657	-0-	-543	-0-	132	1	3525	2	N	-0-					-0-
03	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	152	1	4063	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3546	-0-	-354	-0-	131	1	3415	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3330	-0-	-731	-0-	258	1	3072	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3681	-0-	-399	-0-	206	1	3475	2	N	-0-					-0-
*07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	165	1	4177	2	N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

02	12544	X	11713	-0-	-831	-0-	17	1	11696	2	N	-0-					-0-
03	13857	X	13505	-0-	-352	-0-	1	1	13504	2	N	-0-					-0-
04	13290	X	12726	-0-	-564	-0-	12726	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	13100	-0-	-509	-0-	13100	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	11984	-0-	-1096	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	12274	-0-	-1242	-0-	4	1	12270	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
02	8232	X	7326	-0-	-906	-0-	7326	2			N	-0-			-0-
03	9083	X	8592	-0-	-491	-0-	8592	2			N	-0-			-0-
04	8790	X	7389	-0-	-1401	-0-	7389	2			N	-0-			-0-
05	9083	X	7505	-0-	-1578	-0-	7505	2			N	-0-			-0-
06	8310	X	7779	-0-	-531	-0-	7779	2			N	-0-			-0-
07	8587	X	7295	-0-	-1292	-0-	7295	2			N	-0-			-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

02	9240	X	7689	-0-	-1551	-0-	7689	2			N	-0-			-0-
03	10230	X	8028	-0-	-2202	-0-	8028	2			N	-0-			-0-
04	9060	X	8191	-0-	-869	-0-	8191	2			N	-0-			-0-
05	8866	X	8404	-0-	-462	-0-	8404	2			N	-0-			-0-
06	8460	X	6959	-0-	-1501	-0-	6959	2			N	-0-			-0-
07	8525	X	8320	-0-	-205	-0-	8320	2			N	-0-			-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

02	8652	X	8005	-0-	-647	-0-	8005	2			N	-0-			-0-
03	9579	X	8865	-0-	-714	-0-	8865	2			N	-0-			-0-
04	9270	X	8294	-0-	-976	-0-	8294	2			N	-0-			-0-
05	9300	X	8542	-0-	-758	-0-	8542	2			N	-0-			-0-
06	8580	X	8132	-0-	-448	-0-	8132	2			N	-0-			-0-
07	8866	X	8629	-0-	-237	-0-	8629	2			N	-0-			-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

02	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9766	2			N	-0-			-0-
03	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	10999	2			N	-0-			-0-
04	9810	X	8701	-0-	-1109	-0-	8701	2			N	-0-			-0-
05	10819	X	9512	-0-	-1307	-0-	9512	2			N	-0-			-0-
06	10650	X	9235	-0-	-1415	-0-	9235	2			N	-0-			-0-
07	11005	X	8649	-0-	-2356	-0-	8649	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

02	7308	X	3967	-0-	-3341	-0-	23	1	3944	2	N	-0-			-0-
03	7781	X	2182	-0-	-5599	-0-	141	1	2041	2	N	-0-			-0-
04	7530	X	4076	-0-	-3454	-0-	157	1	3919	2	N	-0-			-0-
05	4836	X	4377	-0-	-459	-0-	193	1	4184	2	N	-0-			-0-
06	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	24	1	6694	2	N	-0-			-0-
*07	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	3	1	8148	2	N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

02	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-			-0-
03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-			-0-
04	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-			-0-
05	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-			-0-
06	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-			-0-
*07	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-			-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

02	14140	X	13376	-0-	-764	-0-	13376	2			N	-0-			-0-
03	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	15431	2			N	-0-			-0-
04	15000	X	14539	-0-	-461	-0-	14539	2			N	-0-			-0-
05	15500	X	14075	-0-	-1425	-0-	14075	2			N	-0-			-0-
06	15000	X	14453	-0-	-547	-0-	14453	2			N	-0-			-0-
07	15438	X	15081	-0-	-357	-0-	15081	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
02	5236	X	4908	-0-	-328	-0-	4908	3			N	-0-					90
03	5704	X	5352	-0-	-352	-0-	5247	3	105	9	N	95					185
04	5400	X	5007	-0-	-393	-0-	4961	3	46	9	N	42	189	1			38
05	5580	X	5178	-0-	-402	-0-	5178	3			N	-0-					38
06	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	3			N	-0-					38
07	5425	X	4762	-0-	-663	-0-	4762	3			N	-0-					38

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
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					32
03	1891	N	1403	-0-	-488	-0-	1403	3			N	-0-					32
04	1530	N	1398	-0-	-132	-0-	1398	3			N	-0-					32
05	2015	N	1488	-0-	-527	-0-	1488	3			N	-0-					32
06	1350	N	560	-0-	-790	-0-	560	3			N	-0-					32
07	1457	N	1217	-0-	-240	-0-	1217	3			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
02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3938	-0-	-61	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3853	-0-	-17	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3704	-0-	-326	-0-	3704	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
02	5068	X	2347	-0-	-2721	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	2552	-0-	-2346	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	2595	-0-	-1725	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2725	-0-	-65	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
*07	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	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
02	2044	X	714	-0-	-1330	-0-	327	1	387	2	N	-0-					-0-
03	1085	X	386	-0-	-699	-0-	362	1	24	2	N	-0-					-0-
04	1050	X	351	-0-	-699	-0-	351	1			N	-0-					-0-
05	806	X	362	-0-	-444	-0-	362	1			N	-0-					-0-
06	780	X	351	-0-	-429	-0-	351	1			N	-0-					-0-
07	806	X	375	-0-	-431	-0-	362	1	13	2	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
02	10472	X	10004	-0-	-468	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	9122	-0-	-1883	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9969	-0-	-261	-0-	9969	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10491	-0-	-576	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9579	-0-	-1131	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	9891	-0-	-1176	-0-	9891	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
02	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	200	1	6294	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	5787	-0-	-1064	-0-	203	1	5584	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6222	-0-	-408	-0-	164	1	6058	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	5977	-0-	-1215	-0-	176	1	5801	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	4770	-0-	-2190	-0-	175	1	4595	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	5789	-0-	-1403	-0-	172	1	5617	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
02	14980	X	13478	-0-	-1502	-0-	13478	2			N	-0-			-0-
03	16585	X	12714	-0-	-3871	-0-	21	1	12693	2	N	-0-			-0-
04	15720	X	14786	-0-	-934	-0-	14786	2			N	-0-			-0-
05	15438	X	14250	-0-	-1188	-0-	14250	2			N	-0-			-0-
06	14430	X	8144	-0-	-6286	-0-	148	1	7996	2	N	-0-			-0-
07	15283	X	10008	-0-	-5275	-0-	109	1	9899	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
02	4648	X	3767	-0-	-881	-0-	79	1	3688	2	N	-0-			56
03	5084	X	3198	-0-	-1886	-0-	127	1	3071	2	N	-0-			56
04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	104	1	4888	2	N	-0-			56
05	5053	X	4881	-0-	-172	-0-	94	1	4787	2	N	-0-			56
06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	95	1	5560	2	N	-0-			56
*07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	87	1	5471	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
02	2324	X	1689	-0-	-635	-0-	280	1	1409	2	N	-0-			-0-
03	2573	X	1071	-0-	-1502	-0-	290	1	781	2	N	-0-			-0-
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	255	1	2984	2	N	-0-			-0-
05	2139	X	744	-0-	-1395	-0-	279	1	465	2	N	-0-			-0-
06	1800	X	875	-0-	-925	-0-	289	1	586	2	N	-0-			-0-
07	3348	X	429	-0-	-2919	-0-	320	1	109	2	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
02	1036	X	398	-0-	-638	-0-	398	2			N	-0-			-0-
03	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-			-0-
04	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2			N	-0-			-0-
05	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	10297	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	10727	-0-	7727	7727	10727	2			N	-0-			-0-
*07	18075	X	10348	-0-	-7727	-0-	10348	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
02	10640	X	10451	-0-	-189	-0-	10451	2			N	-0-			-0-
03	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	11677	2			N	-0-			-0-
04	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10781	2			N	-0-			-0-
05	11563	X	10398	-0-	-1165	-0-	10398	2			N	-0-			-0-
06	11310	X	9478	-0-	-1832	-0-	9478	2			N	-0-			-0-
07	11687	X	8474	-0-	-3213	-0-	8474	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
02	10332	X	6689	-0-	-3643	-0-	71	1	6618	2	N	-0-			-0-
03	13206	X	7494	-0-	-5712	-0-	118	1	7376	2	N	-0-			-0-
04	12780	X	4945	-0-	-7835	-0-	252	1	4693	2	N	-0-			-0-
05	13206	X	5888	-0-	-7318	-0-	243	1	5645	2	N	-0-			-0-
06	10080	X	7408	-0-	-2672	-0-	153	1	7255	2	N	-0-			-0-
07	7502	X	7367	-0-	-135	-0-	140	1	7227	2	N	-0-			-0-

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
02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	161	1	6450	2	N	-0-			-0-
03	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	197	1	10461	2	N	-0-			-0-
04	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	112	1	11024	2	N	-0-			-0-
05	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	43	1	11161	2	N	-0-			-0-
06	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	106	1	8287	2	N	-0-			-0-
*07	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	172	1	7334	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 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
02	8092	X	8061	-0-	-31	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8708	-0-	-189	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	6918	-0-	-1602	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	6372	-0-	-2556	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	3828	-0-	-4812	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	7819	-0-	-1109	-0-	7819	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 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
02	5824	X	5033	-0-	-791	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	4944	-0-	-1504	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
04	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
05	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
*07	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 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
02	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			Y	-0-					-0-
03	5580	X	3076	-0-	-2504	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
04	5730	X	2445	-0-	-3285	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
05	5921	X	5870	-0-	-51	-0-	5870	2			Y	-0-					-0-
06	5730	X	5413	-0-	-317	-0-	5413	2			Y	-0-					-0-
07	5859	X	5210	-0-	-649	-0-	5210	2			Y	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 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
02	11872	X	11535	-0-	-337	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	12464	-0-	-432	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	11986	-0-	-554	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	12179	-0-	-779	-0-	12179	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	11549	-0-	-991	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	11999	-0-	-773	-0-	11999	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 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
02	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	141	1	5798	2	Y	-0-					35
03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	172	1	5830	2	Y	7	31	1			11
							8	9									
04	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	191	1	5910	2	Y	-0-					11
05	6572	X	6429	-0-	-143	-0-	189	1	6240	2	Y	-0-					11
06	6360	X	6169	-0-	-191	-0-	203	1	5966	2	Y	-0-					11
07	6572	X	6068	-0-	-504	-0-	220	1	5848	2	Y	-0-					11

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
02	8400	X	7475	-0-	-925	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8394	-0-	-906	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
04	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
05	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
06	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8526	-0-	-185	-0-	8526	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

02	17472	X	15164	-0-	-2308	-0-	15164	2			N	-0-					-0-
03	19809	X	19741	-0-	-68	-0-	19741	2			N	-0-					-0-
04	19170	X	18942	-0-	-228	-0-	18942	2			N	-0-					-0-
05	19809	X	16088	-0-	-3721	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
06	19110	X	15107	-0-	-4003	-0-	15107	2			N	-0-					-0-
07	19747	X	15083	-0-	-4664	-0-	15083	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

02	7168	X	4985	-0-	-2183	-0-	4985	2			Y	-0-					-0-
03	7936	X	5702	-0-	-2234	-0-	5702	2			Y	-0-					-0-
04	7680	X	5781	-0-	-1899	-0-	5781	2			Y	-0-					-0-
05	7223	X	5993	-0-	-1230	-0-	5993	2			Y	-0-					-0-
06	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			Y	-0-					-0-
*07	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			Y	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

02	4200	X	3455	-0-	-745	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3166	-0-	-1546	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4064	-0-	-496	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4320	-0-	-392	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
*07	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

02	11564	X	9133	-0-	-2431	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	10813	-0-	-1370	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	11060	-0-	-640	-0-	11060	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	11117	-0-	-818	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10196	-0-	-1174	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	11224	-0-	-215	-0-	11224	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 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
02	8568	X	8271	-0-	-297	-0-	8271	2			N	-0-			-0-
03	9486	X	9098	-0-	-388	-0-	9098	2			N	-0-			-0-
04	9180	X	7994	-0-	-1186	-0-	7994	2			N	-0-			-0-
05	9269	X	9064	-0-	-205	-0-	9	1	9055	2	N	-0-			-0-
06	8850	X	4646	-0-	-4204	-0-	44	1	4602	2	N	-0-			-0-
07	9145	X	1805	-0-	-7340	-0-	92	1	1713	2	N	-0-			-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 12165

02	17388	X	17101	-0-	-287	-0-	17101	2			N	-0-			-0-
03	19096	X	18958	-0-	-138	-0-	18958	2			N	-0-			-0-
04	18720	X	17775	-0-	-945	-0-	17775	2			N	-0-			-0-
05	19344	X	17860	-0-	-1484	-0-	17860	2			N	-0-			-0-
06	18720	X	17624	-0-	-1096	-0-	17624	2			N	-0-			-0-
07	18972	X	17971	-0-	-1001	-0-	17971	2			N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

02	7168	X	6021	-0-	-1147	-0-	6021	2			N	-0-			-0-
03	7843	X	6843	-0-	-1000	-0-	6843	2			N	-0-			-0-
04	7590	X	7100	-0-	-490	-0-	7100	2			N	-0-			-0-
05	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-			-0-
06	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-			-0-
*07	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2			N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

02	6972	X	4853	-0-	-2119	-0-	4853	2			N	-0-			-0-
03	6758	X	6137	-0-	-621	-0-	6137	2			N	-0-			-0-
04	6540	X	5497	-0-	-1043	-0-	5497	2			N	-0-			-0-
05	5797	X	3	-0-	-5794	-0-	3	1			N	-0-			-0-
06	5940	X	7	-0-	-5933	-0-	7	1			N	-0-			-0-
07	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

02	8232	X	6632	-0-	-1600	-0-	6632	2			N	-0-			-0-
03	8060	X	7718	-0-	-342	-0-	7718	2			N	-0-			-0-
04	8070	X	7923	-0-	-147	-0-	7923	2			N	-0-			-0-
05	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2			N	-0-			-0-
06	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	2			N	-0-			-0-
*07	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

02	11480	X	11111	-0-	-369	-0-	11111	2			N	-0-			-0-
03	12710	X	12567	-0-	-143	-0-	12567	2			N	-0-			-0-
04	12150	X	11489	-0-	-661	-0-	11489	2			N	-0-			-0-
05	12555	X	11709	-0-	-846	-0-	11709	2			N	-0-			-0-
06	12150	X	10847	-0-	-1303	-0-	10847	2			N	-0-			-0-
07	12555	X	9982	-0-	-2573	-0-	9982	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 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

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
02	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	67	1	6520	2	N	-0-			-0-
03	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	36	1	8700	2	N	-0-			-0-
04	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	25	1	9189	2	N	-0-			-0-
05	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	28	1	8791	2	N	-0-			-0-
06	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	26	1	8663	2	N	-0-			-0-
07	9517	X	6007	-0-	-3510	-0-	68	1	5939	2	N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

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
02	10892	X	9739	-0-	-1153	-0-	9739	2			N	-0-			-0-
03	12152	X	10345	-0-	-1807	-0-	10345	2			N	-0-			-0-
04	11760	X	9796	-0-	-1964	-0-	9796	2			N	-0-			-0-
05	12152	X	9675	-0-	-2477	-0-	9675	2			N	-0-			-0-
06	11190	X	9068	-0-	-2122	-0-	9068	2			N	-0-			-0-
07	10788	X	9312	-0-	-1476	-0-	9312	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

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
02	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	12889	2			N	-0-			-0-
03	13826	X	13526	-0-	-300	-0-	13526	2			N	-0-			-0-
04	13380	X	12716	-0-	-664	-0-	12716	2			N	-0-			-0-
05	14260	X	13149	-0-	-1111	-0-	13149	2			N	-0-			-0-
06	13800	X	12582	-0-	-1218	-0-	12582	2			N	-0-			-0-
07	14260	X	12609	-0-	-1651	-0-	12609	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

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
02	7616	X	7516	-0-	-100	-0-	38	1	7478	2	N	-0-			-0-
03	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2			N	-0-			-0-
04	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			N	-0-			-0-
05	8308	X	8299	-0-	-9	-0-	8299	2			N	-0-			-0-
06	8790	X	6810	-0-	-1980	-0-	48	1	6762	2	N	-0-			-0-
07	9083	X	6016	-0-	-3067	-0-	67	1	5949	2	N	-0-			-0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

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
02	9912	X	9534	-0-	-378	-0-	9534	2			Y	-0-			9
03	10881	X	10442	-0-	-439	-0-	10442	2			Y	-0-			9
04	10320	X	9910	-0-	-410	-0-	9910	2			Y	-0-			9
05	10571	X	9763	-0-	-808	-0-	9763	2			Y	-0-			9
06	10230	X	8919	-0-	-1311	-0-	8919	2			Y	-0-			9
07	10571	X	9001	-0-	-1570	-0-	9001	2			Y	-0-			9

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

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
02	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			Y	-0-			84
03	8370	X	8161	-0-	-209	-0-	8161	2			Y	-0-			84
04	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			Y	-0-			84
05	8618	X	7981	-0-	-637	-0-	7981	2			Y	-0-			84
06	8340	X	7460	-0-	-880	-0-	7460	2			Y	-0-			84
07	8959	X	7225	-0-	-1734	-0-	7223	2	2	9	Y	2			86

DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

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
02	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2			Y	-0-			31
03	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	2			Y	-0-			31
04	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			Y	-0-			31
05	13082	X	12123	-0-	-959	-0-	12123	2			Y	-0-			31
06	12660	X	12314	-0-	-346	-0-	12314	2			Y	-0-			31
07	13082	X	12421	-0-	-661	-0-	12421	2			Y	-0-			31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	10836	X	8942	-0-	-1894	-0-	8942	2			N	-0-			-0-
03	12400	X	9634	-0-	-2766	-0-	9634	2			N	-0-			-0-
04	12000	X	9527	-0-	-2473	-0-	1	1	9526	2	N	-0-			-0-
05	12400	X	10914	-0-	-1486	-0-	10914	2			N	-0-			-0-
06	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2			N	-0-			-0-
07	9889	X	9782	-0-	-107	-0-	9782	2			N	-0-			-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

02	11284	X	10196	-0-	-1088	-0-	10196	2			N	-0-			-0-
03	12493	X	10053	-0-	-2440	-0-	10053	2			N	-0-			-0-
04	11730	X	10552	-0-	-1178	-0-	10552	2			N	-0-			-0-
05	11470	X	10684	-0-	-786	-0-	10684	2			N	-0-			-0-
06	10980	X	8709	-0-	-2271	-0-	8709	2			N	-0-			-0-
07	11284	X	9578	-0-	-1706	-0-	9578	2			N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

02	13944	X	12753	-0-	-1191	-0-	12753	2			N	-0-			-0-
03	14167	X	14158	-0-	-9	-0-	14158	2			N	-0-			-0-
04	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	14326	2			N	-0-			-0-
05	14136	X	12389	-0-	-1747	-0-	12389	2			N	-0-			-0-
06	13710	X	12549	-0-	-1161	-0-	12549	2			N	-0-			-0-
07	14818	X	13281	-0-	-1537	-0-	13281	2			N	-0-			-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

02	9044	X	8661	-0-	-383	-0-	8661	2			N	-0-			61
03	10013	X	9455	-0-	-558	-0-	9455	2			N	-0-			61
04	9540	X	9174	-0-	-366	-0-	9174	2			N	-0-			61
05	9858	X	9000	-0-	-858	-0-	9000	2			N	-0-			61
06	9540	X	8652	-0-	-888	-0-	8652	2			N	-0-			61
07	9579	X	8964	-0-	-615	-0-	8964	2			N	-0-			61

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

02	12432	X	11248	-0-	-1184	-0-	11248	2			N	-0-			-0-
03	13764	X	11571	-0-	-2193	-0-	11571	2			N	-0-			-0-
04	13320	X	11085	-0-	-2235	-0-	11085	2			N	-0-			-0-
05	13764	X	10967	-0-	-2797	-0-	10967	2			N	-0-			-0-
06	13320	X	9861	-0-	-3459	-0-	9861	2			N	-0-			-0-
07	12462	X	10677	-0-	-1785	-0-	10677	2			N	-0-			-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

02	9352	X	8890	-0-	-462	-0-	8890	2			N	-0-			-0-
03	10354	X	9881	-0-	-473	-0-	9881	2			N	-0-			-0-
04	9600	X	9194	-0-	-406	-0-	9194	2			N	-0-			-0-
05	9858	X	9738	-0-	-120	-0-	9738	2			N	-0-			-0-
06	9570	X	9483	-0-	-87	-0-	9483	2			N	-0-			-0-
07	9889	X	8970	-0-	-919	-0-	8970	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

02	10780	X	10106	-0-	-674	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
03	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	11129	-0-	-631	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	10348	-0-	-1804	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	9204	-0-	-2556	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	9424	-0-	-2604	-0-	9424	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

02	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	12241	2			N	-0-					-0-
03	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	13468	2			N	-0-					-0-
04	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	13236	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	12464	-0-	-1083	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11824	-0-	-1286	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11229	-0-	-2442	-0-	11229	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

02	12264	X	11423	-0-	-841	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	13226	-0-	-352	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	12260	-0-	-40	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	12336	-0-	-312	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11509	-0-	-1301	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	11653	-0-	-1584	-0-	11653	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

02	7784	X	7647	-0-	-137	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7965	-0-	-653	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7847	-0-	-553	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7751	-0-	-929	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7474	-0-	-926	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	8098	-0-	-365	-0-	8098	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

02	7532	X	6850	-0-	-682	-0-	123	1	6727	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	3660	-0-	-4865	-0-	148	1	3512	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	5430	-0-	-2820	-0-	218	1	5212	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	8099	-0-	-426	-0-	183	1	7916	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	7082	-0-	-1138	-0-	182	1	6900	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	7174	-0-	-421	-0-	184	1	6990	2	N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

02	10892	X	9749	-0-	-1143	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	10841	-0-	-1218	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10414	-0-	-1256	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	10643	-0-	-486	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	10361	-0-	-139	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10679	-0-	-171	-0-	10679	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	10276	X	6929	-0-	-3347	-0-	67	1	6862	2	N	-0-					-0-
03	11377	X	7512	-0-	-3865	-0-	50	1	7462	2	N	-0-					-0-
04	10200	X	5746	-0-	-4454	-0-	118	1	5628	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	9195	-0-	-1345	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	9385	-0-	-155	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
*07	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	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
02	9128	X	3951	-0-	-5177	-0-	162	1	3789	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	6082	-0-	-4024	-0-	272	1	5810	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	5614	-0-	-3206	-0-	162	1	5452	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	7662	-0-	-1452	-0-	120	1	7542	2	N	-0-					-0-
06	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	106	1	6716	2	N	-0-					-0-
*07	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	62	1	8796	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
02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			Y	-0-					19
03	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			Y	-0-					19
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			Y	-0-					19
05	5642	X	5079	-0-	-563	-0-	5079	2			Y	-0-					19
06	5460	X	4655	-0-	-805	-0-	4655	2			Y	-0-					19
07	5642	X	4424	-0-	-1218	-0-	4424	2			Y	-0-					19

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
02	9940	X	9233	-0-	-707	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10397	-0-	-608	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
04	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10716	-0-	-134	-0-	10716	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	9695	-0-	-355	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	9988	-0-	-1296	-0-	9988	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
02	5628	X	5346	-0-	-282	-0-	222	1	5124	2	Y	-0-					35
03	6572	X	5330	-0-	-1242	-0-	212	1	5084	2	Y	31	47	1			19
							34	9									
04	6360	X	5727	-0-	-633	-0-	243	1	5471	2	Y	12					31
							13	9									
05	6572	X	5839	-0-	-733	-0-	255	1	5584	2	Y	-0-					31
06	6090	X	5778	-0-	-312	-0-	251	1	5527	2	Y	-0-					31
07	5921	X	5804	-0-	-117	-0-	275	1	5507	2	Y	20					51
							22	9									

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
02	12376	X	11465	-0-	-911	-0-	1	1	11464	2	Y	-0-					35
03	12803	X	12575	-0-	-228	-0-	1	1	12540	2	Y	31	47	1			19
							34	9									
04	12390	X	11872	-0-	-518	-0-	11859	2	13	9	Y	12					31
05	12679	X	12005	-0-	-674	-0-	12005	2			Y	-0-					31
06	12270	X	11585	-0-	-685	-0-	11585	2			Y	-0-					31
07	12679	X	11732	-0-	-947	-0-	11710	2	22	9	Y	20					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1092	N	842	-0-	-250	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5994	-0-	2994	2994	5994	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5182	-0-	2082	5076	5182	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4858	-0-	1858	6934	4858	2			N	-0-					-0-
*07	13538	X	6604	-0-	-6934	-0-	6604	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

02	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	11585	-0-	-846	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	11108	-0-	-922	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11033	-0-	-1398	-0-	11033	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	10389	-0-	-1371	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	10345	-0-	-1652	-0-	10345	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

02	10836	X	10042	-0-	-794	-0-	10042	2			Y	-0-					12
03	12493	X	10770	-0-	-1723	-0-	10770	2			Y	-0-					12
04	12090	X	11532	-0-	-558	-0-	11532	2			Y	-0-					12
05	12493	X	11832	-0-	-661	-0-	11832	2			Y	-0-					12
06	11640	X	11399	-0-	-241	-0-	11399	2			Y	-0-					12
07	11904	X	11473	-0-	-431	-0-	11473	2			Y	-0-					12

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

02	4788	X	3386	-0-	-1402	-0-	241	1	3145	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	3313	-0-	-1988	-0-	225	1	3088	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	1031	-0-	-4099	-0-	248	1	783	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3481	-0-	-828	-0-	235	1	3246	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	2216	-0-	-1954	-0-	247	1	1969	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	2473	-0-	-1278	-0-	248	1	2225	2	N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

02	7084	X	5368	-0-	-1716	-0-	139	1	5229	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6411	-0-	-781	-0-	114	1	6297	2	N	-0-					-0-
04	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	111	1	7101	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6110	-0-	-772	-0-	218	1	5892	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	6420	-0-	-240	-0-	198	1	6222	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	6411	-0-	-1029	-0-	210	1	6201	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

02	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	136	1	6554	2	N	-0-					-0-
03	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	159	1	6004	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4782	-0-	-948	-0-	143	1	4639	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	5674	-0-	-1735	-0-	127	1	5547	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	92	1	7827	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	82	1	8966	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
02	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5776	-0-	-455	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5509	-0-	-521	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5385	-0-	-846	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5221	-0-	-809	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5354	-0-	-877	-0-	5354	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
02	6188	X	-0-	-0-	-6188	-0-					N	-0-					-0-
03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
04	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
05	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	1730	-0-	-1360	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2702	-0-	-491	-0-	2702	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
02	17673	X	17673	-0-	-0-	-0-	17673	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	19076	-0-	-237	-0-	19076	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	17657	-0-	-1033	-0-	17657	2			N	-0-					-0-
05	19561	X	18981	-0-	-580	-0-	18981	2			N	-0-					-0-
06	18930	X	18033	-0-	-897	-0-	18033	2			N	-0-					-0-
07	19561	X	18106	-0-	-1455	-0-	18106	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
02	6608	X	6056	-0-	-552	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6554	-0-	-700	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6196	-0-	-704	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6074	-0-	-963	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5794	-0-	-1016	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5344	-0-	-1352	-0-	5344	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
02	10052	X	9378	-0-	-674	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	10434	-0-	-292	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9654	-0-	-1116	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	9292	-0-	-1837	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	9459	-0-	-1311	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9738	-0-	-709	-0-	9738	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
02	4508	X	3545	-0-	-963	-0-	108	1	3437	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	3613	-0-	-1378	-0-	92	1	3521	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	3441	-0-	-1389	-0-	96	1	3345	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	3333	-0-	-1224	-0-	137	1	3196	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3819	-0-	-111	-0-	101	1	3718	2	N	-0-					-0-
*07	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	97	1	4180	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
02	6804	X	6171	-0-	-633	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6090	-0-	-1443	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6652	-0-	-68	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5967	-0-	-853	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5113	-0-	-1487	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5045	-0-	-1837	-0-	5045	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
02	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					129
03	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			N	-0-					129
04	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	2			N	-0-					129
05	8277	X	7657	-0-	-620	-0-	7657	2			N	-0-					129
06	8010	X	7242	-0-	-768	-0-	7242	2			N	-0-					129
*07	8277	X	6447	-0-	-1830	-0-	6438	2	9	9	N	8					137

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

02	11844	X	10098	-0-	-1746	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	11786	-0-	-862	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	11499	-0-	-1191	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	11153	-0-	-1960	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	10143	-0-	-2547	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	10649	-0-	-1224	-0-	10649	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

02	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
03	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4051	-0-	-179	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3734	-0-	-637	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3772	-0-	-458	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3469	-0-	-840	-0-	3469	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

02	8372	X	7581	-0-	-791	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8172	-0-	-849	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7739	-0-	-361	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7252	-0-	-1149	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7576	-0-	-554	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	8179	-0-	-222	-0-	8179	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

02	12600	X	12036	-0-	-564	-0-	12036	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	12784	-0-	-1166	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12204	-0-	-1416	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	10064	-0-	-4010	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	7926	-0-	-5694	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	10948	-0-	-2382	-0-	10948	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

02	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
03	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
04	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
05	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
06	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
*07	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

02	7644	X	6853	-0-	-791	-0-	232	1	6621	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7427	-0-	-788	-0-	263	1	7164	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	6321	-0-	-1629	-0-	253	1	6068	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	6273	-0-	-1322	-0-	263	1	6010	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	2772	-0-	-4578	-0-	289	1	2483	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	5711	-0-	-1884	-0-	308	1	5403	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	11704	X	10385	-0-	-1319	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	11308	-0-	-1650	-0-	11308	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	10536	-0-	-984	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	10715	-0-	-1189	-0-	10715	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10012	-0-	-1118	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10455	-0-	-1046	-0-	10455	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
02	11564	X	11061	-0-	-503	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	12088	-0-	-715	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11014	-0-	-1316	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	10778	-0-	-1715	-0-	10778	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	10986	-0-	-864	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11312	-0-	-933	-0-	11312	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
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					57
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					57
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3	9	Y	3					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					60
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	1					61

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
02	7056	X	6727	-0-	-329	-0-	6727	2			Y	-0-					-0-
03	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			Y	-0-					-0-
04	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			Y	-0-					-0-
05	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			Y	-0-					-0-
06	7830	X	6988	-0-	-842	-0-	6988	2			Y	-0-					-0-
07	8091	X	7050	-0-	-1041	-0-	7050	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
02	7056	X	6783	-0-	-273	-0-	6783	2			Y	-0-					-0-
03	7812	X	7157	-0-	-655	-0-	7157	2			Y	-0-					-0-
04	7470	X	7015	-0-	-455	-0-	7015	2			Y	-0-					-0-
05	7719	X	7007	-0-	-712	-0-	7007	2			Y	-0-					-0-
06	7260	X	6792	-0-	-468	-0-	6792	2			Y	-0-					-0-
07	7502	X	6870	-0-	-632	-0-	6870	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
02	10164	X	8893	-0-	-1271	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10054	-0-	-1199	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9057	-0-	-963	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	8050	-0-	-2304	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	8187	-0-	-1833	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	8859	-0-	-1185	-0-	8859	2			N	-0-					-0-

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
02	5880	X	4894	-0-	-986	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5857	-0-	-467	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5328	-0-	-792	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5771	-0-	-491	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5460	-0-	-360	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5456	-0-	-403	-0-	5456	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	5208	X	5124	-0-	-84	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5480	-0-	-379	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5257	-0-	-413	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4987	-0-	-872	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5357	-0-	-133	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
*07	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	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
02	5880	X	5662	-0-	-218	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
03	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5509	-0-	-461	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5360	-0-	-902	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5584	-0-	-536	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5753	-0-	-571	-0-	5753	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
02	9716	X	8533	-0-	-1183	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9034	-0-	-1320	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
04	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
05	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9201	-0-	-688	-0-	9201	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
02	7476	X	7092	-0-	-384	-0-	139	1	6953	2	Y	-0-					97
03	8277	X	7823	-0-	-454	-0-	151	1	7672	2	Y	-0-					97
04	8010	X	7586	-0-	-424	-0-	143	1	7443	2	Y	-0-					97
05	8184	X	7691	-0-	-493	-0-	149	1	7542	2	Y	-0-					97
06	7650	X	7407	-0-	-243	-0-	138	1	7269	2	Y	-0-					97
07	7843	X	7769	-0-	-74	-0-	124	1	7645	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
02	8372	X	8311	-0-	-61	-0-	193	1	8118	2	Y	-0-					35
03	9269	X	8402	-0-	-867	-0-	173	1	8221	2	Y	7	31	1			11
							8	9									
04	8820	X	8212	-0-	-608	-0-	139	1	8073	2	Y	-0-					11
05	9207	X	8047	-0-	-1160	-0-	135	1	7912	2	Y	-0-					11
06	8910	X	7597	-0-	-1313	-0-	110	1	7487	2	Y	-0-					11
07	9207	X	7795	-0-	-1412	-0-	114	1	7681	2	Y	-0-					11

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
02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	71	1	4610	2	N	-0-					-0-
03	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	78	1	4968	2	N	-0-					-0-
04	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	75	1	4839	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	5109	-0-	-68	-0-	78	1	5031	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4295	-0-	-715	-0-	75	1	4220	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	5073	-0-	-104	-0-	75	1	4998	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 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 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
02	9352	X	8840	-0-	-512	-0-	8840	2			Y	-0-					9
03	10230	X	9875	-0-	-355	-0-	9875	2			Y	-0-					9
04	9480	X	9455	-0-	-25	-0-	9454	2	1	9	Y	1					10
05	9796	X	8980	-0-	-816	-0-	8980	2			Y	-0-					10
06	9570	X	9252	-0-	-318	-0-	9252	2			Y	-0-					10
07	9889	X	9694	-0-	-195	-0-	9692	2	2	9	Y	2					12

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 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
02	7588	X	6782	-0-	-806	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7361	-0-	-947	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7325	-0-	-715	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7188	-0-	-407	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7319	-0-	-31	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7060	-0-	-504	-0-	7060	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 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
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	208	1	809	2	N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	210	1	589	2	N	-0-					-0-
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	228	1	320	2	N	-0-					-0-
05	837	N	550	-0-	-287	-0-	266	1	284	2	N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	277	1	727	2	N	-0-					-0-
*07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	275	1	1255	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 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
02	4620	X	4308	-0-	-312	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4340	-0-	-775	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4361	-0-	-319	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3618	-0-	-1218	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	2533	-0-	-2147	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	192	-0-	-4582	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 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
02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	224	1	4242	2	N	-0-					-0-
03	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	254	1	4294	2	N	-0-					-0-
04	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	244	1	4098	2	N	-0-					-0-
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	253	1	4336	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	2201	-0-	-1549	-0-	237	1	1964	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	2122	-0-	-1753	-0-	247	1	1875	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8876	X	8361	-0-	-515	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8733	-0-	-691	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8177	-0-	-943	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8439	-0-	-985	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7878	-0-	-1092	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8728	-0-	-541	-0-	2	1	8726	2	N	-0-					-0-

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
02	6048	X	5495	-0-	-553	-0-	5495	2			Y	-0-					2
03	6603	X	6009	-0-	-594	-0-	6009	2			Y	-0-					2
04	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			Y	-0-					2
05	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			Y	-0-					2
06	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			Y	-0-					2
07	6634	X	6241	-0-	-393	-0-	6239	2	2	9	Y	2					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	7532	X	6803	-0-	-729	-0-	6723	2	80	9	Y	73	185	1			156
03	8339	X	7757	-0-	-582	-0-	7666	2	91	9	Y	83	169	1			70
04	7740	X	7327	-0-	-413	-0-	7284	2	43	9	Y	39					109
05	9827	X	7336	-0-	-2491	-0-	7302	2	34	9	Y	31					140
06	7740	X	6862	-0-	-878	-0-	6815	2	47	9	Y	43					183
07	7750	X	6736	-0-	-1014	-0-	6713	2	23	9	Y	21					204

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

02	4480	X	3976	-0-	-504	-0-	3942	2	34	9	Y	31					198
03	4867	X	3690	-0-	-1177	-0-	3662	2	28	9	Y	25	154	1			69
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4980	2	22	9	Y	20					89
05	5642	X	3301	-0-	-2341	-0-	3278	2	23	9	Y	21	38	1			72
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4233	2	35	9	Y	32					104
07	5177	X	4360	-0-	-817	-0-	4348	2	12	9	Y	11					115

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

02	8232	X	7275	-0-	-957	-0-	7253	2	22	9	Y	20					133
03	8680	X	8253	-0-	-427	-0-	8231	2	22	9	Y	20					153
04	8160	X	7799	-0-	-361	-0-	7791	2	8	9	Y	7	126	1			34
05	8432	X	7647	-0-	-785	-0-	7644	2	3	9	Y	3					37
06	8160	X	6866	-0-	-1294	-0-	6857	2	9	9	Y	8					45
07	8246	X	8079	-0-	-167	-0-	8079	2			Y	-0-					45

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1828	-0-	-652	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2647	-0-	-383	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2632	-0-	-716	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2522	-0-	-718	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2597	-0-	-751	-0-	2597	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

02	4620	X	311	-0-	-4309	-0-	211	1	100	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	2400	-0-	-2684	-0-	213	1	2187	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2464	-0-	-1136	-0-	258	1	2206	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	235	-0-	-3485	-0-	235	1			N	-0-					-0-
06	3600	X	2910	-0-	-690	-0-	201	1	2709	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	1496	-0-	-1046	-0-	199	1	1297	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

02	10920	X	9057	-0-	-1863	-0-	17	1	9040	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	6362	-0-	-5852	-0-	106	1	6256	2	N	-0-					-0-
04	11820	X	11031	-0-	-789	-0-	6	1	11025	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	8991	-0-	-3223	-0-	68	1	8923	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	6715	-0-	-4415	-0-	110	1	6605	2	N	-0-					-0-
07	11408	X	5693	-0-	-5715	-0-	126	1	5567	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

02	7084	X	528	-0-	-6556	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	6715	-0-	-1128	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
04	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
05	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
06	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
*07	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 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
02	10976	X	7490	-0-	-3486	-0-	149	1	7341	2	N	-0-			-0-
03	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	240	1	10480	2	N	-0-			-0-
04	10830	X	9125	-0-	-1705	-0-	235	1	8890	2	N	-0-			-0-
05	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	134	1	11781	2	N	-0-			-0-
06	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	110	1	11538	2	N	-0-			-0-
*07	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	123	1	11773	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

02	6888	X	6764	-0-	-124	-0-	6764	2			Y	-0-			-0-
03	7626	X	7129	-0-	-497	-0-	7129	2			Y	-0-			-0-
04	7350	X	6803	-0-	-547	-0-	6803	2			Y	-0-			-0-
05	7502	X	7469	-0-	-33	-0-	7469	2			Y	-0-			-0-
06	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			Y	-0-			-0-
*07	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2			Y	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

02	2352	N	794	-0-	-1558	-0-	794	2			Y	-0-			-0-
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-			-0-
04	2820	X	2010	-0-	-810	-0-	2010	2			Y	-0-			-0-
05	2914	X	1218	-0-	-1696	-0-	1218	2			Y	-0-			-0-
06	3870	X	1153	-0-	-2717	-0-	1153	2			Y	-0-			-0-
07	2077	X	312	-0-	-1765	-0-	312	2			Y	-0-			-0-

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

02	7280	X	6244	-0-	-1036	-0-	6244	2			N	-0-			-0-
03	8060	X	6610	-0-	-1450	-0-	6610	2			N	-0-			-0-
04	7800	X	5922	-0-	-1878	-0-	5922	2			N	-0-			-0-
05	7688	X	6503	-0-	-1185	-0-	6503	2			N	-0-			-0-
06	7290	X	6164	-0-	-1126	-0-	6164	2			N	-0-			-0-
07	6913	X	6025	-0-	-888	-0-	6025	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

02	6328	X	5312	-0-	-1016	-0-	5312	2			Y	-0-			-0-
03	6789	X	6568	-0-	-221	-0-	6568	2			Y	-0-			-0-
04	6510	X	6337	-0-	-173	-0-	6337	2			Y	-0-			-0-
05	6727	X	6393	-0-	-334	-0-	6393	2			Y	-0-			-0-
06	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			Y	-0-			-0-
*07	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			Y	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

02	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	322	1	7312	2	N	-0-			-0-
03	5983	X	5460	-0-	-523	-0-	340	1	5120	2	N	-0-			-0-
04	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	336	1	8066	2	N	-0-			-0-
05	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	344	1	7614	2	N	-0-			-0-
06	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	321	1	7094	2	N	-0-			-0-
*07	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	328	1	6041	2	N	-0-			-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

02	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			Y	-0-			-0-
03	8246	X	7779	-0-	-467	-0-	7779	2			Y	-0-			-0-
04	7980	X	7283	-0-	-697	-0-	7283	2			Y	-0-			-0-
05	8246	X	6797	-0-	-1449	-0-	6797	2			Y	-0-			-0-
06	7680	X	6684	-0-	-996	-0-	6684	2			Y	-0-			-0-
07	7936	X	6707	-0-	-1229	-0-	6707	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 #: 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
02	9156	X	8186	-0-	-970	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8798	-0-	-1029	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8563	-0-	-707	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8754	-0-	-701	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8207	-0-	-703	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8797	-0-	-255	-0-	8797	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
02	10248	X	8662	-0-	-1586	-0-	8662	2			Y	-0-					7
03	11160	X	9895	-0-	-1265	-0-	9895	2			Y	-0-					7
04	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11184	2	1	9	Y	1					8
05	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			Y	-0-					8
06	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	10993	2			Y	-0-					8
07	11563	X	11516	-0-	-47	-0-	11514	2	2	9	Y	2					10

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
02	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	160	1	4259	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3891	-0-	-108	-0-	172	1	3719	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	3345	-0-	-2055	-0-	143	1	3202	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	4793	-0-	-787	-0-	42	1	4751	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4737	-0-	-663	-0-	50	1	4687	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4587	-0-	-311	-0-	57	1	4530	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
02	4340	X	2764	-0-	-1576	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	2933	-0-	-1872	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3722	-0-	-928	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3274	-0-	-911	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3373	-0-	-471	-0-	3373	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
02	6860	X	5829	-0-	-1031	-0-	158	1	5671	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	6081	-0-	-1514	-0-	174	1	5907	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	5561	-0-	-1729	-0-	162	1	5399	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	5486	-0-	-2047	-0-	181	1	5305	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	5267	-0-	-1183	-0-	169	1	5098	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5137	-0-	-1311	-0-	172	1	4965	2	N	-0-					-0-

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
02	5348	X	4615	-0-	-733	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5297	-0-	-97	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
04	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
05	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
*07	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 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
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
03	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-
04	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3623	-0-	-314	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3553	-0-	-257	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3651	-0-	-286	-0-	3651	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 #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 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
02	6384	X	5329	-0-	-1055	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	5989	-0-	-986	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5447	-0-	-1303	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	5697	-0-	-1278	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5490	-0-	-1050	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5613	-0-	-370	-0-	5613	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 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
02	6860	X	4858	-0-	-2002	-0-	201	1	4657	2	N	-0-					-0-
03	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	269	1	6511	2	N	-0-					-0-
04	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	252	1	6674	2	N	-0-					-0-
05	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	287	1	7301	2	N	-0-					-0-
06	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	263	1	6823	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6892	-0-	-269	-0-	265	1	6627	2	N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 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
02	12852	X	11166	-0-	-1686	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	10104	-0-	-3412	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	4310	-0-	-8260	-0-	94	1	4216	2	N	-0-					-0-
05	12369	X	7604	-0-	-4765	-0-	234	1	7370	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	7853	-0-	-4117	-0-	207	1	7646	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	7874	-0-	-4495	-0-	222	1	7652	2	N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 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
02	8344	X	6994	-0-	-1350	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7761	-0-	-1477	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8060	-0-	-880	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7875	-0-	-495	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	7416	-0-	-84	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7589	-0-	-750	-0-	7589	2			N	-0-					-0-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 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
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	265	1	2086	2	N	-0-					-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	196	1	1107	2	N	-0-					-0-
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	219	1	1892	2	N	-0-					-0-
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	162	1	2210	2	N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	147	1	1852	2	N	-0-					-0-
*07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	170	1	1273	2	N	-0-					-0-

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
02	7196	X	6297	-0-	-899	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7357	-0-	-486	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6887	-0-	-283	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6782	-0-	-627	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6333	-0-	-777	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6679	-0-	-668	-0-	6679	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
02	6832	X	6491	-0-	-341	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7106	-0-	-458	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6140	-0-	-790	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6246	-0-	-946	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6198	-0-	-762	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6704	-0-	-488	-0-	6704	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	14364	X	14065	-0-	-299	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	15027	-0-	-969	-0-	15027	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	11636	-0-	-3844	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	12298	-0-	-3698	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	11462	-0-	-3598	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	11174	-0-	-4388	-0-	11174	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
02	16171	X	16171	-0-	-0-	-0-	16171	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	16893	-0-	-839	-0-	16893	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	16649	-0-	-121	-0-	16649	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	16878	-0-	-1040	-0-	16878	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	15644	-0-	-1696	-0-	15644	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	16135	-0-	-1783	-0-	16135	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
02	20804	X	18434	-0-	-2370	-0-	18434	2			N	-0-					-0-
03	23002	X	20015	-0-	-2987	-0-	20015	2			N	-0-					-0-
04	21750	X	19789	-0-	-1961	-0-	19789	2			N	-0-					-0-
05	22444	X	20207	-0-	-2237	-0-	20207	2			N	-0-					-0-
06	20790	X	19441	-0-	-1349	-0-	19441	2			N	-0-					-0-
07	20460	X	19449	-0-	-1011	-0-	19449	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
02	5908	X	5119	-0-	-789	-0-	125	1	4994	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5712	-0-	-829	-0-	147	1	5565	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5699	-0-	-631	-0-	132	1	5567	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5656	-0-	-451	-0-	127	1	5529	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	4919	-0-	-601	-0-	121	1	4798	2	N	-0-					-0-
*07	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	128	1	6361	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
02	3780	X	3524	-0-	-256	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
05	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			Y	-0-					-0-
06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			Y	-0-					-0-
*07	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			Y	-0-					-0-

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
02	10108	X	8928	-0-	-1180	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9946	-0-	-842	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9222	-0-	-1068	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9561	-0-	-793	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8336	-0-	-1474	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9648	-0-	-303	-0-	9648	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
02	7364	X	7022	-0-	-342	-0-	7022	2			Y	-0-					-0-
03	7967	X	7493	-0-	-474	-0-	7493	2			Y	-0-					-0-
04	7380	X	7166	-0-	-214	-0-	7166	2			Y	-0-					-0-
05	7781	X	7356	-0-	-425	-0-	7356	2			Y	-0-					-0-
06	7530	X	7118	-0-	-412	-0-	7118	2			Y	-0-					-0-
07	7781	X	7205	-0-	-576	-0-	7205	2			Y	-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 #: 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
02	9772	X	9128	-0-	-644	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	10007	-0-	-471	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9622	-0-	-248	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9363	-0-	-805	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9454	-0-	-326	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9731	-0-	-375	-0-	9731	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
02	23744	X	21968	-0-	-1776	-0-	21968	2			N	-0-					-0-
03	26226	X	25712	-0-	-514	-0-	25712	2			N	-0-					-0-
04	24630	X	24430	-0-	-200	-0-	24430	2			N	-0-					-0-
05	25451	X	24689	-0-	-762	-0-	24689	2			N	-0-					-0-
06	24870	X	23841	-0-	-1029	-0-	23841	2			N	-0-					-0-
07	25699	X	24210	-0-	-1489	-0-	24210	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
02	10220	X	9370	-0-	-850	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
03	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
04	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10325	2			N	-0-					-0-
05	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
06	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	10146	-0-	-518	-0-	10146	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
02	7392	X	6851	-0-	-541	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7474	-0-	-710	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7679	-0-	-181	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7750	-0-	-372	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	7373	-0-	-307	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7452	-0-	-484	-0-	7452	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
02	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	354	1	1545	2	N	-0-					-0-
03	868	X	400	-0-	-468	-0-	400	1			N	-0-					-0-
04	840	X	357	-0-	-483	-0-	357	1			N	-0-					-0-
05	868	X	380	-0-	-488	-0-	380	1			N	-0-					-0-
06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	328	1	2180	2	N	-0-					-0-
*07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	334	1	2862	2	N	-0-					-0-

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
02	4816	X	4161	-0-	-655	-0-	94	1	4067	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4651	-0-	-557	-0-	101	1	4550	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4476	-0-	-564	-0-	92	1	4384	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4769	-0-	-439	-0-	104	1	4665	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4491	-0-	-399	-0-	96	1	4395	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4528	-0-	-122	-0-	99	1	4429	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 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
02	11676	X	11499	-0-	-177	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
03	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	13390	2			N	-0-					-0-
04	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
05	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	13123	2			N	-0-					-0-
06	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-	16090	2			N	-0-					-0-
*07	17133	X	17133	-0-	-0-	-0-	17133	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

02	9072	X	7769	-0-	-1303	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	6823	-0-	-3221	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	6617	-0-	-3103	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7022	-0-	-1565	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	6592	-0-	-1718	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7407	-0-	-1180	-0-	7407	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

02	5460	X	3085	-0-	-2375	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	1526	-0-	-4519	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3592	-0-	-548	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
05	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
06	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
*07	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

02	10416	X	8736	-0-	-1680	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	9747	-0-	-2405	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	9539	-0-	-2221	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	9648	-0-	-2504	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	8564	-0-	-2656	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8764	-0-	-1094	-0-	8764	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

02	18732	X	18592	-0-	-140	-0-	18592	2			N	-0-					-0-
03	20522	X	19618	-0-	-904	-0-	19618	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	18436	-0-	-974	-0-	18436	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	18757	-0-	-1827	-0-	18757	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	18053	-0-	-1867	-0-	18053	2			N	-0-					-0-
07	20584	X	18158	-0-	-2426	-0-	18158	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

02	7224	X	5524	-0-	-1700	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6299	-0-	-1699	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
04	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6342	-0-	-13	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
06	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
*07	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

02	5712	X	5585	-0-	-127	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
03	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
04	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
05	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5773	-0-	-377	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5738	-0-	-834	-0-	5738	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	23380	X	20377	-0-	-3003	-0-	20377	2			N	-0-					-0-
03	25544	X	22669	-0-	-2875	-0-	22669	2			N	-0-					-0-
04	24420	X	21681	-0-	-2739	-0-	21681	2			N	-0-					-0-
05	24800	X	22630	-0-	-2170	-0-	22630	2			N	-0-					-0-
06	23010	X	22099	-0-	-911	-0-	22099	2			N	-0-					-0-
07	22661	X	22574	-0-	-87	-0-	22574	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

02	8988	X	8516	-0-	-472	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
03	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
04	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	9366	-0-	-58	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	7961	-0-	-1159	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	6679	-0-	-2900	-0-	6679	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

02	5096	X	4828	-0-	-268	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4737	-0-	-905	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	3943	-0-	-1517	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4916	-0-	-416	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
*07	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

02	2968	X	2101	-0-	-867	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2231	-0-	-1055	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3078	-0-	-102	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2851	-0-	-342	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					-0-
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	1			N	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	1			N	-0-					-0-
05	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	1			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	1			N	-0-					-0-
*07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	740	1	211	2	N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

02	8288	X	5778	-0-	-2510	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	6423	-0-	-2753	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7355	-0-	-775	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7525	-0-	-535	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
06	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6285	-0-	-1310	-0-	6285	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

02	10304	X	9339	-0-	-965	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	10424	-0-	-798	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	10035	-0-	-285	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	10156	-0-	-508	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9935	-0-	-145	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	10126	-0-	-290	-0-	10126	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 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
02	9884	X	9084	-0-	-800	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	8610	-0-	-2271	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	7946	-0-	-1924	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	8133	-0-	-2066	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	8496	-0-	-1374	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	7407	-0-	-2637	-0-	7407	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

02	10724	X	10363	-0-	-361	-0-	196	1	10167	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	9142	-0-	-623	-0-	208	1	8934	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	9196	-0-	-1034	-0-	225	1	8971	2	N	-0-					-0-
05	11470	X	7814	-0-	-3656	-0-	253	1	7561	2	N	-0-					-0-
06	11100	X	4714	-0-	-6386	-0-	306	1	4408	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	9389	-0-	-2081	-0-	246	1	9143	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	264	1	3461	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	2946	-0-	-774	-0-	311	1	2635	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2462	-0-	-1138	-0-	326	1	2136	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	331	1	3277	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	1516	-0-	-2084	-0-	311	1	1205	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	1625	-0-	-2095	-0-	349	1	1276	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

02	4564	X	3984	-0-	-580	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4561	-0-	-492	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4438	-0-	-332	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4560	-0-	-245	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4129	-0-	-371	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4422	-0-	-166	-0-	4422	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

02	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6183	-0-	-172	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
04	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
05	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
06	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
*07	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

02	8484	X	8368	-0-	-116	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8674	-0-	-781	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8294	-0-	-856	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8474	-0-	-981	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8231	-0-	-739	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8370	-0-	-899	-0-	8370	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

02	17332	X	17295	-0-	-37	-0-	17295	2			N	-0-					-0-
03	19317	X	19317	-0-	-0-	-0-	19317	2			N	-0-					-0-
04	18432	X	18432	-0-	-0-	-0-	18432	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	18785	-0-	-373	-0-	18785	2			N	-0-					-0-
06	18690	X	17962	-0-	-728	-0-	17962	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	17935	-0-	-1378	-0-	17935	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3744	-0-	-366	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3689	-0-	-558	-0-	3689	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
02	6300	X	6103	-0-	-197	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	4418	-0-	-2557	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	4829	-0-	-1711	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5138	-0-	-1620	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	4490	-0-	-2050	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	3968	-0-	-2790	-0-	3968	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
02	7980	X	7561	-0-	-419	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7325	-0-	-1634	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8106	-0-	-564	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8561	-0-	-398	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
06	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
*07	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8728	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
02	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9653	-0-	-918	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9748	-0-	-272	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10067	-0-	-783	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9751	-0-	-749	-0-	9751	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9262	-0-	-1588	-0-	9262	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
02	6580	X	4858	-0-	-1722	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6170	-0-	-1115	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5686	-0-	-1184	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5946	-0-	-533	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5649	-0-	-471	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
*07	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					-0-

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
02	6860	X	6189	-0-	-671	-0-	623	1	5566	2	N	-0-					-0-
03	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	606	1	8525	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	2199	-0-	-5151	-0-	623	1	1576	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	1473	-0-	-6122	-0-	668	1	805	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	2267	-0-	-5083	-0-	754	1	1513	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	1867	-0-	-5728	-0-	788	1	1079	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 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
02	6832	X	5472	-0-	-1360	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6880	-0-	-684	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6365	-0-	-625	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6462	-0-	-637	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6203	-0-	-457	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6297	-0-	-585	-0-	6297	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 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
02	9408	X	8858	-0-	-550	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9492	-0-	-676	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	8473	-0-	-1187	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9276	-0-	-706	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8391	-0-	-1089	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9316	-0-	-480	-0-	9316	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 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
02	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	235	1	6784	2	Y	-0-					35
03	8339	X	7652	-0-	-687	-0-	350	1	7294	2	Y	7	31	1			11
							8	9									
04	8070	X	7437	-0-	-633	-0-	340	1	7097	2	Y	-0-					11
05	8339	X	7760	-0-	-579	-0-	372	1	7388	2	Y	-0-					11
06	7980	X	7604	-0-	-376	-0-	358	1	7246	2	Y	-0-					11
07	7781	X	7721	-0-	-60	-0-	305	1	7416	2	Y	-0-					11

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 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
02	5236	X	5124	-0-	-112	-0-	5124	2			Y	-0-					1
03	6696	X	4898	-0-	-1798	-0-	4898	2			Y	-0-					1
04	6480	X	5329	-0-	-1151	-0-	5329	2			Y	-0-					1
05	6696	X	5837	-0-	-859	-0-	5837	2			Y	-0-					1
06	6750	X	6482	-0-	-268	-0-	6482	2			Y	-0-					1
07	5673	X	5532	-0-	-141	-0-	5532	2			Y	-0-					1

RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 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
02	15372	X	14595	-0-	-777	-0-	14595	2			Y	-0-					93
03	17019	X	15772	-0-	-1247	-0-	15772	2			Y	-0-					93
04	16140	X	14690	-0-	-1450	-0-	14690	2			Y	-0-					93
05	16306	X	15485	-0-	-821	-0-	15485	2			Y	-0-					93
06	15630	X	14736	-0-	-894	-0-	14736	2			Y	-0-					93
07	16151	X	15269	-0-	-882	-0-	15269	2			Y	-0-					93

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6876 - 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
02	5376	X	5158	-0-	-218	-0-	5158	2			Y	-0-					62
03	5952	X	5647	-0-	-305	-0-	5647	2			Y	-0-	55	1			7
04	5490	X	5226	-0-	-264	-0-	5226	2			Y	-0-					7
05	5704	X	5496	-0-	-208	-0-	5496	2			Y	-0-					7
06	5520	X	5366	-0-	-154	-0-	5366	2			Y	-0-					7
07	5704	X	5220	-0-	-484	-0-	5170	2	50	9	Y	45					52

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
02	6132	X	5942	-0-	-190	-0-	5942	2			Y	-0-					84
03	6789	X	6403	-0-	-386	-0-	6403	2			Y	-0-	75	1			9
04	6210	X	6043	-0-	-167	-0-	6043	2			Y	-0-					9
05	6572	X	6284	-0-	-288	-0-	6284	2			Y	-0-					9
06	6360	X	6205	-0-	-155	-0-	6205	2			Y	-0-					9
07	6572	X	6139	-0-	-433	-0-	6089	2	50	9	Y	45					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3948	X	3818	-0-	-130	-0-	3818	2			Y	-0-					38
03	4371	X	4216	-0-	-155	-0-	4206	2	10	9	Y	9					47
04	4020	X	3814	-0-	-206	-0-	3810	2	4	9	Y	4	44	1			7
05	4216	X	4106	-0-	-110	-0-	4106	2			Y	-0-					7
06	4080	X	3890	-0-	-190	-0-	3890	2			Y	-0-					7
07	4216	X	4051	-0-	-165	-0-	4039	2	12	9	Y	11					18

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
02	7448	X	6924	-0-	-524	-0-	6862	2	62	9	Y	56					71
03	8122	X	7671	-0-	-451	-0-	7671	2			Y	-0-					71
04	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	2			Y	-0-					71
05	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			Y	-0-					71
06	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	2			Y	-0-					71
*07	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			Y	-0-					71

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
02	8148	X	7735	-0-	-413	-0-	7735	2			Y	-0-					67
03	9021	X	8550	-0-	-471	-0-	8529	2	21	9	Y	19	59	1			27
04	8700	X	7780	-0-	-920	-0-	7780	2			Y	-0-					27
05	8990	X	7996	-0-	-994	-0-	7996	2			Y	-0-					27
06	8280	X	7970	-0-	-310	-0-	7918	2	52	9	Y	47	58	1			16
07	8556	X	8450	-0-	-106	-0-	8450	2			Y	-0-					16

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
02	9996	X	8794	-0-	-1202	-0-	8794	2			Y	-0-					67
03	11067	X	9488	-0-	-1579	-0-	9467	2	21	9	Y	19	59	1			27
04	9870	X	9036	-0-	-834	-0-	9036	2			Y	-0-					27
05	9858	X	9215	-0-	-643	-0-	9215	2			Y	-0-					27
06	9540	X	9268	-0-	-272	-0-	9216	2	52	9	Y	47	58	1			16
07	9734	X	8710	-0-	-1024	-0-	8710	2			Y	-0-					16

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
02	5516	X	3441	-0-	-2075	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	3578	-0-	-1351	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3127	-0-	-1073	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	8	-0-	-4332	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
07	3813	X	832	-0-	-2981	-0-	832	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19880	X	18418	-0-	-1462	-0-	18418	2			N	-0-					-0-
03	22343	X	22343	-0-	-0-	-0-	22343	2			N	-0-					-0-
04	21150	X	20974	-0-	-176	-0-	20974	2			N	-0-					-0-
05	21855	X	20558	-0-	-1297	-0-	20558	2			N	-0-					-0-
06	21630	X	18977	-0-	-2653	-0-	18977	2			N	-0-					-0-
07	22351	X	18836	-0-	-3515	-0-	18836	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 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
02	8568	X	6360	-0-	-2208	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	7563	-0-	-1923	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	4627	-0-	-3983	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	4447	-0-	-3613	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7517	-0-	-47	-0-	7517	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MT ACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265748 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 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
02	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	414	1	3646	2	N	-0-					-0-
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	445	1	3544	2	N	-0-					-0-
04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	459	1	4828	2	N	-0-					-0-
05	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	498	1	5554	2	N	-0-					-0-
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	499	1	4423	2	N	-0-					-0-
*07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	519	1	3729	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

02	7644	X	7489	-0-	-155	-0-	7489	2			Y	-0-					39
03	8308	X	8186	-0-	-122	-0-	8178	2	8	9	Y	7	37	1			9
04	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			Y	-0-					9
05	8277	X	8255	-0-	-22	-0-	8247	2	8	9	Y	7					16
06	8010	X	7919	-0-	-91	-0-	7917	2	2	9	Y	2					18
07	8277	X	8106	-0-	-171	-0-	8104	2	2	9	Y	2					20

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

02	9716	X	8551	-0-	-1165	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	10063	-0-	-2151	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	10390	-0-	-1430	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	9097	-0-	-3117	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9291	-0-	-1419	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9734	-0-	-992	-0-	9734	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

02	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9569	2	13	9	Y	12					65
03	10571	X	10155	-0-	-416	-0-	10132	2	23	9	Y	21					86
04	10230	X	9546	-0-	-684	-0-	9545	2	1	9	Y	1					87
05	10602	X	9440	-0-	-1162	-0-	9440	2			Y	-0-					87
06	10260	X	9208	-0-	-1052	-0-	9202	2	6	9	Y	5					92
07	10602	X	9062	-0-	-1540	-0-	9032	2	30	9	Y	27					119

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

02	4508	X	4293	-0-	-215	-0-	4293	2			Y	-0-					39
03	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5138	2	8	9	Y	7	37	1			9
04	4950	X	4828	-0-	-122	-0-	4828	2			Y	-0-					9
05	5115	X	4702	-0-	-413	-0-	4694	2	8	9	Y	7					16
06	4980	X	4478	-0-	-502	-0-	4476	2	2	9	Y	2					18
07	5146	X	4609	-0-	-537	-0-	4607	2	2	9	Y	2					20

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

02	9044	X	8491	-0-	-553	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9296	-0-	-407	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8917	-0-	-443	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	9197	-0-	-196	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8639	-0-	-451	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8835	-0-	-558	-0-	8835	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

02	9408	X	5687	-0-	-3721	-0-	117	1	5570	2	Y	-0-					55
03	8556	X	6583	-0-	-1973	-0-	166	1	6417	2	Y	-0-					55
04	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	131	1	8335	2	Y	-0-					55
05	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	51	1	9032	2	Y	-0-					55
06	7200	X	4172	-0-	-3028	-0-	47	1	4125	2	Y	-0-					55
07	8835	X	6267	-0-	-2568	-0-	180	1	6087	2	Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	6216	X	456	-0-	-5760	-0-	230	1	226	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	6113	-0-	-769	-0-	185	1	5928	2	N	-0-					-0-
04	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	150	1	6839	2	N	-0-					-0-
05	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	173	1	7496	2	N	-0-					-0-
06	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	139	1	6926	2	N	-0-					-0-
*07	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	130	1	7172	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
02	4760	X	325	-0-	-4435	-0-	184	1	141	2	N	-0-					-0-
03	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	361	1	8155	2	N	-0-					-0-
04	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	347	1	10715	2	N	-0-					-0-
05	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	255	1	11485	2	N	-0-					-0-
06	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	283	1	8137	2	N	-0-					-0-
*07	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	363	1	9347	2	N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	4548	-0-	-884	-0-	4548	2			Y	-0-					39
03	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5934	2	8	9	Y	7	37	1			9
04	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			Y	-0-					9
05	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5782	2	8	9	Y	7					16
06	5760	X	5578	-0-	-182	-0-	5576	2	2	9	Y	2					18
07	5952	X	5648	-0-	-304	-0-	5646	2	2	9	Y	2					20

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7028	X	6398	-0-	-630	-0-	6398	2			Y	-0-					35
03	7626	X	7247	-0-	-379	-0-	7239	2	8	9	Y	7	31	1			11
04	7260	X	6893	-0-	-367	-0-	6893	2			Y	-0-					11
05	7502	X	6782	-0-	-720	-0-	6782	2			Y	-0-					11
06	7260	X	6683	-0-	-577	-0-	6683	2			Y	-0-					11
07	7254	X	7024	-0-	-230	-0-	7024	2			Y	-0-					11

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	4728	-0-	-284	-0-	4728	2			Y	-0-					39
03	5332	X	5261	-0-	-71	-0-	5253	2	8	9	Y	7	37	1			9
04	5280	X	5168	-0-	-112	-0-	5168	2			Y	-0-					9
05	5456	X	4974	-0-	-482	-0-	4966	2	8	9	Y	7					16
06	5280	X	4869	-0-	-411	-0-	4867	2	2	9	Y	2					18
07	5332	X	4959	-0-	-373	-0-	4957	2	2	9	Y	2					20

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17052	X	16379	-0-	-673	-0-	16379	2			N	-0-					-0-
03	18693	X	18228	-0-	-465	-0-	18228	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	17674	-0-	-386	-0-	17674	2			N	-0-					-0-
05	18662	X	17381	-0-	-1281	-0-	17381	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	16925	-0-	-715	-0-	16925	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	16965	-0-	-1294	-0-	16965	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11732	X	11152	-0-	-580	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	12294	-0-	-199	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	9996	-0-	-2094	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	10988	-0-	-1505	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	10748	-0-	-1342	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11210	-0-	-1128	-0-	11210	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6720	X	5345	-0-	-1375	-0-	260	1	5085	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	3783	-0-	-3657	-0-	378	1	3405	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	6031	-0-	-719	-0-	329	1	5702	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	4876	-0-	-2099	-0-	323	1	4553	2	N	-0-					-0-
06	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	263	1	7013	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	6130	-0-	-101	-0-	238	1	5892	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10108	X	9400	-0-	-708	-0-	9400	2			N	-0-					20
03	11067	X	10230	-0-	-837	-0-	10230	2			N	-0-					20
04	10590	X	9417	-0-	-1173	-0-	9417	2			N	-0-					20
05	10943	X	9860	-0-	-1083	-0-	9860	2			N	-0-					20
06	10170	X	9827	-0-	-343	-0-	9827	2			N	-0-					20
07	10416	X	9849	-0-	-567	-0-	9849	2			N	-0-					20

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
02	6552	X	4481	-0-	-2071	-0-	113	1	4368	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	5993	-0-	-486	-0-	94	1	5899	2	N	-0-					-0-
04	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	30	1	7821	2	N	-0-					-0-
05	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	51	1	7581	2	N	-0-					-0-
06	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	71	1	7289	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	6948	-0-	-1174	-0-	66	1	6882	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
02	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	73	1	9860	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	6740	-0-	-1723	-0-	86	1	6654	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	5347	-0-	-3083	-0-	164	1	5183	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	4648	-0-	-5148	-0-	262	1	4386	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	4221	-0-	-5259	-0-	246	1	3975	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	3552	-0-	-6244	-0-	250	1	3302	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
02	1764	X	213	-0-	-1551	-0-	213	1			N	-0-					-0-
03	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	236	1	1916	2	N	-0-					-0-
04	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	301	1	1335	2	N	-0-					-0-
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	282	1	2699	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	1564	-0-	-506	-0-	288	1	1276	2	N	-0-					-0-
*07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	261	1	2732	2	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
02	7196	X	6333	-0-	-863	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	3901	-0-	-3415	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6506	-0-	-574	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	3903	-0-	-3382	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6994	-0-	-56	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6580	-0-	-426	-0-	6580	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
02	9044	X	9022	-0-	-22	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9464	-0-	-1169	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	8922	-0-	-1368	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	8804	-0-	-1829	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	6631	-0-	-3029	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	8404	-0-	-1578	-0-	8404	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 #: 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
02	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
03	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	9532	-0-	-8	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9124	-0-	-827	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	8220	-0-	-1530	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8718	-0-	-1357	-0-	8718	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
02	8512	X	5657	-0-	-2855	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	7247	-0-	-2084	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8213	-0-	-1327	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8466	-0-	-1392	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	7010	-0-	-2530	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	6772	-0-	-1722	-0-	6772	2			N	-0-					-0-

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
02	14700	X	14113	-0-	-587	-0-	14113	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	15423	-0-	-573	-0-	15423	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	14786	-0-	-544	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	15167	-0-	-674	-0-	15167	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	14516	-0-	-814	-0-	14516	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	14686	-0-	-938	-0-	14686	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 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
02	2492	X	2057	-0-	-435	-0-	217	1	1840	2	Y	-0-					39
03	2759	X	2069	-0-	-690	-0-	203	1	1858	2	Y	7	37	1			9
							8	9									
04	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	205	1	2009	2	Y	-0-					9
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	232	1	2638	2	Y	7					16
							8	9									
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	220	1	2974	2	Y	2					18
							2	9									
*07	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	239	1	2507	2	Y	2					20
							2	9									

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 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
02	7196	X	5936	-0-	-1260	-0-	222	1	5714	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	3055	-0-	-4912	-0-	270	1	2785	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	4446	-0-	-1764	-0-	269	1	4177	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	4520	-0-	-2052	-0-	288	1	4232	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	5115	-0-	-1245	-0-	230	1	4885	2	N	-0-					-0-
*07	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	166	1	8746	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5712	X	2437	-0-	-3275	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
03	6324	X	5617	-0-	-707	-0-	5617	2			Y	-0-					-0-
04	6120	X	5189	-0-	-931	-0-	5189	2			Y	-0-					-0-
05	6324	X	5554	-0-	-770	-0-	5554	2			Y	-0-					-0-
06	5430	X	5052	-0-	-378	-0-	5052	2			Y	-0-					-0-
07	5611	X	5190	-0-	-421	-0-	5190	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 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
02	8960	X	5891	-0-	-3069	-0-	138	1	5753	2	N	-0-					-0-
03	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	150	1	10585	2	N	-0-					-0-
04	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	71	1	10913	2	N	-0-					-0-
05	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	71	1	11073	2	N	-0-					-0-
06	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	72	1	11323	2	N	-0-					-0-
*07	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	68	1	11866	2	N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 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
02	8260	X	7831	-0-	-429	-0-	7824	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8848	-0-	-2	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8428	-0-	-252	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8073	-0-	-1197	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8553	-0-	-1026	-0-	8553	2			N	-0-					-0-

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
02	420	N	262	-0-	-158	-0-	262	1			Y	-0-					55
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	1			Y	-0-					55
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	1			Y	-0-					55
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	1			Y	-0-					55
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			Y	-0-					55
07	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	1			Y	-0-					55

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 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
02	9184	X	6997	-0-	-2187	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	7542	-0-	-2316	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	6861	-0-	-2679	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	7912	-0-	-1946	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	6442	-0-	-2768	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
*07	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 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
02	13608	X	12256	-0-	-1352	-0-	12256	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	13191	-0-	-1224	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	12699	-0-	-1251	-0-	12699	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	13178	-0-	-1237	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	12462	-0-	-798	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	13019	-0-	-559	-0-	13019	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 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
02	9324	X	8184	-0-	-1140	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	6854	-0-	-3159	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	4753	-0-	-4817	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	7439	-0-	-2109	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7134	-0-	-2106	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	6624	-0-	-2428	-0-	6624	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 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
02	11340	X	9898	-0-	-1442	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	10249	-0-	-2058	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	9872	-0-	-1438	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10146	-0-	-1076	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9755	-0-	-865	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	10315	-0-	-659	-0-	10315	2			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 #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 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
02	6860	X	6506	-0-	-354	-0-	196	1	6310	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	8047	-0-	-354	-0-	196	1	7851	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	7629	-0-	-501	-0-	175	1	7454	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	7964	-0-	-437	-0-	191	1	7773	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	7557	-0-	-243	-0-	184	1	7373	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	6782	-0-	-1278	-0-	168	1	6614	2	N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 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
02	6188	X	5804	-0-	-384	-0-	192	1	5612	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6550	-0-	-580	-0-	210	1	6340	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6070	-0-	-830	-0-	180	1	5890	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6502	-0-	-628	-0-	191	1	6311	2	N	-0-					-0-
06	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	185	1	6390	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	6404	-0-	-137	-0-	169	1	6235	2	N	-0-					-0-

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
*08	9982	X	8187	-0-	-1795	-0-	8187	2			N	-0-					7
*09	9330	X	8940	-0-	-390	-0-	8940	2			N	-0-					7
*10	9641	X	7913	-0-	-1728	-0-	7913	2			N	-0-					7
*11	9090	X	8040	-0-	-1050	-0-	8040	2			N	-0-					7
*12	9238	X	7895	-0-	-1343	-0-	7895	2			N	-0-					7
*01	9238	X	6610	-0-	-2628	-0-	6610	2			N	-0-					7
*02	8344	X	7317	-0-	-1027	-0-	7311	2	6	9	N	5	5	8			7
*03	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					7
*04	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			N	-0-					7
*05	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	2			N	-0-					7
*06	8520	X	7983	-0-	-537	-0-	7983	2			N	-0-					7
07	8804	X	7887	-0-	-917	-0-	7887	2			N	-0-					7

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 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
02	9324	X	9059	-0-	-265	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9941	-0-	-475	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9221	-0-	-859	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	9151	-0-	-1265	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	7443	-0-	-2277	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	4286	-0-	-5758	-0-	4286	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 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
02	11452	X	10867	-0-	-585	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	11839	-0-	-1305	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	11327	-0-	-1393	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	12291	-0-	-853	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
06	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
*07	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 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
02	5012	X	3560	-0-	-1452	-0-	432	1	3128	2	N	-0-					-0-
03	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	472	1	6595	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5474	-0-	-376	-0-	393	1	5081	2	N	-0-					-0-
05	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	430	1	8246	2	N	-0-					-0-
06	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	411	1	6935	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	5028	-0-	-2040	-0-	388	1	4640	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 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
02	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	5530	-0-	-2096	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6026	-0-	-1354	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6086	-0-	-1540	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5992	-0-	-1268	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	5408	-0-	-2094	-0-	5408	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

02	10136	X	8829	-0-	-1307	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	9844	-0-	-1378	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9243	-0-	-1347	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9485	-0-	-1272	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8804	-0-	-1096	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8917	-0-	-941	-0-	8917	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

02	6356	X	6022	-0-	-334	-0-	6005	2	17	9	N	15					161
03	7750	X	6974	-0-	-776	-0-	6974	2			N	-0-					161
04	7500	X	6435	-0-	-1065	-0-	6435	2			N	-0-					161
05	7750	X	5818	-0-	-1932	-0-	5818	2			N	-0-					161
06	6750	X	6710	-0-	-40	-0-	6710	2			N	-0-					161
07	6975	X	6669	-0-	-306	-0-	6647	2	22	9	N	20					181

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

02	8232	X	8037	-0-	-195	-0-	8027	2	10	9	Y	9					110
03	9083	X	8859	-0-	-224	-0-	8859	2			Y	-0-					110
04	8790	X	8578	-0-	-212	-0-	8578	2			Y	-0-					110
05	9083	X	8510	-0-	-573	-0-	8510	2			Y	-0-					110
06	8610	X	8430	-0-	-180	-0-	8423	2	7	9	Y	6	103	1			13
07	8897	X	8790	-0-	-107	-0-	8745	2	45	9	Y	41					54

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 11568

02	4704	X	3455	-0-	-1249	-0-	246	1	3209	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4464	-0-	-589	-0-	234	1	4230	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4692	-0-	-198	-0-	201	1	4491	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4666	-0-	-139	-0-	200	1	4466	2	N	-0-					-0-
06	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	192	1	5320	2	N	-0-					-0-
*07	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	202	1	5528	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 13105

02	5124	X	513	-0-	-4611	-0-	353	1	160	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	4238	-0-	-1590	-0-	419	1	3819	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4035	-0-	-1605	-0-	427	1	3608	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	4739	-0-	-1089	-0-	405	1	4334	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3681	-0-	-579	-0-	404	1	3277	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3389	-0-	-858	-0-	413	1	2976	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 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
02	13160	X	11905	-0-	-1255	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	13031	-0-	-1539	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	12431	-0-	-349	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	11872	-0-	-1303	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	11777	-0-	-973	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	12754	-0-	-421	-0-	12754	2			N	-0-					-0-

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
02	15064	X	14382	-0-	-682	-0-	14382	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	13949	-0-	-2729	-0-	13949	2			N	-0-					-0-
04	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	15338	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	15744	-0-	-190	-0-	15744	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	15248	-0-	-172	-0-	15248	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	15188	-0-	-746	-0-	15188	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
02	14812	X	13658	-0-	-1154	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	15122	-0-	-1277	-0-	15122	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	14914	-0-	-296	-0-	14914	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	11541	-0-	-3680	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	12966	-0-	-1674	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	14645	-0-	-762	-0-	14645	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
02	2100	X	460	-0-	-1640	-0-	460	1			N	-0-					-0-
03	2325	X	533	-0-	-1792	-0-	533	1			N	-0-					-0-
04	2250	X	545	-0-	-1705	-0-	545	1			N	-0-					-0-
05	1643	X	531	-0-	-1112	-0-	531	1			N	-0-					-0-
06	1590	X	455	-0-	-1135	-0-	455	1			N	-0-					-0-
07	558	X	125	-0-	-433	-0-	125	1			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
02	10612	X	8978	-0-	-1634	-0-	70	1	8908	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	9968	-0-	-1781	-0-	76	1	9892	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	9405	-0-	-1455	-0-	76	1	9329	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	9912	-0-	-1310	-0-	79	1	9833	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	9984	-0-	-546	-0-	72	1	9912	2	N	-0-					-0-
*07	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	73	1	10251	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
02	7980	X	6063	-0-	-1917	-0-	252	1	5811	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	8352	-0-	-483	-0-	287	1	8065	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	7849	-0-	-701	-0-	276	1	7573	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	4727	-0-	-4015	-0-	332	1	4395	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7536	-0-	-534	-0-	248	1	7288	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	8069	-0-	-270	-0-	158	1	7911	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
02	13216	X	12887	-0-	-329	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	13948	-0-	-808	-0-	13948	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	13498	-0-	-782	-0-	13498	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	11971	-0-	-2785	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	11331	-0-	-2649	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	11810	-0-	-2450	-0-	11810	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	7728	X	7117	-0-	-611	-0-	263	1	6854	2	N	-0-			-0-
03	8246	X	8181	-0-	-65	-0-	305	1	7876	2	N	-0-			-0-
04	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	257	1	8072	2	N	-0-			-0-
05	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	214	1	8025	2	N	-0-			-0-
06	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	216	1	8154	2	N	-0-			-0-
*07	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	144	1	9103	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

02	14000	X	13161	-0-	-839	-0-	13161	2			N	-0-			-0-
03	15345	X	14435	-0-	-910	-0-	14435	2			N	-0-			-0-
04	14580	X	13316	-0-	-1264	-0-	13316	2			N	-0-			-0-
05	14570	X	13392	-0-	-1178	-0-	13392	2			N	-0-			-0-
06	14100	X	12607	-0-	-1493	-0-	12607	2			N	-0-			-0-
07	14570	X	12385	-0-	-2185	-0-	12385	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

02	16520	X	16491	-0-	-29	-0-	16491	2			N	-0-			-0-
03	18489	X	18489	-0-	-0-	-0-	18489	2			N	-0-			-0-
04	18411	X	18411	-0-	-0-	-0-	18411	2			N	-0-			-0-
05	18259	X	18016	-0-	-243	-0-	18016	2			N	-0-			-0-
06	17880	X	17323	-0-	-557	-0-	17323	2			N	-0-			-0-
07	19034	X	17201	-0-	-1833	-0-	17201	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

02	13440	X	12958	-0-	-482	-0-	12958	2			N	-0-			-0-
03	14787	X	14132	-0-	-655	-0-	14132	2			N	-0-			-0-
04	14190	X	12886	-0-	-1304	-0-	12886	2			N	-0-			-0-
05	14663	X	13202	-0-	-1461	-0-	13202	2			N	-0-			-0-
06	13890	X	13009	-0-	-881	-0-	13009	2			N	-0-			-0-
07	14353	X	13599	-0-	-754	-0-	13599	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

02	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	15248	2			N	-0-			-0-
03	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	16864	2			N	-0-			-0-
04	15750	X	15403	-0-	-347	-0-	15403	2			N	-0-			-0-
05	16895	X	12442	-0-	-4453	-0-	12442	2			N	-0-			-0-
06	16350	X	14682	-0-	-1668	-0-	14682	2			N	-0-			-0-
07	16895	X	15608	-0-	-1287	-0-	15608	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7457 - 12937

02	16884	X	11349	-0-	-5535	-0-	282	1	11067	2	N	-0-			-0-
03	18228	X	16704	-0-	-1524	-0-	309	1	16395	2	N	-0-			-0-
04	15180	X	14796	-0-	-384	-0-	299	1	14497	2	N	-0-			-0-
05	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	336	1	12940	2	N	-0-			-0-
06	16170	X	12859	-0-	-3311	-0-	329	1	12530	2	N	-0-			-0-
07	16709	X	12486	-0-	-4223	-0-	345	1	12141	2	N	-0-			-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

02	8148	X	8133	-0-	-15	-0-	8133	2			N	-0-			-0-
03	9021	X	7733	-0-	-1288	-0-	7733	2			N	-0-			-0-
04	8700	X	4438	-0-	-4262	-0-	4438	2			N	-0-			-0-
05	8990	X	7332	-0-	-1658	-0-	7332	2			N	-0-			-0-
06	8700	X	4518	-0-	-4182	-0-	4518	2			N	-0-			-0-
07	8990	X	6022	-0-	-2968	-0-	6022	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 #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 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
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	348	1	216	2	N	-0-			-0-
03	620	N	562	-0-	-58	-0-	349	1	213	2	N	-0-			-0-
04	420	N	331	-0-	-89	-0-	331	1			N	-0-			-0-
05	620	N	386	-0-	-234	-0-	386	1			N	-0-			-0-
06	540	N	210	-0-	-330	-0-	210	1			N	-0-			-0-
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	229	1	55	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

02	14420	X	13378	-0-	-1042	-0-	13378	2			N	-0-			-0-
03	15593	X	14324	-0-	-1269	-0-	14324	2			N	-0-			-0-
04	15090	X	13421	-0-	-1669	-0-	13421	2			N	-0-			-0-
05	15221	X	13909	-0-	-1312	-0-	13909	2			N	-0-			-0-
06	14340	X	13709	-0-	-631	-0-	13709	2			N	-0-			-0-
07	14818	X	14357	-0-	-461	-0-	14357	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

02	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	346	1	5833	2	N	-0-			-0-
03	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	303	1	5869	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	4746	-0-	-1164	-0-	380	1	4366	2	N	-0-			-0-
05	6448	X	4507	-0-	-1941	-0-	457	1	4050	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	4549	-0-	-1691	-0-	417	1	4132	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	4836	-0-	-1612	-0-	383	1	4453	2	N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

02	10696	X	10201	-0-	-495	-0-	10201	2			N	-0-			-0-
03	11718	X	11388	-0-	-330	-0-	11388	2			N	-0-			-0-
04	11340	X	10695	-0-	-645	-0-	10695	2			N	-0-			-0-
05	11718	X	10886	-0-	-832	-0-	10886	2			N	-0-			-0-
06	11010	X	10268	-0-	-742	-0-	10268	2			N	-0-			-0-
07	11377	X	10538	-0-	-839	-0-	10538	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

02	13944	X	13220	-0-	-724	-0-	13220	2			N	-0-			-0-
03	15283	X	14195	-0-	-1088	-0-	14195	2			N	-0-			-0-
04	14790	X	13473	-0-	-1317	-0-	13473	2			N	-0-			-0-
05	15035	X	14170	-0-	-865	-0-	14170	2			N	-0-			-0-
06	14160	X	13710	-0-	-450	-0-	13710	2			N	-0-			-0-
07	14632	X	14136	-0-	-496	-0-	14136	2			N	-0-			-0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

02	4956	X	4024	-0-	-932	-0-	292	1	3732	2	N	-0-			-0-
03	5487	X	4838	-0-	-649	-0-	367	1	4471	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	4181	-0-	-1129	-0-	358	1	3823	2	N	-0-			-0-
05	5332	X	4265	-0-	-1067	-0-	395	1	3870	2	N	-0-			-0-
06	5160	X	2595	-0-	-2565	-0-	321	1	2274	2	N	-0-			-0-
07	4836	X	397	-0-	-4439	-0-	397	1			N	-0-			-0-

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

02	8652	X	5193	-0-	-3459	-0-	187	1	5006	2	Y	-0-			69
03	9579	X	7535	-0-	-2044	-0-	248	1	7287	2	Y	-0-			69
04	8250	X	7321	-0-	-929	-0-	209	1	7112	2	Y	-0-			69
05	8525	X	7594	-0-	-931	-0-	150	1	7444	2	Y	-0-			69
06	7470	X	3268	-0-	-4202	-0-	246	1	3022	2	Y	-0-			69
07	7719	X	6025	-0-	-1694	-0-	251	1	5774	2	Y	-0-			69

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
02	14280	X	13805	-0-	-475	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	15089	-0-	-473	-0-	15089	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	14694	-0-	-126	-0-	14694	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	14016	-0-	-1298	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	15000	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	14925	-0-	-358	-0-	14925	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
02	7616	X	7303	-0-	-313	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7662	-0-	-770	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7562	-0-	-328	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7979	-0-	-174	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7296	-0-	-534	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7483	-0-	-608	-0-	7483	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
02	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	16338	2			N	-0-					-0-
03	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	17620	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	16999	-0-	-131	-0-	16999	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	17058	-0-	-1046	-0-	17058	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	15706	-0-	-1814	-0-	15706	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	17510	-0-	-594	-0-	17510	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
02	14952	X	13602	-0-	-1350	-0-	13602	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	15696	-0-	-827	-0-	15696	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	15120	-0-	-870	-0-	15120	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	15271	-0-	-43	-0-	15271	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	14456	-0-	-724	-0-	14456	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	14810	-0-	-876	-0-	14810	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
02	8232	X	4396	-0-	-3836	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	6460	-0-	-3336	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	4675	-0-	-4805	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	6214	-0-	-3582	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7224	-0-	-1386	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
*07	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	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
02	6608	X	2083	-0-	-4525	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	4143	-0-	-3266	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	7143	-0-	-27	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
05	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
06	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	5593	-0-	-1785	-0-	5593	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
02	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	16186	2			N	-0-					-0-
03	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	16761	2			N	-0-					-0-
04	15698	X	15698	-0-	-0-	-0-	15698	2			N	-0-					-0-
05	15928	X	15928	-0-	-0-	-0-	15928	2			N	-0-					-0-
06	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
*07	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	15580	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

02	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10380	2	3	9	Y	3					84
03	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	11277	2			Y	-0-	69	1			15
04	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			Y	-0-					15
05	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	10723	2			Y	-0-					15
06	11190	X	10438	-0-	-752	-0-	10438	2			Y	-0-					15
07	11501	X	10536	-0-	-965	-0-	10536	2			Y	-0-					15

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

02	11760	X	10696	-0-	-1064	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	11304	-0-	-1716	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10930	-0-	-1460	-0-	10930	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11452	-0-	-545	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	10817	-0-	-793	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	11672	-0-	-170	-0-	11672	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

02	14672	X	14102	-0-	-570	-0-	14102	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	14446	-0-	-1271	-0-	14446	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	13229	-0-	-1921	-0-	13229	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	12593	-0-	-3031	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	13737	-0-	-1383	-0-	13737	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	12756	-0-	-2868	-0-	12756	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

02	39452	X	35150	-0-	-4302	-0-	35150	2			N	-0-					-0-
03	42904	X	38683	-0-	-4221	-0-	38683	2			N	-0-					-0-
04	40260	X	36754	-0-	-3506	-0-	36754	2			N	-0-					-0-
05	40827	X	37913	-0-	-2914	-0-	37913	2			N	-0-					-0-
06	37890	X	36527	-0-	-1363	-0-	36527	2			N	-0-					-0-
07	38905	X	37294	-0-	-1611	-0-	37294	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

02	10416	X	10093	-0-	-323	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10701	-0-	-366	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9956	-0-	-334	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10493	-0-	-667	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9440	-0-	-1360	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10145	-0-	-1015	-0-	10145	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

02	11284	X	8441	-0-	-2843	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	10138	-0-	-2076	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	9915	-0-	-1275	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	9826	-0-	-1520	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8268	-0-	-1542	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9945	-0-	-316	-0-	9945	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
02	14784	X	13359	-0-	-1425	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	13805	-0-	-2563	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	13565	-0-	-1495	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	13764	-0-	-1054	-0-	13764	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	12207	-0-	-2103	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	12974	-0-	-1813	-0-	12974	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

02	12516	X	10896	-0-	-1620	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	11787	-0-	-1574	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11904	-0-	-576	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
05	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	12553	2			N	-0-					-0-
06	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	12233	-0-	-74	-0-	12233	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

02	13244	X	12366	-0-	-878	-0-	12366	3			N	-0-					-0-
03	14384	X	13565	-0-	-819	-0-	13565	3			N	-0-					-0-
04	13860	X	12730	-0-	-1130	-0-	12730	3			N	-0-					-0-
05	14012	X	12308	-0-	-1704	-0-	12308	3			N	-0-					-0-
06	13380	X	11342	-0-	-2038	-0-	11342	3			N	-0-					-0-
07	13702	X	12017	-0-	-1685	-0-	12017	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

02	10528	X	10114	-0-	-414	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10636	-0-	-834	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10595	-0-	-505	-0-	10595	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	8181	-0-	-3258	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	8266	-0-	-2624	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10023	-0-	-1168	-0-	10023	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

02	15596	X	14088	-0-	-1508	-0-	14088	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	14977	-0-	-2290	-0-	14977	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	15404	-0-	-46	-0-	15404	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	15440	-0-	-525	-0-	15440	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	14371	-0-	-719	-0-	14371	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	14605	-0-	-1298	-0-	14605	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

02	10472	X	10131	-0-	-341	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10990	-0-	-604	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10600	-0-	-620	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	11235	-0-	-266	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10588	-0-	-422	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10999	-0-	-223	-0-	10999	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
02	8288	X	8098	-0-	-190	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8623	-0-	-491	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8235	-0-	-375	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8875	-0-	-84	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8113	-0-	-557	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7684	-0-	-1275	-0-	7684	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 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
02	6048	X	5375	-0-	-673	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5958	-0-	-738	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	6035	-0-	-145	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
05	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
06	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5640	-0-	-591	-0-	5640	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 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
02	10248	X	8957	-0-	-1291	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10043	-0-	-1303	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9695	-0-	-715	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	9943	-0-	-504	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	9469	-0-	-251	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9992	-0-	-52	-0-	9992	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	282	1	8969	3	N	-0-					72
03	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	329	1	9739	3	N	11	17	1			66
							12	9									
04	9690	X	9021	-0-	-669	-0-	334	1	8687	3	N	-0-					66
05	10230	X	8875	-0-	-1355	-0-	362	1	8513	3	N	-0-					66
06	9900	X	7620	-0-	-2280	-0-	353	1	7267	3	N	-0-					66
07	10230	X	7345	-0-	-2885	-0-	340	1	7005	3	N	-0-					66

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 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
02	22876	X	22567	-0-	-309	-0-	22567	2			N	-0-					-0-
03	25327	X	24744	-0-	-583	-0-	24744	2			N	-0-					-0-
04	24510	X	23642	-0-	-868	-0-	23642	2			N	-0-					-0-
05	25327	X	24400	-0-	-927	-0-	24400	2			N	-0-					-0-
06	24300	X	23267	-0-	-1033	-0-	23267	2			N	-0-					-0-
07	24986	X	23578	-0-	-1408	-0-	23578	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 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
02	17304	X	15760	-0-	-1544	-0-	15760	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	17563	-0-	-1471	-0-	17563	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	16524	-0-	-1626	-0-	16524	2			N	-0-					-0-
05	17949	X	17541	-0-	-408	-0-	17541	2			N	-0-					-0-
06	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	17036	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	17114	-0-	-463	-0-	17114	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
02	14140	X	13171	-0-	-969	-0-	13171	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	14477	-0-	-837	-0-	14477	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	13113	-0-	-1317	-0-	13113	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	13744	-0-	-826	-0-	13744	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	12729	-0-	-1371	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	12902	-0-	-1668	-0-	12902	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
02	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
03	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
04	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	7926	-0-	-5404	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	6813	-0-	-6087	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	5380	-0-	-7950	-0-	5380	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
02	15848	X	14185	-0-	-1663	-0-	14185	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	15939	-0-	-2227	-0-	15939	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	15695	-0-	-1885	-0-	15695	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	16185	-0-	-1981	-0-	16185	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	15496	-0-	-794	-0-	15496	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	15466	-0-	-747	-0-	15466	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
02	17360	X	16158	-0-	-1202	-0-	16158	2			N	-0-					-0-
03	20088	X	18072	-0-	-2016	-0-	18072	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	18008	-0-	-1432	-0-	18008	2			N	-0-					-0-
05	20088	X	18887	-0-	-1201	-0-	18887	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	17989	-0-	-311	-0-	17989	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	18141	-0-	-459	-0-	18141	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
02	12404	X	10431	-0-	-1973	-0-	10367	2	64	9	Y	58					91
03	11811	X	11302	-0-	-509	-0-	11271	2	31	9	Y	28	93	1			26
04	11430	X	10693	-0-	-737	-0-	10693	2			Y	-0-					26
05	11811	X	11259	-0-	-552	-0-	11259	2			Y	-0-					26
06	11190	X	10496	-0-	-694	-0-	10496	2			Y	-0-					26
07	11563	X	10019	-0-	-1544	-0-	10019	2			Y	-0-					26

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
02	13020	X	5163	-0-	-7857	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	2451	-0-	-10755	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
04	14721	X	14721	-0-	-0-	-0-	14721	2			N	-0-					-0-
05	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
06	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	10888	-0-	-4333	-0-	10888	2			N	-0-					-0-

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
02	6832	X	5494	-0-	-1338	-0-	316	1	5178	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5185	-0-	-1356	-0-	279	1	4906	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	3899	-0-	-2431	-0-	327	1	3572	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	3169	-0-	-3372	-0-	292	1	2877	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	1821	-0-	-4389	-0-	315	1	1506	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	675	-0-	-5401	-0-	318	1	357	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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
02	17276	X	15803	-0-		-1473		-0-	15803	2			N	-0-					-0-
03	19127	X	18053	-0-		-1074		-0-	18053	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	17459	-0-		-421		-0-	17459	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	17895	-0-		-581		-0-	17895	2			N	-0-					-0-
06	17550	X	16658	-0-		-892		-0-	16658	2			N	-0-					-0-
07	18042	X	17459	-0-		-583		-0-	17459	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. 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
02	11648	X	10267	-0-		-1381		-0-	10267	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	10804	-0-		-1937		-0-	10804	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	10973	-0-		-1357		-0-	10973	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	11149	-0-		-1592		-0-	11149	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10665	-0-		-1005		-0-	10665	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10612	-0-		-765		-0-	10612	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. 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
02	8092	X	4264	-0-		-3828		-0-	528	1	3579	2	Y	143	143	8			18
									157	9									
03	11191	X	7204	-0-		-3987		-0-	537	1	6667	2	Y	-0-					18
04	10830	X	6024	-0-		-4806		-0-	595	1	5373	2	Y	51	48	1			21
									56	9									
05	11191	X	6400	-0-		-4791		-0-	626	1	5774	2	Y	-0-					21
06	7740	X	3794	-0-		-3946		-0-	624	1	3155	2	Y	14	28	1			7
									15	9									
07	7192	X	2147	-0-		-5045		-0-	554	1	1576	2	Y	15					22
									17	9									

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. 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
02	19585	X	19585	-0-		-0-		-0-	1	1	19575	2	Y	8	8	8			3
									9	9									
03	21669	X	21005	-0-		-664		-0-	16	1	20989	2	Y	-0-					3
04	20970	X	20831	-0-		-139		-0-	20656	2	175	9	Y	159	99	1			63
05	21669	X	21095	-0-		-574		-0-	21095	2			Y	-0-					63
06	20970	X	19781	-0-		-1189		-0-	1	1	19696	2	Y	76	113	1			26
									84	9									
07	21669	X	20884	-0-		-785		-0-	20788	2	96	9	Y	87					113

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. 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
02	27076	X	24183	-0-		-2893		-0-	24183	2			N	-0-					-0-
03	28644	X	26414	-0-		-2230		-0-	26414	2			N	-0-					-0-
04	27210	X	25169	-0-		-2041		-0-	25169	2			N	-0-					-0-
05	27652	X	25968	-0-		-1684		-0-	25968	2			N	-0-					-0-
06	26010	X	24459	-0-		-1551		-0-	24459	2			N	-0-					-0-
07	26784	X	26199	-0-		-585		-0-	26199	2			N	-0-					-0-

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. 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
02	41972	X	37316	-0-		-4656		-0-	37316	2			N	-0-					-0-
03	46469	X	40276	-0-		-6193		-0-	40276	2			N	-0-					-0-
04	44160	X	38881	-0-		-5279		-0-	38881	2			N	-0-					-0-
05	44237	X	39662	-0-		-4575		-0-	39662	2			N	-0-					-0-
06	41580	X	37506	-0-		-4074		-0-	37506	2			N	-0-					-0-
07	41323	X	37594	-0-		-3729		-0-	37594	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	28028	X	25200	-0-	-2828	-0-	25200	2			N	-0-					-0-
03	30690	X	27268	-0-	-3422	-0-	27268	2			N	-0-					-0-
04	28740	X	25796	-0-	-2944	-0-	25796	2			N	-0-					-0-
05	29109	X	26240	-0-	-2869	-0-	26240	2			N	-0-					-0-
06	27180	X	24775	-0-	-2405	-0-	24775	2			N	-0-					-0-
07	27900	X	25288	-0-	-2612	-0-	25288	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 9673

02	9688	X	9317	-0-	-371	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9508	-0-	-629	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9793	-0-	-17	-0-	9793	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9962	-0-	-361	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9511	-0-	-479	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9583	-0-	-740	-0-	9583	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

02	17080	X	15421	-0-	-1659	-0-	15421	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	16115	-0-	-2795	-0-	16115	2			N	-0-					-0-
04	18300	X	14802	-0-	-3498	-0-	14802	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	14625	-0-	-3696	-0-	14625	2			N	-0-					-0-
06	17190	X	13629	-0-	-3561	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
07	17081	X	14606	-0-	-2475	-0-	14606	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

02	10472	X	8782	-0-	-1690	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	10299	-0-	-892	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9893	-0-	-727	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	9859	-0-	-588	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9298	-0-	-722	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9592	-0-	-700	-0-	9592	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	659	1	2181	2	N	-0-					-0-
03	775	X	709	-0-	-66	-0-	709	1			N	-0-					-0-
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	727	1	2927	2	N	-0-					-0-
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	775	1	2562	2	N	-0-					-0-
06	750	X	709	-0-	-41	-0-	709	1			N	-0-					-0-
*07	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	668	1	359	2	N	-0-					-0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 13710

02	30128	X	26989	-0-	-3139	-0-	26989	2			N	-0-					-0-
03	33077	X	29102	-0-	-3975	-0-	29102	2			N	-0-					-0-
04	30960	X	27744	-0-	-3216	-0-	27744	2			N	-0-					-0-
05	30907	X	28188	-0-	-2719	-0-	28188	2			N	-0-					-0-
06	28950	X	26859	-0-	-2091	-0-	26859	2			N	-0-					-0-
07	29884	X	27288	-0-	-2596	-0-	27288	2			N	-0-					-0-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

02	13888	X	11639	-0-	-2249	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	12687	-0-	-1790	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	12372	-0-	-1308	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	12539	-0-	-1256	-0-	12539	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	12044	-0-	-586	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	12231	-0-	-665	-0-	12231	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	8400	X	4515	-0-	-3885	-0-	496	1	4019	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	4680	-0-	-4062	-0-	547	1	4133	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5429	-0-	-541	-0-	433	1	4996	2	N	-0-					-0-
05	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	428	1	7986	2	N	-0-					-0-
06	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	396	1	7147	2	N	-0-					-0-
*07	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	397	1	7614	2	N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

02	17472	X	16232	-0-	-1240	-0-	16232	2			N	-0-					-0-
03	19189	X	15395	-0-	-3794	-0-	15395	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	14111	-0-	-4459	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	15624	-0-	-3193	-0-	15624	2			N	-0-					-0-
06	17610	X	16042	-0-	-1568	-0-	16042	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	16178	-0-	-1802	-0-	16178	2			N	-0-					-0-

QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 11809

02	12432	X	11255	-0-	-1177	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	12449	-0-	-1315	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	12087	-0-	-843	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	12289	-0-	-917	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11619	-0-	-711	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11843	-0-	-650	-0-	11843	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

02	9632	X	8797	-0-	-835	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9041	-0-	-1251	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
04	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9835	-0-	-302	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8582	-0-	-838	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	8931	-0-	-2601	-0-	8931	2			N	-0-					-0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

02	13132	X	11514	-0-	-1618	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	12623	-0-	-1699	-0-	12623	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	11595	-0-	-1455	-0-	11595	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	12523	-0-	-280	-0-	12523	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11506	-0-	-824	-0-	11506	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	12199	-0-	-542	-0-	12199	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

02	7532	X	6683	-0-	-849	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8046	-0-	-913	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7545	-0-	-1125	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	6735	-0-	-2224	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7259	-0-	-661	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7728	-0-	-332	-0-	7728	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			Y	-0-					51
03	3906	X	3678	-0-	-228	-0-	3678	2			Y	-0-					51
04	3780	X	3535	-0-	-245	-0-	3535	2			Y	-0-					51
05	3906	X	3649	-0-	-257	-0-	3649	2			Y	-0-					51
06	3600	X	3537	-0-	-63	-0-	3470	2	67	9	Y	61	87	1			25
*07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3864	X	3700	-0-	-164	-0-	3700	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	2916	-0-	-1641	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			Y	-0-					-0-
05	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			Y	-0-					-0-
06	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			Y	-0-					-0-
*07	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			Y	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

02	6748	X	6044	-0-	-704	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6357	-0-	-1114	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6202	-0-	-1028	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6232	-0-	-960	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6081	-0-	-879	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6123	-0-	-573	-0-	6123	2			N	-0-					-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912

02	3556	X	3339	-0-	-217	-0-	3339	2			Y	-0-					12
03	4123	X	3662	-0-	-461	-0-	3662	2			Y	-0-					12
04	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			Y	-0-	10	1			2
05	4836	X	2460	-0-	-2376	-0-	2460	2			Y	-0-					2
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			Y	-0-					2
07	5704	X	4348	-0-	-1356	-0-	4348	2			Y	-0-					2

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

02	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			Y	-0-					39
03	6014	X	5665	-0-	-349	-0-	5665	2			Y	-0-	30	1			9
04	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			Y	-0-					9
05	8277	X	6832	-0-	-1445	-0-	6832	2			Y	-0-	4	1			5
06	6120	X	5024	-0-	-1096	-0-	5024	2			Y	-0-					5
07	6324	X	5105	-0-	-1219	-0-	5105	2			Y	-0-					5

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

02	13468	X	11499	-0-	-1969	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	12257	-0-	-1383	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	11464	-0-	-986	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	12261	-0-	-480	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11541	-0-	-789	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	11433	-0-	-1308	-0-	11433	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

02	5348	X	4422	-0-	-926	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
03	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
04	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
05	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5547	-0-	-903	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5898	-0-	-767	-0-	5898	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

02	20020	X	18377	-0-	-1643	-0-	18377	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	18882	-0-	-2725	-0-	18882	2			N	-0-					-0-
04	20700	X	18586	-0-	-2114	-0-	18586	2			N	-0-					-0-
05	21049	X	18457	-0-	-2592	-0-	18457	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	18693	-0-	-1167	-0-	18693	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	19358	-0-	-978	-0-	19358	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	7616	X	7254	-0-	-362	-0-	7237	2	17	9	N	15	117	1			18
03	8339	X	7960	-0-	-379	-0-	7931	2	29	9	N	26					44
04	8040	X	7617	-0-	-423	-0-	7617	2			N	-0-					44
05	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8018	2	66	9	N	60					104
06	7770	X	7587	-0-	-183	-0-	7573	2	14	9	N	13	46	1			71
07	8029	X	7911	-0-	-118	-0-	7911	2			N	-0-					71

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

02	15232	X	13995	-0-	-1237	-0-	13995	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	15396	-0-	-1313	-0-	15396	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	14490	-0-	-1530	-0-	14490	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	14718	-0-	-1464	-0-	14718	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	14078	-0-	-1372	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	14382	-0-	-1118	-0-	14382	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

02	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	13524	2			Y	-0-					101
03	15190	X	14864	-0-	-326	-0-	14864	2			Y	-0-					101
04	14700	X	12988	-0-	-1712	-0-	12869	2	119	9	Y	108	187	1			22
05	15190	X	12867	-0-	-2323	-0-	12867	2			Y	-0-					22
06	14520	X	12463	-0-	-2057	-0-	12463	2			Y	-0-					22
07	14973	X	12382	-0-	-2591	-0-	12382	2			Y	-0-					22

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

02	7448	X	6554	-0-	-894	-0-	50	1	6482	2	N	20					151
							22	9									
03	7657	X	7368	-0-	-289	-0-	56	1	7291	2	N	19					170
							21	9									
04	7350	X	7008	-0-	-342	-0-	53	1	6943	2	N	11					181
							12	9									
05	7533	X	6874	-0-	-659	-0-	52	1	6810	2	N	11					192
							12	9									
06	7140	X	6919	-0-	-221	-0-	52	1	6845	2	N	20					212
							22	9									
07	7378	X	6851	-0-	-527	-0-	52	1	6793	2	N	5					217
							6	9									

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 9879 - 12714

02	29848	X	23679	-0-	-6169	-0-	23679	2			N	-0-					-0-
03	32178	X	27333	-0-	-4845	-0-	27333	2			N	-0-					-0-
04	31140	X	22825	-0-	-8315	-0-	22825	2			N	-0-					-0-
05	32178	X	23265	-0-	-8913	-0-	23265	2			N	-0-					-0-
06	27210	X	22135	-0-	-5075	-0-	22135	2			N	-0-					-0-
07	27342	X	21861	-0-	-5481	-0-	21861	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	22260	X	22260	-0-	-0-	-0-	22260	2			N	-0-					-0-
03	25837	X	25837	-0-	-0-	-0-	25837	2			N	-0-					-0-
04	21684	X	21684	-0-	-0-	-0-	21684	2			N	-0-					-0-
05	22203	X	22203	-0-	-0-	-0-	22203	2			N	-0-					-0-
06	20967	X	20967	-0-	-0-	-0-	20967	2			N	-0-					-0-
*07	20734	X	20734	-0-	-0-	-0-	20734	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7458 PERF.10245 - 12499

02	22904	X	17746	-0-	-5158	-0-	17746	2			N	-0-					-0-
03	23715	X	20478	-0-	-3237	-0-	20478	2			N	-0-					-0-
04	21630	X	17864	-0-	-3766	-0-	17864	2			N	-0-					-0-
05	20708	X	18488	-0-	-2220	-0-	18488	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	17835	-0-	-1995	-0-	17835	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	17872	-0-	-2619	-0-	17872	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 15117

02	34300	X	33662	-0-	-638	-0-	33662	2			N	-0-					-0-
03	41107	X	41107	-0-	-0-	-0-	41107	2			N	-0-					-0-
04	40763	X	40763	-0-	-0-	-0-	40763	2			N	-0-					-0-
05	40970	X	40970	-0-	-0-	-0-	40970	2			N	-0-					-0-
06	39749	X	39749	-0-	-0-	-0-	39749	2			N	-0-					-0-
*07	40905	X	40905	-0-	-0-	-0-	40905	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			Y	-0-					57
03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			Y	-0-					57
04	4440	X	4431	-0-	-9	-0-	4431	2			Y	-0-					57
05	4619	X	4381	-0-	-238	-0-	4381	2			Y	-0-					57
06	4470	X	4416	-0-	-54	-0-	4332	2	84	9	Y	76	102	1			31
07	4619	X	4426	-0-	-193	-0-	4426	2			Y	-0-					31

ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

02	3108	X	2913	-0-	-195	-0-	2839	2	74	9	N	67					176
03	3162	X	3159	-0-	-3	-0-	3159	2			N	-0-					176
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					176
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					176
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					176
*07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					176

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

02	7196	X	6984	-0-	-212	-0-	6984	3			N	-0-					83
03	7967	X	7747	-0-	-220	-0-	7589	3	158	9	N	144	186	1			41
04	7710	X	7326	-0-	-384	-0-	7326	3			N	-0-					41
05	7750	X	7584	-0-	-166	-0-	7584	3			N	-0-					41
06	7500	X	7276	-0-	-224	-0-	7276	3			N	-0-					41
*07	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	3			N	-0-					41

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

02	24920	X	22492	-0-	-2428	-0-	22492	2			N	-0-					-0-
03	27590	X	24226	-0-	-3364	-0-	24226	2			N	-0-					-0-
04	26100	X	23496	-0-	-2604	-0-	23496	2			N	-0-					-0-
05	26071	X	23328	-0-	-2743	-0-	23328	2			N	-0-					-0-
06	24630	X	20759	-0-	-3871	-0-	20759	2			N	-0-					-0-
07	24893	X	22219	-0-	-2674	-0-	22219	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 #: 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
02	17108	X	15964	-0-	-1144	-0-	15964	2			N	-0-					-0-
03	18941	X	17081	-0-	-1860	-0-	17081	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	15949	-0-	-1331	-0-	15949	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	15836	-0-	-1989	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	14884	-0-	-2216	-0-	14884	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	15465	-0-	-2205	-0-	15465	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
02	36968	X	36968	-0-	-0-	-0-	36964	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	42529	X	42529	-0-	-0-	-0-	42529	2			N	-0-					-0-
04	41591	X	41591	-0-	-0-	-0-	41591	2			N	-0-					-0-
05	42106	X	42106	-0-	-0-	-0-	42106	2			N	-0-					-0-
06	41827	X	41827	-0-	-0-	-0-	41827	2			N	-0-					-0-
*07	42248	X	42248	-0-	-0-	-0-	42248	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
02	36204	X	31680	-0-	-4524	-0-	31680	2			N	-0-					-0-
03	40083	X	19262	-0-	-20821	-0-	19262	2			N	-0-					-0-
04	38010	X	21131	-0-	-16879	-0-	21131	2			N	-0-					-0-
05	39321	X	39321	-0-	-0-	-0-	39321	2			N	-0-					-0-
06	38721	X	38721	-0-	-0-	-0-	38721	2			N	-0-					-0-
*07	40916	X	40916	-0-	-0-	-0-	40916	2			N	-0-					-0-

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
02	24220	X	21617	-0-	-2603	-0-	21617	2			N	-0-					-0-
03	26815	X	22881	-0-	-3934	-0-	22881	2			N	-0-					-0-
04	25260	X	22346	-0-	-2914	-0-	22346	2			N	-0-					-0-
05	25513	X	23012	-0-	-2501	-0-	23012	2			N	-0-					-0-
06	23760	X	20292	-0-	-3468	-0-	20292	2			N	-0-					-0-
07	23932	X	21420	-0-	-2512	-0-	21420	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23632	X	20546	-0-	-3086	-0-	20546	2			N	-0-					-0-
03	26164	X	21924	-0-	-4240	-0-	21924	2			N	-0-					-0-
04	24870	X	21624	-0-	-3246	-0-	21624	2			N	-0-					-0-
05	24924	X	21200	-0-	-3724	-0-	21200	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	17585	-0-	-5515	-0-	17585	2			N	-0-					-0-
07	22754	X	19374	-0-	-3380	-0-	19374	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 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
02	34104	X	30922	-0-	-3182	-0-	30922	2			N	-0-					-0-
03	37758	X	31293	-0-	-6465	-0-	31293	2			N	-0-					-0-
04	36150	X	31996	-0-	-4154	-0-	31996	2			N	-0-					-0-
05	36022	X	31945	-0-	-4077	-0-	31945	2			N	-0-					-0-
06	33900	X	29511	-0-	-4389	-0-	29511	2			N	-0-					-0-
07	34224	X	29966	-0-	-4258	-0-	29966	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9209 - 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
02	35359	X	35359	-0-	-0-	-0-	35359	2			N	-0-					-0-
03	40517	X	40517	-0-	-0-	-0-	40517	2			N	-0-					-0-
04	42098	X	42098	-0-	-0-	-0-	42098	2			N	-0-					-0-
05	43539	X	43539	-0-	-0-	-0-	43539	2			N	-0-					-0-
06	41965	X	41965	-0-	-0-	-0-	41965	2			N	-0-					-0-
*07	42971	X	42971	-0-	-0-	-0-	42971	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 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
02	15960	X	15098	-0-	-862	-0-	15098	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	16216	-0-	-1609	-0-	16216	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	15525	-0-	-1725	-0-	15525	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	16018	-0-	-1807	-0-	16018	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	15120	-0-	-1830	-0-	15120	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	15150	-0-	-2210	-0-	15150	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14056	X	12379	-0-	-1677	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	13206	-0-	-2356	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	12459	-0-	-2241	-0-	12459	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	12772	-0-	-1705	-0-	12772	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	12160	-0-	-1610	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	12548	-0-	-1681	-0-	12548	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 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
02	5796	X	5391	-0-	-405	-0-	5391	2			Y	-0-					47
03	6293	X	5680	-0-	-613	-0-	5623	2	57	9	Y	52					99
04	6090	X	5460	-0-	-630	-0-	5460	2			Y	-0-					99
05	6293	X	5523	-0-	-770	-0-	5523	2			Y	-0-					99
06	6000	X	4411	-0-	-1589	-0-	4381	2	30	9	Y	27	14	1			112
07	5983	X	5033	-0-	-950	-0-	5030	2	3	9	Y	3	88	1			27

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
02	11424	X	9282	-0-	-2142	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	10155	-0-	-2493	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	9685	-0-	-2315	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	10094	-0-	-2182	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	10128	-0-	-492	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9952	-0-	-340	-0-	9952	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 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
02	11340	X	9771	-0-	-1569	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	10723	-0-	-1832	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	10409	-0-	-721	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10109	-0-	-1082	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	9571	-0-	-1259	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10103	-0-	-716	-0-	10103	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 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
02	3528	X	2242	-0-	-1286	-0-	360	1	1882	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	11	-0-	-5042	-0-	11	1			N	-0-					-0-
04	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	448	1	4710	2	N	-0-					-0-
05	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	645	1	9648	2	N	-0-					-0-
06	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	668	1	6345	2	N	-0-					-0-
*07	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	743	1	7089	2	N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 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
02	7364	X	6350	-0-	-1014	-0-	6350	2			N	-0-					58
03	8153	X	6986	-0-	-1167	-0-	6986	2			N	-0-					58
04	7590	X	6323	-0-	-1267	-0-	6323	2			N	-0-					58
05	7750	X	6053	-0-	-1697	-0-	6053	2			N	-0-					58
06	6990	X	6968	-0-	-22	-0-	6968	2			N	-0-					58
*07	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	10019	2	10	9	N	9					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273354 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7609 - 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
02	15148	X	13827	-0-	-1321	-0-	55	1	13772	2	N	-0-					-0-
03	17430	X	17430	-0-	-0-	-0-	1	1	17429	2	N	-0-					-0-
04	16170	X	15398	-0-	-772	-0-	1	1	15397	2	N	-0-					-0-
05	16709	X	14818	-0-	-1891	-0-	1	1	14817	2	N	-0-					-0-
06	16860	X	13090	-0-	-3770	-0-	3	1	13087	2	N	-0-					-0-
07	17422	X	13416	-0-	-4006	-0-	15	1	13401	2	N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273385 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9373 - 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
02	4928	X	4861	-0-	-67	-0-	4861	2			Y	-0-					35
03	5425	X	5220	-0-	-205	-0-	5186	2	34	9	Y	31	47	1			19
04	5250	X	4300	-0-	-950	-0-	4287	2	13	9	Y	12					31
05	5425	X	5286	-0-	-139	-0-	5286	2			Y	-0-					31
06	5220	X	4703	-0-	-517	-0-	4703	2			Y	-0-					31
*07	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5417	2	22	9	Y	20					51

ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8614 - 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
02	18788	X	15755	-0-	-3033	-0-	15755	2			N	-0-					-0-
03	20801	X	17780	-0-	-3021	-0-	17780	2			N	-0-					-0-
04	19680	X	15707	-0-	-3973	-0-	15707	2			N	-0-					-0-
05	20336	X	16929	-0-	-3407	-0-	16929	2			N	-0-					-0-
06	19500	X	14724	-0-	-4776	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	11319	-0-	-7126	-0-	11319	2			N	-0-					-0-

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
02	8092	X	7394	-0-	-698	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8055	-0-	-904	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7313	-0-	-1057	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	6442	-0-	-2207	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	6861	-0-	-1389	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6789	-0-	-1395	-0-	6789	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
02	10528	X	9696	-0-	-832	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	9779	-0-	-1598	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	10490	-0-	-190	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	10722	-0-	-252	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	10175	-0-	-205	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10275	-0-	-575	-0-	10275	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
02	14056	X	13068	-0-	-988	-0-	13068	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	13992	-0-	-1384	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	13404	-0-	-1026	-0-	13404	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	14041	-0-	-560	-0-	14041	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	13803	-0-	-207	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	14102	-0-	-375	-0-	14102	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
02	18368	X	16460	-0-	-1908	-0-	16460	2			N	-0-					-0-
03	20336	X	17858	-0-	-2478	-0-	17858	2			N	-0-					-0-
04	19080	X	16974	-0-	-2106	-0-	16974	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	16806	-0-	-2352	-0-	16806	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	14797	-0-	-3503	-0-	14797	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	16069	-0-	-2841	-0-	16069	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	10164	X	8911	-0-	-1253	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	9954	-0-	-1299	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9497	-0-	-853	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	9209	-0-	-1486	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	8917	-0-	-1433	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
*07	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	10295	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

02	26992	X	22633	-0-	-4359	-0-	22633	2			N	-0-					-0-
03	29884	X	25890	-0-	-3994	-0-	25890	2			N	-0-					-0-
04	28920	X	25194	-0-	-3726	-0-	25194	2			N	-0-					-0-
05	25048	X	17518	-0-	-7530	-0-	17518	2			N	-0-					-0-
06	25050	X	22372	-0-	-2678	-0-	22372	2			N	-0-					-0-
07	26040	X	24722	-0-	-1318	-0-	24722	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

02	18172	X	17342	-0-	-830	-0-	17342	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	18755	-0-	-806	-0-	18755	2			N	-0-					-0-
04	18600	X	17918	-0-	-682	-0-	17918	2			N	-0-					-0-
05	19189	X	17993	-0-	-1196	-0-	17993	2			N	-0-					-0-
06	18570	X	17006	-0-	-1564	-0-	17006	2			N	-0-					-0-
07	19189	X	17298	-0-	-1891	-0-	17298	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 274619 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7431 - 11667

02	18312	X	17225	-0-	-1087	-0-	17225	2			N	-0-					-0-
03	20274	X	18675	-0-	-1599	-0-	18675	2			N	-0-					-0-
04	19020	X	17923	-0-	-1097	-0-	17923	2			N	-0-					-0-
05	19530	X	18187	-0-	-1343	-0-	18187	2			N	-0-					-0-
06	18750	X	17121	-0-	-1629	-0-	17121	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	17497	-0-	-1568	-0-	17497	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

02	6776	X	6577	-0-	-199	-0-	236	1	6341	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	7151	-0-	-289	-0-	264	1	6887	2	N	-0-					-0-
04	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	214	1	7032	2	N	-0-					-0-
05	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	126	1	7405	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6992	-0-	-58	-0-	123	1	6869	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	7390	-0-	-112	-0-	110	1	7280	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

02	17052	X	15710	-0-	-1342	-0-	15710	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	17188	-0-	-1288	-0-	17188	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	16560	-0-	-960	-0-	16560	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	16860	-0-	-965	-0-	16860	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	16303	-0-	-527	-0-	16303	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	16634	-0-	-757	-0-	16634	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

02	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	14418	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	14724	-0-	-559	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	13763	-0-	-1027	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	13873	-0-	-2092	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	13632	-0-	-1818	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	13786	-0-	-2179	-0-	13786	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	48094	X	48094	-0-	-0-	-0-	48094	2			N	-0-					-0-
03	52458	X	52458	-0-	-0-	-0-	52458	2			N	-0-					-0-
04	51894	X	51894	-0-	-0-	-0-	51894	2			N	-0-					-0-
05	51378	X	51378	-0-	-0-	-0-	51378	2			N	-0-					-0-
06	48892	X	48892	-0-	-0-	-0-	48892	2			N	-0-					-0-
07	50437	X	49242	-0-	-1195	-0-	49242	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
02	45528	X	44606	-0-	-922	-0-	44606	2			N	-0-					-0-
03	50406	X	49435	-0-	-971	-0-	49435	2			N	-0-					-0-
04	48780	X	45744	-0-	-3036	-0-	45744	2			N	-0-					-0-
05	50406	X	45952	-0-	-4454	-0-	45952	2			N	-0-					-0-
06	48780	X	43730	-0-	-5050	-0-	43730	2			N	-0-					-0-
07	49445	X	43946	-0-	-5499	-0-	43946	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
*08	23281	X	18937	-0-	-4344	-0-	18925	2	12	9	Y	11					27
*09	22530	X	-0-	-0-	-22530	-0-					Y	5					32
*10	22878	X	18759	-0-	-4119	-0-	18752	2	7	9	Y	6	14	1			24
*11	20310	X	17076	-0-	-3234	-0-	17058	2	18	9	Y	16	28	1			12
*12	20274	X	13637	-0-	-6637	-0-	13622	2	15	9	Y	14					26
*01	20274	X	13722	-0-	-6552	-0-	13712	2	10	9	Y	9	11	1			24
*02	18312	X	7800	-0-	-10512	-0-	7790	2	10	9	Y	9	19	1			14
*03	18755	X	12009	-0-	-6746	-0-	11988	2	21	9	Y	19	29	1			4
*04	17070	X	14082	-0-	-2988	-0-	14081	2	1	9	Y	1					5
*05	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	13907	2	17	9	Y	15	6	1			14
*06	16326	X	16326	-0-	-0-	-0-	16307	2	19	9	Y	17	10	1			21
*07	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	15606	2			Y	-0-					21

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
02	36848	X	33149	-0-	-3699	-0-	33149	2			N	-0-					-0-
03	40796	X	36768	-0-	-4028	-0-	36768	2			N	-0-					-0-
04	36900	X	34523	-0-	-2377	-0-	34523	2			N	-0-					-0-
05	38068	X	34232	-0-	-3836	-0-	34232	2			N	-0-					-0-
06	36570	X	28029	-0-	-8541	-0-	28029	2			N	-0-					-0-
07	36766	X	33596	-0-	-3170	-0-	33596	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
02	11872	X	10599	-0-	-1273	-0-	10566	2	33	9	N	30					111
03	12896	X	11684	-0-	-1212	-0-	11684	2			N	-0-					111
04	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11371	2	10	9	N	9					120
05	11749	X	11557	-0-	-192	-0-	11557	2			N	-0-					120
06	11370	X	11145	-0-	-225	-0-	11145	2			N	-0-					120
07	11749	X	11280	-0-	-469	-0-	11237	2	43	9	N	39					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
*08	14570	X	12350	-0-	-2220	-0-	12340	2	10	9	Y	9					20
*09	14100	X	-0-	-0-	-14100	-0-					Y	3					23
*10	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	15039	2	4	9	Y	4	10	1			17
*11	13919	X	13919	-0-	-0-	-0-	13904	2	15	9	Y	14	21	1			10
*12	13268	X	9355	-0-	-3913	-0-	9342	2	13	9	Y	12					22
*01	14570	X	13184	-0-	-1386	-0-	13175	2	9	9	Y	8	9	1			21
*02	13160	X	10616	-0-	-2544	-0-	10601	2	15	9	Y	14	20	1			15
*03	14570	X	10656	-0-	-3914	-0-	10625	2	31	9	Y	28	35	1			8
*04	13920	X	11672	-0-	-2248	-0-	11672	2			Y	-0-					8
*05	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	14200	2	18	9	Y	16	9	1			15
*06	12750	X	12388	-0-	-362	-0-	12374	2	14	9	Y	13	10	1			18
*07	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	12521	2			Y	-0-					18

A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8407 - 11094

02	21392	X	20980	-0-	-412	-0-	20980	2			N	-0-					-0-
03	24149	X	22790	-0-	-1359	-0-	22790	2			N	-0-					-0-
04	23370	X	21576	-0-	-1794	-0-	21576	2			N	-0-					-0-
05	24149	X	21334	-0-	-2815	-0-	21334	2			N	-0-					-0-
06	22620	X	20446	-0-	-2174	-0-	20446	2			N	-0-					-0-
07	23219	X	20936	-0-	-2283	-0-	20936	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

02	23646	X	23646	-0-	-0-	-0-	23646	2			N	-0-					-0-
03	26722	X	25000	-0-	-1722	-0-	25000	2			N	-0-					-0-
04	25860	X	25155	-0-	-705	-0-	25155	2			N	-0-					-0-
05	26722	X	25329	-0-	-1393	-0-	25329	2			N	-0-					-0-
06	25350	X	24410	-0-	-940	-0-	24410	2			N	-0-					-0-
07	26195	X	25172	-0-	-1023	-0-	25172	2			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398

02	11984	X	10730	-0-	-1254	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11437	-0-	-1087	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	11141	-0-	-919	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11148	-0-	-849	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	9791	-0-	-1699	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	10856	-0-	-1017	-0-	10856	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963

02	12096	X	11586	-0-	-510	-0-	11586	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	12443	-0-	-639	-0-	12443	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	11861	-0-	-829	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	11591	-0-	-1522	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	11015	-0-	-1675	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	11493	-0-	-1341	-0-	11493	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
*08	10695	X	9905	-0-	-790	-0-	9898	2	7	9	Y	6					13
*09	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	3					16
*10	10695	X	9614	-0-	-1081	-0-	9611	2	3	9	Y	3	7	1			12
*11	10350	X	8952	-0-	-1398	-0-	8941	2	11	9	Y	10	15	1			7
*12	10013	X	9620	-0-	-393	-0-	9607	2	13	9	Y	12					19
*01	9920	X	9253	-0-	-667	-0-	9246	2	7	9	Y	6	8	1			17
*02	8680	X	4059	-0-	-4621	-0-	4047	2	12	9	Y	11	16	1			12
*03	9610	X	8256	-0-	-1354	-0-	8226	2	30	9	Y	27	32	1			7
*04	9300	X	8897	-0-	-403	-0-	8897	2			Y	-0-					7
*05	9610	X	9208	-0-	-402	-0-	9196	2	12	9	Y	11	8	1			10
*06	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8973	2	12	9	Y	11	7	1			14
07	9207	X	8813	-0-	-394	-0-	8813	2			Y	-0-					14

HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7767 - 12058

02	28028	X	26774	-0-	-1254	-0-	26774	2			N	-0-					-0-
03	30659	X	30358	-0-	-301	-0-	30358	2			N	-0-					-0-
04	28936	X	28936	-0-	-0-	-0-	28936	2			N	-0-					-0-
05	29667	X	29520	-0-	-147	-0-	29520	2			N	-0-					-0-
06	29370	X	28218	-0-	-1152	-0-	28218	2			N	-0-					-0-
07	30349	X	28684	-0-	-1665	-0-	28684	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7803 - 12495

02	28336	X	27014	-0-	-1322	-0-	27014	2			N	-0-					-0-
03	32109	X	32109	-0-	-0-	-0-	32109	2			N	-0-					-0-
04	31186	X	31186	-0-	-0-	-0-	31186	2			N	-0-					-0-
05	31704	X	31704	-0-	-0-	-0-	31704	2			N	-0-					-0-
06	31080	X	30156	-0-	-924	-0-	30156	2			N	-0-					-0-
07	32240	X	30565	-0-	-1675	-0-	30565	2			N	-0-					-0-

HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7544 - 10860

02	18228	X	17135	-0-	-1093	-0-	17135	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	18501	-0-	-1277	-0-	18501	2			N	-0-					-0-
04	19080	X	17804	-0-	-1276	-0-	17804	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	18102	-0-	-1366	-0-	18102	2			N	-0-					-0-
06	18480	X	16924	-0-	-1556	-0-	16924	2			N	-0-					-0-
07	18972	X	17273	-0-	-1699	-0-	17273	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 10615

02	12992	X	12102	-0-	-890	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
03	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	15636	2			N	-0-					-0-
04	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	18147	2			N	-0-					-0-
05	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	16362	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	12315	-0-	-2805	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
07	17794	X	12574	-0-	-5220	-0-	12574	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 10177

02	18200	X	17727	-0-	-473	-0-	17727	2			N	-0-					-0-
03	20052	X	20052	-0-	-0-	-0-	20052	2			N	-0-					-0-
04	19316	X	19316	-0-	-0-	-0-	19316	2			N	-0-					-0-
05	19742	X	19742	-0-	-0-	-0-	19742	2			N	-0-					-0-
06	19410	X	18269	-0-	-1141	-0-	18269	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	17326	-0-	-2731	-0-	17326	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7161 - 9523																	
02	12544	X	11068	-0-	-1476	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	12727	-0-	-1037	-0-	12727	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	11772	-0-	-1218	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	11510	-0-	-1913	-0-	11510	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	10877	-0-	-1453	-0-	10877	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	10865	-0-	-1876	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
FOSSIL HILL WELL #: 8H RRCID -> 277578 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7538 - 9258																	
02	10556	X	9899	-0-	-657	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10182	-0-	-1195	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10481	-0-	-529	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	10663	-0-	-590	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9893	-0-	-757	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	10406	-0-	-568	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
FOSSIL HILL WELL #: 12H RRCID -> 277579 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7732 - 9742																	
02	7084	X	6532	-0-	-552	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7173	-0-	-639	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6530	-0-	-850	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6556	-0-	-822	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	5550	-0-	-1590	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
*07	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
TERMINAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277601 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7449 - 9811																	
02	18424	X	16814	-0-	-1610	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
03	20615	X	20489	-0-	-126	-0-	20489	2			N	-0-					-0-
04	19950	X	18890	-0-	-1060	-0-	18890	2			N	-0-					-0-
05	20615	X	19173	-0-	-1442	-0-	19173	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	18025	-0-	-1805	-0-	18025	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	17650	-0-	-2841	-0-	17650	2			N	-0-					-0-
TERMINAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277602 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7869 - 10753																	
02	12348	X	10597	-0-	-1751	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	12935	-0-	-85	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	10675	-0-	-1925	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	10918	-0-	-2102	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	11225	-0-	-1285	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	11451	-0-	-1476	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
HUGH WHITE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 277610 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7590 - 9178																	
02	11452	X	10238	-0-	-1214	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11344	-0-	-1180	-0-	11344	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	11136	-0-	-594	-0-	11136	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	11187	-0-	-500	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10556	-0-	-514	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	11051	-0-	-450	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
SUE BARNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278080 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9028 - 11504																	
02	18928	X	17426	-0-	-1502	-0-	17426	2			N	-0-					-0-
03	20088	X	18672	-0-	-1416	-0-	18672	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	17172	-0-	-2268	-0-	17172	2			N	-0-					-0-
05	20088	X	17517	-0-	-2571	-0-	17517	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	15394	-0-	-3566	-0-	15394	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	14719	-0-	-4563	-0-	14719	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 #: 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
02	22204	X	17401	-0-	-4803	-0-	17401	2			N	-0-					-0-
03	24583	X	22143	-0-	-2440	-0-	22143	2			N	-0-					-0-
04	23130	X	20847	-0-	-2283	-0-	20847	2			N	-0-					-0-
05	23901	X	21119	-0-	-2782	-0-	21119	2			N	-0-					-0-
06	22380	X	19406	-0-	-2974	-0-	19406	2			N	-0-					-0-
07	22134	X	19271	-0-	-2863	-0-	19271	2			N	-0-					-0-

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
02	41076	X	36182	-0-	-4894	-0-	36182	2			N	-0-					-0-
03	45477	X	39806	-0-	-5671	-0-	39806	2			N	-0-					-0-
04	42600	X	37699	-0-	-4901	-0-	37699	2			N	-0-					-0-
05	42501	X	38319	-0-	-4182	-0-	38319	2			N	-0-					-0-
06	39690	X	36081	-0-	-3609	-0-	36081	2			N	-0-					-0-
07	40052	X	36257	-0-	-3795	-0-	36257	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
02	35728	X	32882	-0-	-2846	-0-	978	1	31904	2	N	-0-					-0-
03	39401	X	33534	-0-	-5867	-0-	1003	1	32531	2	N	-0-					-0-
04	38130	X	33417	-0-	-4713	-0-	1027	1	32390	2	N	-0-					-0-
05	39401	X	32944	-0-	-6457	-0-	1020	1	31924	2	N	-0-					-0-
06	37170	X	30815	-0-	-6355	-0-	972	1	29843	2	N	-0-					-0-
07	36394	X	32694	-0-	-3700	-0-	1032	1	31662	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
02	39200	X	32917	-0-	-6283	-0-	979	1	31938	2	N	-0-					-0-
03	40300	X	35743	-0-	-4557	-0-	1069	1	34674	2	N	-0-					-0-
04	39000	X	34188	-0-	-4812	-0-	1050	1	33138	2	N	-0-					-0-
05	39556	X	33592	-0-	-5964	-0-	1040	1	32552	2	N	-0-					-0-
06	37380	X	28843	-0-	-8537	-0-	909	1	27934	2	N	-0-					-0-
07	36456	X	31768	-0-	-4688	-0-	1003	1	30765	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
02	28532	X	22733	-0-	-5799	-0-	22733	2			N	-0-					-0-
03	31589	X	28377	-0-	-3212	-0-	28377	2			N	-0-					-0-
04	28860	X	28737	-0-	-123	-0-	28737	2			N	-0-					-0-
05	28877	X	28877	-0-	-0-	-0-	28877	2			N	-0-					-0-
06	27450	X	26752	-0-	-698	-0-	26752	2			N	-0-					-0-
07	29698	X	27048	-0-	-2650	-0-	27048	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
02	35280	X	30715	-0-	-4565	-0-	914	1	29801	2	N	-0-					-0-
03	36611	X	33857	-0-	-2754	-0-	1013	1	32844	2	N	-0-					-0-
04	35430	X	31770	-0-	-3660	-0-	976	1	30794	2	N	-0-					-0-
05	35526	X	32237	-0-	-3289	-0-	998	1	31239	2	N	-0-					-0-
06	34200	X	29700	-0-	-4500	-0-	936	1	28764	2	N	-0-					-0-
07	34007	X	30360	-0-	-3647	-0-	958	1	29402	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
02	40656	X	37981	-0-	-2675	-0-	1130	1	36851	2	N	-0-					-0-
03	44919	X	40172	-0-	-4747	-0-	1201	1	38971	2	N	-0-					-0-
04	43470	X	38710	-0-	-4760	-0-	1189	1	37521	2	N	-0-					-0-
05	44392	X	37915	-0-	-6477	-0-	1174	1	36741	2	N	-0-					-0-
06	41760	X	34967	-0-	-6793	-0-	1102	1	33865	2	N	-0-					-0-
07	42036	X	36338	-0-	-5698	-0-	1147	1	35191	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					156
03	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5142	2	1	9	N	1					157
04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4605	2	1	9	N	1					158
05	5270	X	4537	-0-	-733	-0-	4527	2	10	9	N	9					167
06	5100	X	4888	-0-	-212	-0-	4885	2	3	9	N	3	132	1			38
07	5270	X	4021	-0-	-1249	-0-	4021	2			N	-0-					38

USA TRUST WELL #: B 2H RRCID -> 282500 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8873 - 10959

02	3248	X	2812	-0-	-436	-0-	418	1	2373	2	Y	19	73	1			39
							21	9									
03	3596	X	3207	-0-	-389	-0-	471	1	2712	2	Y	22					61
							24	9									
04	3120	X	2842	-0-	-278	-0-	419	1	2404	2	Y	17					78
							19	9									
05	3193	X	2918	-0-	-275	-0-	443	1	2444	2	Y	28	90	1			16
							31	9									
06	3090	X	2969	-0-	-121	-0-	455	1	2491	2	Y	21					37
							23	9									
07	3193	X	3067	-0-	-126	-0-	466	1	2591	2	Y	9					46
							10	9									

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B DENY		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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

02	14B DENY		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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	924	N	923	-0-	-1	-0-	923	3			N	-0-					5
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					5
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					5
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					5
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					5
*07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					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
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					29
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					29
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					29
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					29
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					29
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	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
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					65
03	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					65
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					65
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					65
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					65
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			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
02	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			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
02	504	#	470	-0-	-34	-0-	470	2			N	-0-					92
03	589	#	480	-0-	-109	-0-	480	2			N	-0-					92
04	570	#	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-					92
05	589	#	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					92
06	540	#	503	-0-	-37	-0-	483	2	20	9	N	18					110
*07	591	R	591	-0-	-0-	-0-	569	2	22	9	N	20					130

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
07	31651		43261	-0-	11610	11610	40633	3	2628	9	N	2389	2105	1			284

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
02	252	#	243	-0-	-9	-0-	243	2			N	-0-					205
03	279	#	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					205
04	270	#	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					205
05	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					205
06	270	#	217	-0-	-53	-0-	217	2			N	-0-					205
07	279	#	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					205

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	84	#	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					60
03	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					60
04	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					60
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
06	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					60
*07	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	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
02	280	#	250	-0-	-30	-0-	250	3			N	-0-					14
03	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					14
04	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					14
05	279	#	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					14
06	270	#	92	-0-	-178	-0-	92	3			N	-0-					14
07	310	#	56	-0-	-254	-0-	56	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	40	R	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					34
03	40	R	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					34
04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					34
05	40	R	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					34
06	39	R	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	3	Y	-0-					34
*07	41	R	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2018 - P/A 10/24/18

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

02	56	#	52	-0-	-4	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					14
03	62	#	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					14
04	60	#	51	-0-	-9	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					14
05	62	#	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					14
06	60	#	52	-0-	-8	-0-	14	1	38	3	Y	-0-					14
07	62	#	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	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

02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					90
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					90
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	3	2	9	N	2	59	1			33
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	60	3	19	9	N	17					50
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	3	6	9	N	5					55
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					55

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

02	308	N	266	-0-	-42	-0-	266	3			N	-0-					90
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					90
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	3	2	9	N	2	59	1			33
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	282	3	19	9	N	17					50
06	300	N	213	-0-	-87	-0-	207	3	6	9	N	5					55
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					55

RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

02	308	N	266	-0-	-42	-0-	266	3			N	-0-					90
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					90
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	3	2	9	N	2	59	1			33
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	282	3	19	9	N	17					50
06	300	N	213	-0-	-87	-0-	207	3	6	9	N	5					55
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					55

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 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
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					65
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					65
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					65
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					65
*06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					65
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					65

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
02	420	N	289	-0-	-131	-0-	289	2			N	-0-					14
03	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					14
04	450	N	264	-0-	-186	-0-	264	2			N	-0-					14
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					14
06	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	2			N	-0-					14
*07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					14

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
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					25
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					25
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					25
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					25
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					25
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					16
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					16
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					16
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					16
*06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					16
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 088979 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	81	-0-	-87	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	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
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	180	N	11	-0-	-169	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-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

	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
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					153
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					153
04	1170	N	826	-0-	-344	-0-	826	2			N	-0-					153
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					153
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					153
*07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					153

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

	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
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					182
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					182
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					182
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					182
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					182
*07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	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

	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
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	210	N	61	-0-	-149	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			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

	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
07	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					4
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	4					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					24

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
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1908	3	15	9	N	14					228
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2161	3	12	9	N	11					239
04	2010	N	1778	-0-	-232	-0-	1765	3	13	9	N	12					251
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2213	3	1	9	N	1	136	1			116
06	2100	N	2095	-0-	-5	-0-	2088	3	7	9	N	6					122
*07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2089	3	12	9	N	11					133

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					973
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					973
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					973
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					973
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					973
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					973

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	280	R	280	-0-	-0-	-0-	269	2	11	9	N	10					175
03	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					175
04	300	#	251	-0-	-49	-0-	240	2	11	9	N	10					185
05	310	#	65	-0-	-245	-0-	65	2			N	-0-					185
06	300	#	13	-0-	-287	-0-	13	2			N	-0-					185
*07	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					185

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
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	9					70
03	114	R	114	-0-	-0-	-0-	102	2	12	9	N	11					81
04	347	R	347	-0-	-0-	-0-	339	2	8	9	N	7					88
05	502	R	502	-0-	-0-	-0-	492	2	10	9	N	9					97
06	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					97
07	186	#	173	-0-	-13	-0-	163	2	10	9	N	9					106

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE

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
02	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					43
03	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					43
04	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					43
05	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					43
06	240	#	122	-0-	-118	-0-	122	3			N	-0-					43
07	248	#	120	-0-	-128	-0-	120	3			N	-0-					43

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

02	56	#	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-					44
03	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					44
04	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					44
05	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					44
06	60	#	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					44
07	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 102132 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 5712 - 5728

02	140	#	79	-0-	-61	-0-	79	3			N	-0-					61
03	155	#	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					61
04	150	#	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					61
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					61
06	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					61
07	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					61

BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

02	56	#	27	-0-	-29	-0-	27	3			N	-0-					88
03	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					88
04	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					88
05	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					88
06	60	#	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					88
07	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	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

02	14B2	EXT	2	-0-	2	2	1	1	1	9	N	1					235
03	4	X	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	9	N	1					236
04	14B2	EXT	2	-0-	2	2	1	1	1	9	N	1					237
05	14B2	EXT	2	-0-	2	4	1	1	1	9	N	1					238
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					238
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					238

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DAHAB ENERGY INC. //CONT.// 197200
SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 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
02	224	#	200	-0-	-24	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
07	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					75
03	1246	R	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					75
04	999	R	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	1464	R	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					75
06	900	#	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					75
07	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					75

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
02	697	R	697	-0-	-0-	-0-	683	2	14	9	N	13					80
03	748	R	748	-0-	-0-	-0-	733	2	15	9	N	14					94
04	708	R	708	-0-	-0-	-0-	696	2	12	9	N	11					105
05	372	#	339	-0-	-33	-0-	333	2	6	9	N	5					110
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					110
07	372	#	322	-0-	-50	-0-	303	2	19	9	N	17					127

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

GEORGETOWN OPERATING COMPANY 301276
PIGG, J. C. WELL #: RRCID -> 104670 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5749 - 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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-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_____ 10/31/2008

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
02	420	#	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	441	R	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*07	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	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

02	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*07	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

LAMBERT, WAYLAND V 484277
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

02	793	R	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					150
03	789	R	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					150
04	773	R	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					150
05	738	R	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					150
06	675	R	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					150
*07	697	R	697	-0-	-0-	-0-	697	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

02	28	#	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					109
03	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					109
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					109
05	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					109
06	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					109
07	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					109

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	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

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TREK RESOURCES, INC. 867578
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	#	222	-0-	-30	-0-	222	3			N	-0-					25
03	279	#	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					25
04	270	#	199	-0-	-71	-0-	199	3			N	-0-					25
05	279	#	150	-0-	-129	-0-	150	3			N	-0-					25
06	270	#	250	-0-	-20	-0-	241	3	9	9	N	8					33
*07	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					33

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

02	700	#	567	-0-	-133	-0-	564	3	3	9	N	3					68
03	905	R	905	-0-	-0-	-0-	874	3	31	9	N	28	71	1			25
04	868	R	868	-0-	-0-	-0-	865	3	3	9	N	3					28
05	850	R	850	-0-	-0-	-0-	844	3	6	9	N	5					33
06	775	R	775	-0-	-0-	-0-	767	3	8	9	N	7					40
*07	849	R	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					40

RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	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

02	28	#	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814

02	28	#	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					66
03	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					66
04	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					66
05	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					66
06	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					66
07	341	#	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					66

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
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					103
03	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					103
04	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					103
05	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					103
06	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					103
*07	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

PARK SPRINGS, S. (CADDO CONGL.) 69179 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCDONALD, J. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246672 COMPL. DATE 11/17/1959 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5680 - 5782

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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-
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SOUTH MATHIS WELL #: 1A RRCID -> 238749 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4924 PERF. 4770 - 4776

02	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	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
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	131	-0-	-9	-0-	128	3	3	9	Y	3					122
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	303	3	1	9	Y	1					123
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	203	3	18	9	Y	16					139
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	173	3	23	9	Y	21	149	1			11
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					11
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	124	3	1	9	Y	1					33
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					33
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	3	2	9	Y	2					35
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					35
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	3			Y	-0-					35
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					139
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					139
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	295	2	11	9	N	10					149
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					149
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					149
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT		-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884

02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					48
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					48
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					48
05	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					48
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					48
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					48

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 5302

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2019 - P/A 03/28/19

WISE EXPLORATION 932980
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798

02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
03	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2330	-0-	-491	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	1976	-0-	-754	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1882	-0-	-939	-0-	1882	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	N	1					117
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					117
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					117
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	N	1					118
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 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
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2389	2	11	9	N	10					205
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2620	2	8	9	N	7					212
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2241	2	9	9	N	8					220
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2475	2	3	9	N	3					223
06	2250	N	2064	-0-	-186	-0-	2058	2	6	9	N	5					228
*07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2724	2	6	9	N	5					233

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 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
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		DLQ G-10	44	-0-	44 B	44	44	2			Y	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 44																	
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	44					Y	-0-					5
04		DLQ G-10	26	-0-	26 B	70	26	2			Y	-0-					5
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	70					Y	-0-					5
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	70					Y	-0-					5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	70					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

02	196	N	194	-0-	-2 B	-0-	33	1	161	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	33	1	191	3	N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	49	1	180	3	N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	76	1	183	3	N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	49	1	175	3	N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	56	1	162	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 1R RRCID -> 230213 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4676 - 4962

02	588	N	428	-0-	-160	-0-	422	2	6	9	Y	5					27
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	349	2	6	9	Y	5					32
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	606	2	6	9	Y	5					37
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	745	2	6	9	Y	5					42
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					42
07	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			Y	-0-					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					48
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					48
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					48
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					48
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					48
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	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

02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					81
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					81
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					81
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					81
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					81
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					81

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

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

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
02	616	N	518	-0-	-98	-0-	14	1	502	3	N	2					84
							2	9									
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	16	1	747	3	N	2					86
							2	9									
04	540	N	413	-0-	-127	-0-	8	1	404	3	N	1					87
							1	9									
05	589	N	317	-0-	-272	-0-	317	3			N	-0-					87
06	660	N	634	-0-	-26	-0-	13	1	614	3	N	6					93
							7	9									
*07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	16	1	747	3	N	5					98
							6	9									

PERRIN RANCH, NORTH (STRAWN) 70659 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
LEE, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 082175 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2800 - 2870

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	N	1					22
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					22
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					22
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					22
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					22
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					22

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					194
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					194
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

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
02	1456	#	1211	-0-	-245	-0-	1126	2	85	9	Y	77					229
03	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	68	171	1			126
04	1323	R	1323	-0-	-0-	-0-	1228	2	95	9	Y	86					212
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	160	1			94
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94
07	1364	#	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	66					227

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2033	-0-	2033	4291	2008	2	25	9	Y	23					117
03	1800	N	-0-	-0-	-1800	2491					Y	-0-					117
04	3000	N	2182	-0-	-818	1673	2182	2			Y	-0-					117
05	1673	N	-0-	-0-	-1673	-0-					Y	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
07	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					117

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BRECK OPERATING CORP. 089974
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	18					192
03	219	R	219	-0-	-0-	-0-	200	2	19	9	N	17					209
04	271	R	271	-0-	-0-	-0-	252	2	19	9	N	17					226
05	311	R	311	-0-	-0-	-0-	297	2	14	9	N	13					239
06	317	R	317	-0-	-0-	-0-	297	2	20	9	N	18					257
*07	343	R	343	-0-	-0-	-0-	308	2	35	9	N	32	158	1			131

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.) 72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
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
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	52	2			N	-0-					55
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					55
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					55
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					55
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					55
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					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
02	1764	N	687	-0-	-1077	-0-	687	2			N	-0-					25
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					25
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					25
05	775	N	640	-0-	-135	-0-	640	2			N	-0-					25
06	840	N	584	-0-	-256	-0-	584	2			N	-0-					25
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					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
02	1176	N	1081	-0-	-95	-0-	1081	2			N	-0-					86
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					86
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					86
05	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	1114	2			N	-0-					86
06	1260	N	1029	-0-	-231	-0-	1029	2			N	-0-					86
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	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
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					15
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					15
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					15
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					15
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	510	3	13	9	N	12					41
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	555	3	15	9	N	14					55
04	540	N	358	-0-	-182	-0-	352	3	6	9	N	5					60
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	640	3	9	9	N	8					68
06	540	N	472	-0-	-68	-0-	460	3	12	9	N	11					79
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	2	1	463	3	N	-0-					-0-
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	2	1	506	3	N	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	2	1	463	3	N	-0-					-0-
05	527	N	457	-0-	-70	-0-	2	1	455	3	N	-0-					-0-
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	2	1	429	3	N	-0-					-0-
07	496	N	439	-0-	-57	-0-	2	1	437	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
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	4	1	884	3	Y	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	4	1	967	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	916	-0-	-14	-0-	3	1	913	3	Y	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	3	1	951	3	Y	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	3	1	912	3	Y	-0-					-0-
*07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	4	1	933	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1820	N	1805	-0-	-15	-0-	8	1	1750	3	Y	43					105
							47	9									
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	7	1	1761	3	Y	36					141
							40	9									
04	1500	N	1385	-0-	-115	-0-	5	1	1348	3	Y	29					170
							32	9									
05	1749	N	169	-0-	-1580	-0-	1	1	161	3	Y	6					176
							7	9									
06	1530	N	998	-0-	-532	-0-	3	1	961	3	Y	31	156	1			51
							34	9									
*07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	9	1	2227	3	Y	31					82
							34	9									

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	1	1	221	3	N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	1	1	230	3	N	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	1	1	204	3	N	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	1	1	213	3	N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	1	1	207	3	N	-0-					-0-
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	221	3	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	4	1	870	3	N	-0-					-0-
03	992	N	856	-0-	-136	-0-	3	1	853	3	N	-0-					-0-
04	930	N	929	-0-	-1	-0-	3	1	926	3	N	-0-					-0-
05	961	N	840	-0-	-121	-0-	3	1	837	3	N	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	3	1	939	3	N	-0-					-0-
07	961	N	892	-0-	-69	-0-	3	1	889	3	N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	2	1	411	3	N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	2	1	482	3	N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	2	1	454	3	N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	2	1	485	3	N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	2	1	425	3	N	-0-					-0-
*07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	2	1	481	3	N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	1	1	305	3	N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	1	1	341	3	N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	330	3	N	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	1	1	332	3	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	3	N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	1	1	339	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 281676 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3800 - 3844

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	728	N	642	-0-	-86	-0-	3	1	639	3	N	-0-					-0-
03	775	N	703	-0-	-72	-0-	3	1	700	3	N	-0-					-0-
04	720	N	677	-0-	-43	-0-	2	1	675	3	N	-0-					-0-
05	713	N	662	-0-	-51	-0-	2	1	660	3	N	-0-					-0-
06	690	N	609	-0-	-81	-0-	2	1	607	3	N	-0-					-0-
07	713	N	593	-0-	-120	-0-	2	1	591	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 282581 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	56	#	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	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

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-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC 168908
FRANK WELL #: N 1 RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

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
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018 - PLUGGED 01/19/18

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
LEACH WELL #: R 1 RRCID -> 265320 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4980 - 5278

02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		DLQ G-10	307	-0-	307	B	307	307	2		N	-0-					-0-
06		0	366	-0-	366	B	673	366	2		N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	673				N	NO RPT					-0-

RIDER (MARBLE FALLS) //CONT.// 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
LEACH WELL #: R 2 RRCID -> 273281 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4935 - 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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
06	DLQ G-10	10	-0-	10	B	10	10	2			N	-0-					23
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	10					N	NO RPT					23

LEACH WELL #: R 3 RRCID -> 273284 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4954 - 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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	373					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 373																	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	373					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	373					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	373					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	373					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	373					N	NO RPT					-0-

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
VIRGIL MAXWELL WELL #: N 1 RRCID -> 273282 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 4931 - 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
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2018

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112 #	97	-0-	-15		-0-	95	2	2	9	N	2					37
03	186 #	100	-0-	-86		-0-	100	2			N	-0-					37
04	180 #	118	-0-	-62		-0-	116	2	2	9	N	2					39
05	186 #	49	-0-	-137		-0-	47	2	2	9	N	2					41
06	120 #	-0-	-0-	-120		-0-					N	-0-					41
07	124 #	18	-0-	-106		-0-	18	2			N	-0-					41

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
02	117 R	117	-0-	-0-		-0-	115	3	2	9	Y	2					78
03	124 #	121	-0-	-3		-0-	118	3	3	9	Y	3					81
04	120 #	106	-0-	-14		-0-	102	3	4	9	Y	4					85
05	124 #	105	-0-	-19		-0-	101	3	4	9	Y	4					89
06	135 R	135	-0-	-0-		-0-	129	3	6	9	Y	5	56	1			38
07	124 #	113	-0-	-11		-0-	112	3	1	9	Y	1					39

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 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
02	1792 #	1707	-0-	-85		-0-	1707	3			N	-0-					37
03	1984 #	1871	-0-	-113		-0-	1871	3			N	-0-					37
04	1920 #	1869	-0-	-51		-0-	1869	3			N	-0-					37
05	2030 R	2030	-0-	-0-		-0-	2030	3			N	-0-					37
06	1830 #	1537	-0-	-293		-0-	1537	3			N	-0-					37
07	1922 #	1805	-0-	-117		-0-	1805	3			N	-0-					37

RIGGS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	#	217	-0-	-7	-0-	217	3			N	-0-					70
03	248	#	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					70
04	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					70
05	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					70
06	240	#	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					70
07	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	392	#	304	-0-	-88	-0-	304	3			N	-0-					143
03	434	#	327	-0-	-107	-0-	327	3			N	-0-					143
04	390	#	310	-0-	-80	-0-	310	3			N	-0-					143
05	403	#	313	-0-	-90	-0-	313	3			N	-0-					143
06	390	#	261	-0-	-129	-0-	261	3			N	-0-	130	1			13
*07	341	#	323	-0-	-18	-0-	319	3	4	9	N	4	4	3			13

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					21
03	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					21
04	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					21
05	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					21
06	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					21
*07	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	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
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	3			N	-0-					14
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					14
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					14
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					14
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					14
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	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
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					91
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					91
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					91
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					91
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					91
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					91

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
02	392	N	330	-0-	-62	-0-	330	2			N	-0-					23
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					23
04	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	2			N	-0-					23
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					23
06	300	N	139	-0-	-161	-0-	139	2			N	-0-					23
*07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
04	303	N	146	-0-	-157	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-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
02	DLQ G-10		285	-0-	285	729	285	2			Y	-0-					24
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	729					Y	-0-					24
04	1026	N	297	-0-	-729	-0-	297	2			Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	310	N	-0-	-0-	-310	-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
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. 089974
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
02	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	310	#	113	-0-	-197	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	300	#	143	-0-	-157	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	310	#	154	-0-	-156	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	300	#	97	-0-	-203	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*07	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			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
02	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*07	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) //CONT.// 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
02	1708	#	NO RPT	-0-	-1708	-0-					Y	NO RPT					15
03	1891	#	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					15
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

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

	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
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	738	3	11	9	N	10					10
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					10
04	630	N	546	-0-	-84	-0-	540	3	6	9	N	5					15
05	837	N	771	-0-	-66	-0-	765	3	6	9	N	5					20
06	960	N	652	-0-	-308	-0-	646	3	6	9	N	5					25
*07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					25

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

		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

	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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

	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
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					48
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					48
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					48
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					48
06	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					48
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		95	-0-	95	193	95	2			N	-0-					12
03	327	N	134	-0-	-193	-0-	131	2	3	9	N	3	2	8			13
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					13
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	1					14
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	95	2	2	9	N	2					16
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	113	2	2	9	N	2					18

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
02	112	N	98	-0-	-14 B	-0-	98	2			N	-0-					117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					117
04	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					117
05	124	N	78	-0-	-46 B	-0-	78	2			N	-0-					117
06	90	N	69	-0-	-21 B	-0-	69	2			N	-0-					117
07	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	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
02	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	465	N	53	-0-	-412 B	-0-	53	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
02	140	N	77	-0-	-63	-0-	77	2			N	-0-					16
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					16
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					16
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					16
06	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-					16
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	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
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					8
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					8
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					8
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					8
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					8
07	93	N	77	-0-	-16	-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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					71
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76

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
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07		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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07		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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07		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
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	2			N	-0-					11
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					11
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					11
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					11
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					11
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					123
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					124
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					125
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					126
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					127
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					128

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
02	364	N	320	-0-	-44	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	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
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					112
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					112
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					112
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					112
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					112
*07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	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
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	N	1					43
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1	9	N	1					44
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	N	1					45
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	420	2	1	9	N	1					46
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	377	2	1	9	N	1					47
07	465	N	386	-0-	-79	-0-	385	2	1	9	N	1					48

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	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

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					74
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					75
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					79

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					12
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					12
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					12
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					12
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					12
*07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	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

02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-				N	1					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
07	0	N	-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

02	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2		N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2		N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2		N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	2		N	-0-					-0-
*07	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2		N	-0-					-0-

SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

02	356	N	407	-0-	51	B	-0-	407	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2		N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	2		N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2		N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2		N	-0-					-0-
*07	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	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

02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-					24
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	-0-	65	2		N	-0-					24
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-					24
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					24
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-					24
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	-0-	58	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 133337 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4872 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	N	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					153
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					153
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					153
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					153
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					153
*07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					8
05	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					8
*06	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					8
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1361	2	11	9	N	10					157
03	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	1484	2	30	9	N	27					184
04	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	1494	2	17	9	N	15					199
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					199
06	1470	N	1384	-0-	-86	-0-	1384	2			N	-0-					199
*07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1598	2	3	9	N	3	169	1			33

HENDERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 234445 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4864 - 5082

02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	262	2	75	9	N	68					239
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	259	2	73	9	N	66	173	1			132
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	222	2	65	9	N	59					191
05	372	N	251	-0-	-121	-0-	208	2	43	9	N	39					230
06	330	N	250	-0-	-80	-0-	177	2	73	9	N	66					296
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	217	2	29	9	N	26	171	1			151

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					90
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					90
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					90
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
07	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
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					17
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					17
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					17
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					17
07	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	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

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					69
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					69
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					69
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					69
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					69
07	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

02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					41
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					41
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					41
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					41
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					41
07	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
02	T. A.	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					55
03	T. A.	51	-0-	51	101	51	3			N	-0-					55
04	T. A.	50	-0-	50	151	50	3			N	-0-					55
05	T. A.	50	-0-	50	201	50	3			N	-0-					55
06	T. A.	50	-0-	50	251	50	3			N	-0-					55
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	251					N	NO RPT					55

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

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	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					6

S.M.A. (CONGLOMERATE) 79292 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
STEPHENS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 162479 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4835 - 4851

02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2019 - P/A 03/05/19

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

02	700 N	537	-0-	-163	B	-0-	515	3	22 9	N	20					163
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	766 N	766	-0-	-0-	B	-0-	745	3	21 9	N	19	172	1			10
04	756 N	756	-0-	-0-	B	-0-	737	3	19 9	N	17					27
05	768 N	768	-0-	-0-	B	-0-	751	3	17 9	N	15					42
06	750 N	710	-0-	-40	B	-0-	692	3	18 9	N	16					58
07	775 N	593	-0-	-182	B	-0-	573	3	20 9	N	18	1	8			75

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

02	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3		N	-0-					-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3		N	-0-					-0-
05	341 N	194	-0-	-147	B	-0-	194	3		N	-0-					-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3		N	-0-					-0-
07	279 N	153	-0-	-126	B	-0-	153	3		N	-0-					-0-

LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

02	2733 N	2733	-0-	-0-	B	-0-	2700	3	33 9	N	30					181
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3007 N	1954	-0-	-1053	B	-0-	1939	3	15 9	N	14	169	1			26
04	2880 N	2237	-0-	-643	B	-0-	2234	3	3 9	N	3					29
05	3038 N	2870	-0-	-168	B	-0-	2868	3	2 9	N	2					31
06	2733 N	2733	-0-	-0-	B	-0-	2733	3		N	-0-					31
*07	2789 N	2789	-0-	-0-	B	-0-	2789	3		N	-0-					31

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS-STATE #2-1 WELL #: 1 RRCID -> 280795 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7620 - 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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	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
02	140	N	130	-0-	-10 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	113	-0-	-42 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*07	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
02	7000	N	2794	-0-	-4206 B	12281	2775	3	19	9	N	17	168	1			23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 12281																	
03	7750	N	1404	-0-	-6346 B	5935	1401	3	3	9	N	3					26
04	7500	N	1761	-0-	-5739 B	196	1760	3	1	9	N	1					27
05	3987	N	3791	-0-	-196 B	-0-	3788	3	3	9	N	3					30
06	3464	N	3464	-0-	-0- B	-0-	3460	3	4	9	N	4					34
*07	3397	N	3397	-0-	-0- B	-0-	3388	3	9	9	N	8					42

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
02	3389	N	3389	-0-	-0- B	-0-	644	1	2715	2	N	27					173
							30	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4069	N	4069	-0-	-0- B	-0-	713	1	3337	2	N	17					190
							19	9									
04	3468	N	3468	-0-	-0- B	-0-	690	1	2778	2	N	-0-					190
05	3751	N	750	-0-	-3001 B	-0-	713	1	37	9	N	34	167	1			57
06	3930	N	3584	-0-	-346 B	-0-	690	1	2894	2	N	-0-					57
*07	4103	N	4103	-0-	-0- B	-0-	713	1	3390	2	Y	-0-					57

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

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

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

02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	113	1	1051	2	N	-0-					94
03	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	126	1	1085	2	N	-0-					94
04	1320	N	1137	-0-	-183	-0-	122	1	1015	2	N	-0-					94
05	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	126	1	1142	2	N	-0-					94
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	113	1	1076	2	N	7	2	8			99
							8	9									
*07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	120	1	1117	2	N	-0-					99

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

02	1036	N	930	-0-	-106	-0-	915	2	15	9	N	14					137
03	1147	N	950	-0-	-197	-0-	936	2	14	9	N	13					150
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1003	2	9	9	N	8					158
05	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			N	-0-					158
06	930	N	786	-0-	-144	-0-	761	2	25	9	N	23					181
*07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1065	2	7	9	N	6					187

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

02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					37
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					37
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	50	2	20	9	N	18	38	1			17
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					17
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					17
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	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
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
*07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 26 RRCID -> 119141 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4434 PERF. 4054 - 4072

02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 35 RRCID -> 120683 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4236

02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-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

02	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					128
03	93	#	61	-0-	-32	-0-	58	2	3	9	N	3					131
04	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					131
05	124	#	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					131
06	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					131
07	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					131

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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	72	2			Y	-0-					60
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					60
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	DLQ G-10		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

02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	713	N	536	-0-	-177	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

02	560	N	464	-0-	-96	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

02	476	N	450	-0-	-26	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	480	N	380	-0-	-100	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
STEELE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 067241 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3723 - 3782

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

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

02	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	480	N	388	-0-	-92 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*07	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	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
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
07	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

02	308	N	301	-0-	-7	B	-0-	301	2			Y	-0-					25
03	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2			Y	-0-					25
04	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2			Y	-0-					25
05	341	N	335	-0-	-6	B	-0-	335	2			Y	-0-					25
06	330	N	280	-0-	-50	B	-0-	280	2			Y	-0-					25
07	341	N	324	-0-	-17	B	-0-	324	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

02	812	N	786	-0-	-26	B	-0-	786	3			N	-0-					51
03	806	N	763	-0-	-43	B	-0-	763	3			N	-0-					51
04	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	3			N	-0-					51
05	868	N	821	-0-	-47	B	-0-	821	3			N	-0-					51
06	750	N	719	-0-	-31	B	-0-	719	3			N	-0-					51
*07	784	N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	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

02	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	2			N	-0-					87
03	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	2			N	-0-					87
04	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	2			N	-0-					87
05	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	2			N	-0-					87
*06	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	2			N	-0-					87
*07	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	724	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

02	7028	X	5931	-0-	-1097	B	-0-	5895	2	36	9	N	33	171	1			35
03	7781	X	5945	-0-	-1836	B	-0-	5905	2	40	9	N	36					71
04	7260	X	5626	-0-	-1634	B	-0-	5598	2	28	9	N	25					96
05	7254	X	6446	-0-	-808	B	-0-	6393	2	53	9	N	48					144
06	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	B	-0-					N	NO RPT					144
07	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	B	-0-					N	NO RPT					144

HOUSE WELL #: S 3 RRCID -> 277417 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907

02	4508	X	628	-0-	-3880	B	-0-	624	2	4	9	N	4					28
03	4805	X	1873	-0-	-2932	B	-0-	1796	2	77	9	N	70					98
04	4530	X	2890	-0-	-1640	B	-0-	2846	2	44	9	N	40	30	1			108
05	3596	X	3566	-0-	-30	B	-0-	3518	2	48	9	N	44	129	1			23
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	B	-0-					N	NO RPT					23
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	B	-0-					N	NO RPT					23

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
02	2159	X	2159	-0-	-0- B	-0-	2007	2	152	9	N	138	162	1			118
03	2189	X	2189	-0-	-0- B	-0-	2044	2	145	9	N	132	115	1			135
04	1993	X	1993	-0-	-0- B	-0-	1855	2	138	9	N	125	158	1			102
*05	1958	X	1958	-0-	-0- B	-0-	1836	2	122	9	N	111	126	1			87
06	1050	X	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					N	NO RPT					87
07	1085	X	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					87

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
02	SHUT IN		3271	-0-	3271 B	32426	3253	3	18	9	N	16					235
03	36211	X	3785	-0-	-32426 B	-0-	3785	3			N	-0-	156	1			79
04	3944	X	3944	-0-	-0- B	-0-	3944	3			N	-0-					79
05	4022	X	4022	-0-	-0- B	-0-	4020	3	2	9	N	2					81
06	2139	X	2139	-0-	-0- B	-0-	2138	3	1	9	N	1					82
*07	2192	X	2192	-0-	-0- B	-0-	2190	3	2	9	N	2					84

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
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					7
03	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	2			N	-0-					7
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					7
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					7
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					7
07	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-					7

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	601	-0-	-209	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	649	-0-	-188	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			Y	-0-					-0-

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
02	2793	R	2162	-0-	-631	-0-	2162	3			Y	-0-					90
03	2628	R	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			Y	-0-					90
04	2401	R	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			Y	-0-					90
05	2792	R	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			Y	-0-					90
06	2550	#	2375	-0-	-175	-0-	2375	3			Y	-0-					90
07	2635	#	2469	-0-	-166	-0-	2469	3			Y	-0-					90

SHERMAN (DAVIS) //CONT.// 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
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
02	1960	N	1148	-0-	-812	-0-	1148	2			N	-0-					88
03	2170		1091	-0-	-1079	-0-	1091	2			N	-0-					88
04	2100		748	-0-	-1352	-0-	748	2			N	-0-					88
05	2170		638	-0-	-1532	-0-	638	2			N	-0-					88
06	1710	#	1372	-0-	-338	-0-	1339	2	33	9	N	30					118
*07	2592		2592	-0-	-0-	-0-	2592	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
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	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
02	5208	#	4699	-0-	-509	-0-	4698	3	1	9	N	1					173
03	5836	R	5836	-0-	-0-	-0-	5835	3	1	9	N	1					174
04	5490	#	5023	-0-	-467	-0-	5023	3			N	-0-					174
05	5795	R	5795	-0-	-0-	-0-	5795	3			N	-0-					174
06	5640	#	5633	-0-	-7	-0-	5633	3			N	-0-					174
07	5828	#	5820	-0-	-8	-0-	5820	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
02	1876	#	1844	-0-	-32	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
03	2096	R	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
04	2010	#	1691	-0-	-319	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
05	2077	#	1846	-0-	-231	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2190	-0-	2190	2190	2190	3			Y	-0-					-0-
*07	4337	R	2147	-0-	-2190	-0-	2147	3			Y	-0-					-0-

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
02	280	#	230	-0-	-50	-0-	227	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	310	#	260	-0-	-50	-0-	258	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	300	#	269	-0-	-31	-0-	266	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	309	R	309	-0-	-0-	-0-	306	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	DLQ G-10		248	-0-	248	248	246	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	484	R	236	-0-	-248	-0-	234	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
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
02	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					41
03	496	#	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-					41
04	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					41
05	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					41
06	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					41
07	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					41

LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
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
02	1484	#	1444	-0-	-40	-0-	1441	2	3	9	N	3					85
03	1643	#	1571	-0-	-72	-0-	1565	2	6	9	N	5					90
04	1590	#	1256	-0-	-334	-0-	1250	2	6	9	N	5					95
05	1650	R	1650	-0-	-0-	-0-	1647	2	3	9	N	3					98
06	1560	#	1548	-0-	-12	-0-	1546	2	2	9	N	2					100
*07	1612	#	1579	-0-	-33	-0-	1576	2	3	9	N	3					103

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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2436	#	2239	-0-	-197	-0-	2013	3	226	9	N	205					305
03	2511	#	2456	-0-	-55	-0-	2303	3	153	9	N	139	343	1			101
04	2400	#	2232	-0-	-168	-0-	2097	3	135	9	N	123	171	1			53
05	2571	R	2571	-0-	-0-	-0-	2318	3	253	9	N	230	177	1			106
06	2400	#	2354	-0-	-46	-0-	2205	3	149	9	N	135	173	1			68
*07	2519	R	2519	-0-	-0-	-0-	2370	3	149	9	N	135	170	1			33

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
02	1204	#	1000	-0-	-204	-0-	987	3	13	9	Y	12	12	1			1
03	1302	#	1132	-0-	-170	-0-	1115	3	17	9	Y	15	15	1			1
04	1260	#	1021	-0-	-239	-0-	1009	3	12	9	Y	11	11	1			1
05	1178	#	1034	-0-	-144	-0-	1026	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	1087	3	15	9	Y	14	14	1			1
*07	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1129	3	22	9	Y	20	19	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
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	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
02	6328	#	5563	-0-	-765	-0-	5430	3	133	9	N	121					369
03	6603	#	6149	-0-	-454	-0-	6036	3	113	9	N	103	174	1			298
04	6390	#	5363	-0-	-1027	-0-	5283	3	80	9	N	73	149	1			222
05	6448	#	6171	-0-	-277	-0-	6073	3	98	9	N	89	169	1			142
06	6000	#	5698	-0-	-302	-0-	5596	3	102	9	N	93					235
07	6169	#	5825	-0-	-344	-0-	5634	3	191	9	N	174	164	1			245

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
02	6785	R	6785	-0-	-0-	-0-	6731	3	54	9	Y	49	48	1			4
03	7285	R	7285	-0-	-0-	-0-	7216	3	69	9	Y	63	61	1			6
04	6270	#	3389	-0-	-2881	-0-	3359	3	30	9	Y	27	30	1			3
05	6479	#	125	-0-	-6354	-0-	125	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	4890	R	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			Y	-0-					-0-
07	7502	#	3993	-0-	-3509	-0-	3993	3			Y	-0-					-0-

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
02	1120	#	1091	-0-	-29	-0-	1091	3			Y	-0-					1
03	1240	#	1113	-0-	-127	-0-	1113	3			Y	-0-					1
04	1110	#	1040	-0-	-70	-0-	1040	3			Y	-0-					1
05	1209	#	1176	-0-	-33	-0-	1176	3			Y	-0-					1
06	1082	R	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			Y	-0-					1
07	1209	#	1036	-0-	-173	-0-	1036	3			Y	-0-					1

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
02	2290	R	2290	-0-	-0-	-0-	2263	3	25	4	N	2					17
							2	9									
03	2573	#	1510	-0-	-1063	-0-	1463	3	37	4	N	9					26
							10	9									
04	2520	#	2198	-0-	-322	-0-	2175	3	23	9	N	21					47
05	2604	#	2590	-0-	-14	-0-	2588	3	2	9	N	2					49
06	2520	#	2314	-0-	-206	-0-	2307	3	7	9	N	6					55
07	2542	#	2440	-0-	-102	-0-	2440	3			N	-0-					55

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
02	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	1045	3	33	9	Y	30	27	1			9
03	992	#	581	-0-	-411	-0-	542	3	20	4	Y	17	24	1			2
							19	9									
04	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	992	#	515	-0-	-477	-0-	497	3	12	4	Y	5					5
							6	9									
06	1826	R	1826	-0-	-0-	-0-	1792	3	34	9	Y	31	23	1			13
*07	1932	R	1932	-0-	-0-	-0-	1899	3	33	9	Y	30	32	1			11

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
02	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1054	3	2	9	Y	2					35
03	1085	#	998	-0-	-87	-0-	997	3	1	9	Y	1					36
04	1050	#	1015	-0-	-35	-0-	1008	3	7	9	Y	6					42
05	1822	R	1822	-0-	-0-	-0-	1814	3	8	9	Y	7					49
06	1335	R	1335	-0-	-0-	-0-	1326	3	9	9	Y	8					57
*07	1506	R	1506	-0-	-0-	-0-	1497	3	9	9	Y	8					65

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	364	#	92	-0-	-272	-0-	92	2			N	-0-					32
03	372	#	49	-0-	-323	-0-	49	2			N	-0-					32
04	210	#	110	-0-	-100	-0-	110	2			N	-0-					32
05	217	#	8	-0-	-209	-0-	8	2			N	-0-					32
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					32
07	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					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
02	588	#	579	-0-	-9	-0-	579	2			N	-0-					63
03	651	#	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					63
04	600	#	153	-0-	-447	-0-	153	2			N	-0-					63
05	805	R	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					63
06	775	R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					63
07	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
02	700	#	576	-0-	-124	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	744	#	598	-0-	-146	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	720	#	639	-0-	-81	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	683	R	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	632	R	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	651	#	623	-0-	-28	-0-	623	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
02	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
03	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	247	-0-	-23	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
05	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
06	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
*07	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	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
02	1363	R	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
03	2498	R	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
04	1870	R	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
05	1457	#	814	-0-	-643	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	1833	R	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
*07	2485	R	2485	-0-	-0-	-0-	2485	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
02	3136		2997	-0-	-139	-0-	2997	3			Y	-0-					19
03	3512		3492	-0-	-20	-0-	3488	3	4	9	Y	4					23
04	3270	#	2928	-0-	-342	-0-	2927	3	1	9	Y	1					24
05	3490		3481	-0-	-9	-0-	3479	3	2	9	Y	2					26
06	3360	#	3273	-0-	-87	-0-	3273	3			Y	-0-					26
07	3503	#	3326	-0-	-177	-0-	3326	3			Y	-0-					26

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	3192	#	2433	-0-	-759	-0-	2433	3			Y	-0-					-0-
03	2925	R	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			Y	-0-					-0-
04	3210	R	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			Y	-0-					-0-
05	2857	R	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			Y	-0-					-0-
06	2820	#	2810	-0-	-10	-0-	2810	3			Y	-0-					-0-
07	3317	#	2655	-0-	-662	-0-	2655	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
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
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
02	896	N	891	-0-	-5	-0-	891	2			N	-0-					18
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					18
04	960	N	957	-0-	-3	-0-	957	2			N	-0-					18
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					18
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					18
*07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	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
02	1428	#	931	-0-	-497	-0-	923	2	8	9	N	7					162
03	1581	#	1185	-0-	-396	-0-	1181	2	4	9	N	4					166
04	1470	#	1005	-0-	-465	-0-	1002	2	3	9	N	3					169
05	1519	#	1012	-0-	-507	-0-	1012	2			N	-0-					169
06	1140	#	959	-0-	-181	-0-	956	2	3	9	N	3					172
07	1178	#	951	-0-	-227	-0-	951	2			N	-0-	156	1			16

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

02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	450	3	100	9	N	91	168	1			273
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	507	3	46	9	N	42	163	1			152
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	481	3	99	9	N	90					242
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	503	3	76	9	N	69	170	1			141
06	540	N	471	-0-	-69	-0-	437	3	34	9	N	31					172
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	490	3	67	9	N	61	167	1			66

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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					52
07	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

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-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	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

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

02	2523	N	2523	-0-	-0-	B	-0-	2492	2	31	9	Y	28	31	1		91
03	2511	N	2040	-0-	-471	B	-0-	2006	2	34	9	Y	31	34	1		88
04	2250	N	560	-0-	-1690	B	-0-	527	2	33	9	Y	30	42	1		76
05	2790	N	2252	-0-	-538	B	-0-	2218	2	34	9	Y	31				107
06	1980	N	1209	-0-	-771	B	-0-	1176	2	33	9	Y	30	52	1		85
*07	1154	N	1154	-0-	-0-	B	-0-	1120	2	34	9	Y	31	60	1		56

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

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
02	0		2069	-0-	2069 B	2069	1923	2	146	9	Y	133	149	1			100
03	5934	X	3865	-0-	-2069 B	-0-	3720	2	145	9	Y	132	146	1			86
04	3840	X	3703	-0-	-137 B	-0-	3600	2	103	9	Y	94	134	1			46
05	3833	X	3833	-0-	-0- B	-0-	3720	2	113	9	Y	103					149
06	3750	X	3677	-0-	-73 B	-0-	3600	2	77	9	Y	70	120	1			99
07	3875	X	3787	-0-	-88 B	-0-	3720	2	67	9	Y	61	117	1			43

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

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
02	560	#	-0-	-0-	-560 B	-67617					N	-0-					259
03	527	#	-0-	-0-	-527 B	-68144					N	-0-					259
04	420	#	-0-	-0-	-420 B	-68564					N	-0-					259
05	217	#	-0-	-0-	-217 B	-68781					N	-0-					259
06	60	#	-0-	-0-	-60 B	-68841					N	-0-					259
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-68841					N	-0-					259

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 4 RRCID -> 044952 COMPL. DATE 06/10/1968 TOTAL DEPTH 4308 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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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

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
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					15
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					15
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					15
05	DELQ PR		51	-0-	51	51	51	3			N	-0-					15
06	68	R	17	-0-	-51	-0-	17	3			N	-0-					15
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					22
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					22
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					22
05	DELQ PR		51	-0-	51	51	51	3			N	-0-					22
06	56	R	5	-0-	-51	-0-	5	3			N	-0-					22
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 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
02	336	N	140	-0-	-196	-0-	140	2			N	-0-					42
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					42
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					42
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					42
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					42
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 1617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1682		65	-0-	-1617	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	155		70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	150		61	-0-	-89	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	155		75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	28	3	51	9	N	46					263
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	17	3	34	9	N	31	155	1			139
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	48	3	61	9	N	55					194
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	6	3	31	9	N	28					222
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	38	3	45	9	N	41	153	1			110
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	28	3	54	9	N	49					159

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) //CONT.// 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC //CONT.// 146669
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
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	6	3	6	9	N	5	154	1			143
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	14	3	65	9	N	59					202
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	3	59	9	N	54					256
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	17	3	56	9	N	51					307
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	3	52	9	N	47	156	1			198
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	20	3	105	9	N	95					293

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
02	672	#	565	-0-	-107	-0-	565	2			N	-0-					55
03	837	#	663	-0-	-174	-0-	663	2			N	-0-					55
04	810	#	641	-0-	-169	-0-	641	2			N	-0-					55
05	837	#	500	-0-	-337	-0-	500	2			N	-0-					55
06	630	#	545	-0-	-85	-0-	545	2			N	-0-					55
*07	794	R	794	-0-	-0-	-0-	794	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	40	1	530	2	N	-0-					-0-
03	651	N	622	-0-	-29	-0-	40	1	582	2	N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	40	1	583	2	N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	40	1	496	2	N	-0-					-0-
06	600	N	465	-0-	-135	-0-	40	1	425	2	N	-0-					-0-
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	40	1	569	2	N	-0-					-0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) //CONT.// 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	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

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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	639	R	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
03	680	R	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
04	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
05	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
06	834	R	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
*07	927	R	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

02	364	#	302	-0-	-62	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
03	341	#	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
04	330	#	215	-0-	-115	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
05	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
06	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
*07	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 4864

02	252	#	221	-0-	-31	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
03	248	#	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
04	240	#	157	-0-	-83	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
05	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
*07	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	0 N	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					142
03	2728	X	2652	-0-	-76	-0-	2652	2			N	-0-					142
04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					142
05	2821	X	2755	-0-	-66	-0-	2755	2			N	-0-					142
06	2730	X	2378	-0-	-352	-0-	2378	2			N	-0-					142
07	2821	X	2646	-0-	-175	-0-	2646	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
02	56	#	25	-0-	-31	-0-	25	3			N	-0-					29
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					29
05	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					29
06	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					29
07	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					29

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	448	#	170	-0-	-278	-0-	167	2	3	9	N	3					8
03	372	#	202	-0-	-170	-0-	200	2	2	9	N	2					10
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	2					12
05	279	#	154	-0-	-125	-0-	153	2	1	9	N	1					13
06	333	R	333	-0-	-0-	-0-	326	2	7	9	N	6					19
*07	294	R	294	-0-	-0-	-0-	290	2	4	9	N	4					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	N	6	-0-	-274	-0-	6	3			N	-0-					86
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					86
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					86
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					86
06	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	3			N	-0-					86
07	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					138
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					138
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1849	2	67	9	N	61	162	1			37
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					37
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					37
07	1705	N	1233	-0-	-472	-0-	1233	2			N	-0-					37

SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					161
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					161
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					161
05	682	N	180	-0-	-502	-0-	180	2			N	-0-					161
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	176	2	534	9	N	485	573	1			73
*07	3100	N	4320	-0-	1220	1220	3362	2	958	9	N	871	740	1			204

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TJN (CONGLOMERATE) 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
ELLIS WELL #: RRCID -> 147135 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4792 - 4802

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-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1036	N	847	-0-	-189	B	-0-	847	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1042	-0-	-12	B	-0-	1042	2		N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	B	-0-	1078	2		N	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	2		N	-0-					-0-
06	1020	N	966	-0-	-54	B	-0-	966	2		N	-0-					-0-
07	1116	N	1084	-0-	-32	B	-0-	1084	2		N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

02	448	N	372	-0-	-76	B	-0-	372	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	457	-0-	-39	B	-0-	457	2		N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2		N	-0-					-0-
05	403	N	386	-0-	-17	B	-0-	386	2		N	-0-					-0-
06	450	N	332	-0-	-118	B	-0-	332	2		N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	B	-0-	435	2		N	-0-					-0-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

02	196	N	151	-0-	-45	B	-0-	151	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2		N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2		N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2		N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2		N	-0-					-0-
*07	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2		N	-0-					-0-

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
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
02	224	#	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	240	#	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	240	#	157	-0-	-83	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	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
02	112	#	82	-0-	-30	-0-	82	2			N	-0-					47
03	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					47
04	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					47
05	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					47
06	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					47
07	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					47

3-T EXPLORATION, INC. 953682
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	140	N	44	-0-	-96	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-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
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	54	3			N	-0-					37
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					37
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					37
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					37
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					37
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	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	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-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

02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	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
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	3	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	N	-0-					-0-
04	180	N	59	-0-	-121	-0-	13	1	46	3	N	-0-					-0-
05	248	N	21	-0-	-227	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
06	150	N	27	-0-	-123	-0-	13	1	14	3	N	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	-0-					-0-
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	16	1	58	3	N	-0-					-0-
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	10	1	25	3	N	-0-					-0-
06	120	N	13	-0-	-107	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	10	N	4	-0-	-6	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					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
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	3	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	17	1	19	3	N	-0-					-0-
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	18	1	18	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
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	3	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	21	1	24	3	N	-0-					-0-
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	23	1	23	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
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	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
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	13	N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	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
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	93	N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	120	N	6	-0-	-114	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	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
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
06	14	N	13	-0-	-1	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	27	1	96	3	N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	7	1	18	3	N	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	6	1	7	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
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
06	13	N	2	-0-	-11	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965

02	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
04	14	N	5	-0-	-9	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	11	N	4	-0-	-7	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950

02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	13	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	15	1	37	3	N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	13	1	15	3	N	-0-					-0-
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975

02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
06	13	N	2	-0-	-11	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 135151 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948

02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	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
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	3	1	3	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
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
06	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	14	N	4	-0-	-10	-0-	2	1	2	3	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
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	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
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	5	1	5	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
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
04	150	N	32	-0-	-118	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-
05	186	N	28	-0-	-158	-0-	8	1	20	3	N	-0-					-0-
06	120	N	7	-0-	-113	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	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
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	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
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	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
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					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
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	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
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-
04	120	N	41	-0-	-79	-0-	9	1	32	3	N	-0-					-0-
05	155	N	7	-0-	-148	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	120	N	11	-0-	-109	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	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
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	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
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	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
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-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
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	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
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	3	N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	6	1	6	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
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	46	1	420	3	N	-0-					-0-
04	270	N	149	-0-	-121	-0-	33	1	116	3	N	-0-					-0-
05	279	N	74	-0-	-205	-0-	21	1	53	3	N	-0-					-0-
06	270	N	146	-0-	-124	-0-	68	1	78	3	N	-0-					-0-
07	155	N	24	-0-	-131	-0-	12	1	12	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
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	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
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	3	1	3	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
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	14	N	2	-0-	-12	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					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
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
03	124	N	18	-0-	-106	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
04	120	N	23	-0-	-97	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	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
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	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
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	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
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	15	N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	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
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	7	1	16	3	N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	9	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	10	1	10	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
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	3	1	3	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
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	5	1	5	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
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	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-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	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
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	13	N	3	-0-	-10	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	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
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	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
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	14	N	4	-0-	-10	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	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
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	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
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
05	124	N	21	-0-	-103	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	13	N	8	-0-	-5	-0-	4	1	4	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
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	3	1	3	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
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	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
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	14	N	2	-0-	-12	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-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
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	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
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	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
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	15	N	11	-0-	-4	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	12	N	4	-0-	-8	-0-	2	1	2	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
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	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
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	8	1	19	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	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
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	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
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	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
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	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
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	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
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	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
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
05	13	N	6	-0-	-7	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	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
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					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
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	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
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	3	1	3	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
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	13	N	7	-0-	-6	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	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
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	7	1	18	3	N	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	7	1	7	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
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	6	1	6	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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	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
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	6	1	6	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
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
04	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	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
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	3	1	3	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
02	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	11	N	4	-0-	-7	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	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
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	13	N	4	-0-	-9	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	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
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	8	1	21	3	N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	10	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	11	1	12	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
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	3	N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	15	1	37	3	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	12	1	13	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
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	7	1	23	3	N	-0-					-0-
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	8	1	19	3	N	-0-					-0-
06	90	N	8	-0-	-82	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	8	1	8	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
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	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
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	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
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	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
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	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
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	14	N	4	-0-	-10	-0-	2	1	2	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
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	13	N	2	-0-	-11	-0-	1	1	1	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
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
05	12	N	6	-0-	-6	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	9	N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	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
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	11	N	4	-0-	-7	-0-	2	1	2	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
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	7	1	18	3	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	6	1	6	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
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	9	N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	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
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	12	N	4	-0-	-8	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	3	1	3	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
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	5	1	5	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
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	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
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	13	N	4	-0-	-9	-0-	2	1	2	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
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	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
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	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
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	11	N	8	-0-	-3	-0-	4	1	4	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
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	14	N	11	-0-	-3	-0-	5	1	6	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
02	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	15	N	6	-0-	-9	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	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
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	14	N	4	-0-	-10	-0-	2	1	2	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
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	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
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	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-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	14	N	4	-0-	-10	-0-	2	1	2	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
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-					-0-
04	150	N	53	-0-	-97	-0-	12	1	41	3	N	-0-					-0-
05	217	N	37	-0-	-180	-0-	11	1	26	3	N	-0-					-0-
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	11	1	12	3	N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	12	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
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
06	13	N	7	-0-	-6	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	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
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	3	1	3	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
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	11	N	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	12	N	6	-0-	-6	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	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
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	N	-0-					-0-
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	8	1	27	3	N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	21	1	51	3	N	-0-					-0-
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	17	1	19	3	N	-0-					-0-
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	50	1	51	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
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	7	1	17	3	N	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	8	1	8	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
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	12	N	4	-0-	-8	-0-	2	1	2	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
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-
05	155	N	7	-0-	-148	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	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
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-
05	93	N	25	-0-	-68	-0-	7	1	18	3	N	-0-					-0-
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	8	1	8	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
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	11	1	26	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	7	1	7	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
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	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
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	13	N	12	-0-	-1	-0-	6	1	6	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
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	7	1	23	3	N	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	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
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	15	N	4	-0-	-11	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	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
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	3	N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	19	1	47	3	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	12	1	12	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
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-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
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	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
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	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
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	6	1	6	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
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	138	2	13	9	N	12					31
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	150	2	14	9	N	13					44
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	141	2	25	9	N	23					67
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	127	2	21	9	N	19					86
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

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
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	531	2	4	9	N	4					26
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	389	2	7	9	N	6					32
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	457	2	3	9	N	3					35
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	452	2	4	9	N	4					39
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	266	2	1	9	N	1					51
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-	45	1			6
04	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	2			Y	-0-					6
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					6
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	224	2	1	9	Y	1					7
*07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	302	2	2	9	Y	2					9

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
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	1			N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		161	-0-	161	421	161	2			Y	-0-					15
03	421	R	-0-	-0-	-421	-0-					Y	-0-					15
04	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					15
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	186	#	-0-	-0-	-186	-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

02	140	N	32	-0-	-108	-0-	32	2			N	-0-					49
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					49
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					49
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					49
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					49
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	126	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	57	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	83	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	79	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	105	1	293	3	Y	-0-					-0-
*07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	98	1	299	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BORDERLINE-COLEY WELL #: 1 RRCID -> 132126 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4275 - 4390

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	2			N	-0-					95
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					95
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					95
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					95
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					95
*07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					95

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

02	168	N	138	-0-	-30	-0-	129	3	9	9	Y	8					130
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	141	3	2	9	Y	2					132
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					132
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					132
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					132
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					132

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	386	3	2	9	Y	2					76
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	425	3	1	9	Y	1					77
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					77
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					77
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					77
*07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					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

02	168	#	163	-0-	-5	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	186	#	110	-0-	-76	-0-	110	1			N	-0-					-0-
04	180	#	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	186	#	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	180	#	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	2			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

02	869	R	869	-0-	-0-	-0-	863	3	6	9	N	5					145
03	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	999	3	6	9	N	5					150
04	956	R	956	-0-	-0-	-0-	950	3	6	9	N	5					155
05	948	R	948	-0-	-0-	-0-	941	3	7	9	N	6					161
06	1009	R	1009	-0-	-0-	-0-	1005	3	4	9	N	4					165
*07	925	R	925	-0-	-0-	-0-	921	3	4	9	N	4					169

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					17
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					17
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	44	1	486	2	N	-0-					17
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	44	1	488	2	N	-0-					17
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	44	1	460	2	N	-0-					17
07	496 N	401	-0-	-95	-0-	44	1	357	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
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					113
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					113
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					113
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					113
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-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
02	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
05	1395 N	1339	-0-	-56 B	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
06	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
*07	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400) 95383 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	154	2	2	9	N	2					173
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	174	2	11	9	N	10					183
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	195	2	3	9	N	3					186
05	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					186
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					186
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					186

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					75
03	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					75
04	1197	R	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					75
05	1178	#	1096	-0-	-82	-0-	1096	2			N	-0-					75
06	1140	#	912	-0-	-228	-0-	912	2			N	-0-					75
07	1178	#	1127	-0-	-51	-0-	1127	2			N	-0-					75

TREE OPERATING, LLC 867559
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
02	84	#	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	90	#	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	828	R	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
03	844	R	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	727	R	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	930	#	571	-0-	-359	-0-	473	3	98	9	N	89					89
06	900	#	398	-0-	-502	-0-	394	3	4	9	N	4					93
07	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					93

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
02	756	#	442	-0-	-314	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	744	#	458	-0-	-286	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	540	#	401	-0-	-139	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	558	#	433	-0-	-125	-0-	276	3	157	9	N	143					143
06	480	#	232	-0-	-248	-0-	229	3	3	9	N	3					146
07	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					146

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
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
02	140	#	116	-0-	-24	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	150	#	33	-0-	-117	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	155	#	11	-0-	-144	-0-	11	2			N	-0-					-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
02	280	#	239	-0-	-41	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	310	#	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	300	#	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	270	#	69	-0-	-201	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	310	#	22	-0-	-288	-0-	22	2			N	-0-					-0-

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
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					44
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					44
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					44
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					44
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					44
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	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
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					55
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					55
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					55
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					55
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					55
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					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
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					212
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					212
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					212
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					212
06	900	N	871	-0-	-29	-0-	871	2			N	-0-					212
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					212

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
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3134	2	14	9	N	13	171	1			27
03	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					27
04	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					27
05	3782	X	2110	-0-	-1672	-0-	2093	2	17	9	N	15					42
06	3660	X	718	-0-	-2942	-0-	718	2			N	-0-					42
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308	N	270	-0-	-38	-0-	270	2			N	-0-					112
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					112
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					112
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					112
*06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					112
*07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	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

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-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

02	28	#	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	#	419	-0-	-1	-0-	398	2	21	9	N	19					153
03	465	#	388	-0-	-77	-0-	386	2	2	9	N	2					155
04	450	#	395	-0-	-55	-0-	388	2	7	9	N	6					161
05	465	#	409	-0-	-56	-0-	402	2	7	9	N	6	147	1			20
06	450	#	343	-0-	-107	-0-	340	2	3	9	N	3					23
07	465	#	437	-0-	-28	-0-	426	2	11	9	N	10					33

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-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

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-	1	5			22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	392	#	182	-0-	-210	-0-	181	3	1	9	N	1					128
03	434	#	184	-0-	-250	-0-	182	3	2	9	N	2					130
04	420	#	179	-0-	-241	-0-	178	3	1	9	N	1					131
05	403	#	109	-0-	-294	-0-	109	3			N	-0-					131
06	360	#	43	-0-	-317	-0-	43	3			N	-0-					131
07	217	#	34	-0-	-183	-0-	26	3	8	9	N	7					138

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS 479881
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 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
02	168	#	130	-0-	-38	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	186	#	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	180	#	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*07	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

02	224	#	193	-0-	-31	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	240	#	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*05	217	#	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	210	#	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	217	#	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					-0-

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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1577	-0-	1577	1577	1478	3	99	9	N	90					90
07	14B2 EXT		2259	-0-	2259	3836	2251	3	8	9	N	7					97

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	175	R	175	-0-	-0-	-0-	32	1	141	3	Y	2					71
							2	9									
03	231	R	231	-0-	-0-	-0-	42	1	187	3	Y	2					73
							2	9									
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	38	1	145	3	Y	-0-					73
05	188	R	188	-0-	-0-	-0-	47	1	138	3	Y	3					76
							3	9									
06	198	R	198	-0-	-0-	-0-	45	1	151	3	Y	2					78
							2	9									
*07	216	R	216	-0-	-0-	-0-	45	1	170	3	Y	1					79
							1	9									

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 159297 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5578 - 5586

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2019 - P/A 02/06/2019

XYZ OIL, INC. 946038
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

02	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					58
03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					58
04	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					58
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					58
06	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					58
07	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	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

02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE

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
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335

BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	368					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	368					Y	-0-					-0-
04	684	N	316	-0-	-368	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 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
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					20
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					20
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					20
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					20
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					20
*07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588	N	522	-0-	-66	-0-	2	1	514	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	2	1	564	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	570	N	512	-0-	-58	-0-	1	1	511	3	Y	-0-					-0-
05	537	N	518	-0-	-19	-0-	1	1	517	3	Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	1	1	522	3	Y	-0-					-0-
*07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	2	1	520	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	2	1	622	3	Y	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	2	1	664	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	605	-0-	-55	-0-	2	1	603	3	Y	-0-					-0-
05	644	N	618	-0-	-26	-0-	2	1	616	3	Y	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	2	1	603	3	Y	-0-					-0-
*07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	2	1	622	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 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
02	672	N	585	-0-	-87	-0-	2	1	583	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	629	-0-	-84	-0-	2	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	168	-0-	-432	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	295	-0-	-325	-0-	1	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	2	1	858	3	Y	-0-					-0-
*07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	2	1	604	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1207	2	22	9	Y	20					20
04	1200	N	617	-0-	-583	-0-	617	3			Y	-0-					20
05	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	1025	3	2	9	Y	2					22
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					22
*07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1150	3	3	9	Y	3					25

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 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
02	2800	N	1569	-0-	-1231	3214	1569	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1289	-0-	-1811	1403	1255	2	34	9	Y	31					31
04	3000	N	1693	-0-	-1307	96	1693	3			Y	-0-					31
05	1916	N	1820	-0-	-96	-0-	1814	3	6	9	Y	5					36
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1599	3	8	9	Y	7					43
*07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1788	3	8	9	Y	7					50

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					37
03	620	N	451	-0-	-169	-0-	426	2	25	9	Y	23					60
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					60
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					60
*06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					60
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					59
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					59
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					59
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					59
06	420	N	275	-0-	-145	-0-	275	2			Y	-0-					59
07	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	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

02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					58
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					58
04	330	N	166	-0-	-164	-0-	166	2			N	-0-					58
05	341	N	180	-0-	-161	-0-	180	2			N	-0-					58
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					58
*07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BELL, JOHNNY INC. 063255
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 092608 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4902 - 4906

02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					121
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					121
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					121
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					121
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					121
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					63
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					63
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					63
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					63
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					63
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
07	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

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-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4496 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 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
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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 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
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-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 2 RRCID -> 283994 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4468 - 4522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 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
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-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					5
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					5
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					5
07	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

02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	3			N	-0-					160
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

ENERGYPRO, INC. 252085
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	2			N	-0-					140
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					140
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	8	2	11	9	N	10					150
05	155	N	16	-0-	-139	-0-	7	2	9	9	N	8					158
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					166
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					166

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					12
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	336	#	315	-0-	-21	-0-	315	2			N	-0-					62
03	372	#	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					62
04	360	#	201	-0-	-159	-0-	201	2			N	-0-					62
05	341	#	310	-0-	-31	-0-	309	2	1	9	N	1					63
06	330	#	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-					63
07	341	#	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					63

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
02	728	#	535	-0-	-193	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	806	#	608	-0-	-198	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	824	R	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	863	R	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	678	R	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*07	905	R	905	-0-	-0-	-0-	905	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
02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
04	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
06	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*07	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-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
02	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
05	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*07	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
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
02	252	#	232	-0-	-20	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	279	#	177	-0-	-102	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	270	#	199	-0-	-71	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	240	#	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*07	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

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
02	337	R	337	-0-	-0-	-0-	323	2	14	9	N	13					280
03	310	#	222	-0-	-88	-0-	190	2	32	9	N	29					309
04	300	#	286	-0-	-14	-0-	260	2	26	9	N	24					333
05	372	#	274	-0-	-98	-0-	246	2	28	9	N	25					358
06	360	#	243	-0-	-117	-0-	219	2	24	9	N	22					380
*07	381	R	381	-0-	-0-	-0-	353	2	28	9	N	25					405

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
02	224	#	191	-0-	-33	-0-	191	2			N	-0-					31
03	217	#	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					31
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					31
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					31
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					31
07	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					31

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
02	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*07	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	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
02	112	#	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120	#	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	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
02	56	#	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

02	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					53
03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	279	2	3	9	N	3					56
04	300	#	261	-0-	-39	-0-	258	2	3	9	N	3					59
05	310	#	217	-0-	-93	-0-	207	2	10	9	N	9					68
06	300	#	135	-0-	-165	-0-	132	2	3	9	N	3					71
07	310	#	276	-0-	-34	-0-	275	2	1	9	N	1					72

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

02	84	#	60	-0-	-24	-0-	60	3			N	-0-					122
03	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					122
04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					122
05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					122
06	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					122
*07	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					122

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130

02	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					18
03	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					18
04	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					18
05	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					18
06	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					18
07	93	#	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					18

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

02	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					43
03	300	R	300	-0-	-0-	-0-	294	3	6	9	N	5	5	8			43
04	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					43
05	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					43
06	180	#	114	-0-	-66	-0-	114	3			N	-0-					43
07	186	#	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					43

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

02	168	#	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	180	#	119	-0-	-61	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*07	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
KRAMER E WELL #: 1 RRCID -> 283844 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 3710 - 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
02	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*07	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
07	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

02	476	#	-0-	-0-	-476	-0-					N	56					56
03	527	#	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					56
04	488	R	488	-0-	-0-	-0-	487	3	1	9	N	1					57
05	496	#	455	-0-	-41	-0-	454	3	1	9	N	1					58
06	480	#	406	-0-	-74	-0-	405	3	1	9	N	1					59
07	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					59

RYAN, JOSEPH G. 739833
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					82
03	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					82
04	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					82
05	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					82
06	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					82
07	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	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

02	672	#	665	-0-	-7	-0-	661	3	4	9	Y	4					9
03	744	#	728	-0-	-16	-0-	724	3	4	9	Y	4					13
04	720	#	718	-0-	-2	-0-	715	3	3	9	Y	3					16
05	744	#	737	-0-	-7	-0-	734	3	3	9	Y	3	16	1			3
06	720	#	712	-0-	-8	-0-	709	3	3	9	Y	3					6
07	744	#	743	-0-	-1	-0-	739	3	4	9	Y	4					10

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
02	56	#	33	-0-	-23	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*07	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

02	28	#	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 9 RRCID -> 267727 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014

02	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

02	199	R	199	-0-	-0-	-0-	171	3	28	9	N	25					126
03	218	R	218	-0-	-0-	-0-	184	3	34	9	N	31					157
04	220	R	220	-0-	-0-	-0-	179	3	41	9	N	37	153	1			41
05	229	R	229	-0-	-0-	-0-	181	3	48	9	N	44					85
*06	188	R	188	-0-	-0-	-0-	169	3	19	9	N	17					102
07	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					102

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

02	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	700	#	662	-0-	-38	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03	775	#	656	-0-	-119	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	744	#	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	720	#	586	-0-	-134	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	744	#	622	-0-	-122	-0-	622	2			N	-0-					-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

02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

AMEN OIL LLC 016944
KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

ANTLE OPERATING, INC. 026646

SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308	N	281	-0-	-27	-0-	281	2			N	-0-					124
03	434	N	338	-0-	-96	-0-	321	2	17	9	N	15	3	8			136
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	366	2	3	9	N	3					139
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	385	2	8	9	N	7					146
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	274	2	8	9	N	7	1	8			152
07	372	N	305	-0-	-67	-0-	304	2	1	9	N	1	1	8			152

SLATER WELL #: RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
07	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

02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	3			N	-0-					10
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					10
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					10
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					10
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					10
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					10

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860

PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

02	476	N	372	-0-	-104	-0-	358	2	14	9	N	13					181
03	496	N	210	-0-	-286	-0-	192	2	18	9	N	16					197
04	390	N	338	-0-	-52	-0-	321	2	17	9	N	15	166	1			46
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	355	2	13	9	N	12					58
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	366	2	13	9	N	12					70
*07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	358	2	13	9	N	12					82

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999

KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	967	-0-	-143	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	947	-0-	-169	-0-	947	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	869	-0-	-301	-0-	869	3			N	-0-					-0-
*07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	630	N	373	-0-	-257	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	495	3	134	9	N	122	122	1			-0-
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315

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

M-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268239 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3286 - 3298

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

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS, J. E. OIL CO. 190330
WHITTENBURG, M. C. WELL #: RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	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

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	3			Y	-0-					2
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					2
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			Y	-0-					2
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					2
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					2
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	3			Y	-0-					12
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					12
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			Y	-0-					12
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					12
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					12
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					12

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY //CONT.// 195869
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
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	348	3	72	9	N	65	62	1			23
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	416	3	41	9	N	37					60
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	176	3	443	9	N	403	420	1			43
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	395	3	51	9	N	46					89
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	365	3	35	9	N	32					121
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					121

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
02	840	N	767	-0-	-73	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
04	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	708	2	196	9	N	178	178	1			-0-
07	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					74
03	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					74
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					74
05	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	2			N	-0-					74
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					74
*07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					74

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC //CONT.// 291942
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
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			Y	-0-					57
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					57
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					57
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					57
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					57
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	784	N	499	-0-	-285	-0-	497	2	2	9	N	2					45
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	906	2	2	9	N	2					47
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	583	2	2	9	N	2					49
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	952	2	2	9	N	2					51
06	870	N	853	-0-	-17	-0-	851	2	2	9	N	2					53
*07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1010	2	2	9	N	2					55

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
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-

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
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	2			N	-0-					45
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					45
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					45
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					45
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					45
07	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	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
02	DLQ G-10		21	-0-	21	43	21	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		22	-0-	22	65	22	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8	-0-	8	73	8	3			Y	-0-					-0-
05	82	N	9	-0-	-73	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
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
02	DLQ G-10		86	-0-	86	185	62	3	24	9	Y	22					103
03	DLQ G-10		96	-0-	96	281	68	3	28	9	Y	25					128
04	DLQ G-10		44	-0-	44	325	27	3	17	9	Y	15					143
05	379	N	54	-0-	-325	-0-	35	3	19	9	Y	17					160
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	46	3	6	9	Y	5					165
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					165

JAID ENERGY, LLC 429595
RICKY BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 279002 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4106 - 4284

02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	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	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142
MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 4004

02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	615	2	31	9	N	28	179	1			49
03	744	N	688	-0-	-56	-0-	664	2	24	9	N	22					71
04	690	N	384	-0-	-306	-0-	365	2	19	9	N	17					88
05	713	N	469	-0-	-244	-0-	447	2	22	9	N	20					108
06	660	N	458	-0-	-202	-0-	438	2	20	9	N	18					126
*07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	644	2	19	9	N	17					143

KRAMER OPERATING, LLC 476586
PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

02	336	N	333	-0-	-3	-0-	329	3	4	9	N	4					211
03	341	N	153	-0-	-188	-0-	150	3	3	9	N	3					214
04	300	N	237	-0-	-63	-0-	235	3	2	9	N	2					216
05	372	N	129	-0-	-243	-0-	129	3			N	-0-					216
06	150	N	16	-0-	-134	-0-	14	3	2	9	N	2					218
07	248	N	72	-0-	-176	-0-	72	3			N	-0-	168	1			50

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					11
03	558	N	219	-0-	-339	-0-	219	3			Y	-0-					11
04	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	3			Y	-0-					11
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					11
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					11
07	558	N	228	-0-	-330	-0-	228	3			Y	-0-					11

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3990 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					9
03	558	N	219	-0-	-339	-0-	219	3			Y	-0-					9
04	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3			Y	-0-					9
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					9
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					9
07	558	N	228	-0-	-330	-0-	228	3			Y	-0-					9

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
02	392	N	291	-0-	-101	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	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
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					90
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					90
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					90
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					90
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					90
*07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-	69	1			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
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	2			N	-0-					98
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	N	2	2	8			98
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					98
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	N	1	1	8			98
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					98
*07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1820	2	17	9	N	15	77	1	1	8	35

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
02	1232	N	1200	-0-	-32	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1272	-0-	-108	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1042	-0-	-291	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	946	-0-	-344	-0-	946	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	932	-0-	-370	-0-	932	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
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

PITCOCK, INC. 665870
BRAZOS RIVER BED /YC-8/ WELL #: 1 RRCID -> 021732 COMPL. DATE 11/15/1960 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 4039 - 4054

02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	N	1	1	8			89
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					89
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					89
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					89
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					89
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					89

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	2			Y	-0-					9
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					9
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			Y	-0-					9
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					9
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-					9
*07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					9

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
*07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					76
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					76
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					76
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					76
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					76
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					76

ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

02	56	N	46	-0-	-10	-0-	45	2	1	9	N	1					92
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					92
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					92
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					92
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					92
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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
02	392	N	280	-0-	-112	-0-	280	2			N	-0-					5
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					5
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					5
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					5
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					5
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					5

SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					14
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					14
04	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	2			N	-0-					14
05	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					14
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					14
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					14

WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MOBLEY WELL #: 5 RRCID -> 191082 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4688 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	210	2	1	9	N	1					70
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					70
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					70
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					70
06	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	2			N	-0-					70
07	248	N	83	-0-	-165	-0-	83	2			N	-0-					70

MOBLEY WELL #: 7 RRCID -> 228928 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4721 - 4731

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	55	2	3	9	N	3					38
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	57	2	3	9	N	3					41
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	52	2	2	9	N	2					43
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	45	2	4	9	N	4					47
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	44	2	3	9	N	3					50
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	50	2	4	9	N	4					54

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

02	140	N	131	-0-	-9	-0-	130	2	1	9	N	1					176
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	N	1					177
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	121	2	3	9	N	3					180
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	107	2	2	9	N	2					182
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	103	2	4	9	N	4					186
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	117	2	3	9	N	3					189

SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
02	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

02	252	N	224	-0-	-28	-0-	56	1	167	2	N	1					183
							1	9									
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	56	1	201	2	N	1					184
							1	9									
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	56	1	191	2	N	1					185
							1	9									
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	56	1	138	2	N	-0-					185
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	56	1	151	2	N	-0-	155	1			30
*07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	56	1	238	2	N	-0-					30

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	808	2	7	9	N	6	5	8			141
03	837	N	819	-0-	-18	-0-	780	2	39	9	N	35	6	8			170
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	823	2	4	9	N	4	3	8			171
05	899	N	800	-0-	-99	-0-	792	2	8	9	N	7	156	1	2	8	20
06	780	N	144	-0-	-636	-0-	144	2			N	-0-					20
*07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	965	2	4	9	N	4	3	8			21

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					58
03	992	N	901	-0-	-91	-0-	901	2			N	-0-					58
04	960	N	863	-0-	-97	-0-	863	2			N	-0-					58
05	992	N	896	-0-	-96	-0-	896	2			N	-0-					58
06	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	2			N	-0-					58
07	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	2			N	-0-					58

PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 141783 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3344 - 3398

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	N	1					128
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	267	2	2	9	N	2					130
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	N	1					131
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	291	2	2	9	N	2					133
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					133
*07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	2	2	9	N	2					135

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1148	N	1141	-0-	-7	-0-	877	2	264	9	N	240	181	1			123
03	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	917	2	274	9	N	249	174	1	1	8	197
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	908	2	248	9	N	225	348	1			74
05	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	940	2	272	9	N	247	180	1			141
06	1140	N	949	-0-	-191	-0-	771	2	178	9	N	162	184	1	1	8	118
*07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1004	2	279	9	N	254	180	1			192

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

02	420	N	308	-0-	-112	-0-	308	2			N	-0-					92
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					92
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					92
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					92
06	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-					92
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					92

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1					200
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	2	2	9	N	2					202
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	26	2	1	9	N	1					203
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	48	2	2	9	N	2					205
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	1					206
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	N	2					208

GRAHAM 1820 WELL #: 1 RRCID -> 265319 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100

02	56	N	-0-	-0-	-56	-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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	769	2	13	9	N	12					204
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	831	2	3	9	N	3	1	8			206
04	840	N	537	-0-	-303	-0-	535	2	2	9	N	2					208
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	885	2	6	9	N	5					213
06	810	N	715	-0-	-95	-0-	711	2	4	9	N	4	1	8			216
*07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	949	2	9	9	N	8	170	1			54

ALLAR 104 WELL #: 1 RRCID -> 282517 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2722 - 2728

02	952	#	322	-0-	-630	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	744	#	278	-0-	-466	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	720	#	223	-0-	-497	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	651	#	115	-0-	-536	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	372	#	11	-0-	-361	-0-	11	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
GRAHAM ESTATE 1178 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285054 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4380 - 4389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7000		1156	-0-	-5844	-0-	1156	2			N	-0-					38
03	7750		2488	-0-	-5262	-0-	2392	2	96	9	N	87					125
04	7500		-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					125
05	7750		1214	-0-	-6536	-0-	1169	2	45	9	N	41					166
06	2400	#	687	-0-	-1713	-0-	659	2	28	9	N	25					191
07	2480	#	2316	-0-	-164	-0-	2088	2	228	9	N	207	351	1			47

STOVALL, TROY 824450
KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					9
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					9
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					9
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					9
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					9
*07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					9

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

02	280	N	245	-0-	-35	-0-	245	2			N	-0-					5
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					5
04	270	N	132	-0-	-138	-0-	132	2			N	-0-					5
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					5
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					5
*07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					5

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					29
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					29
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					29

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914

02	14B2 EXT	196	-0-	196	196	13	2	183	9	N	166					178
03	14B2 EXT	164	-0-	164	360	21	2	143	9	N	130	173	1			135
04	14B2 EXT	168	-0-	168	528	28	2	140	9	N	127	163	1			99
05		642	114	-0-	-528	-0-	36	2	78	9	N	71					170
06		90 R	90	-0-	-0-	-0-	18	2	72	9	N	65	162	1			73
*07		271 N	271	-0-	-0-	-0-	96	2	175	9	N	159	164	1			68

SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	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

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-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616	N	614	-0-	-2	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		577				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		577				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		577				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		577				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		577				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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

02	1917	R	1917	-0-	-0-	-0-	1847	3	70	9	N	64					69
03	1865	R	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					69
04	2019	R	2019	-0-	-0-	-0-	1913	3	106	9	N	96	163	1			2
05	2418	R	2418	-0-	-0-	-0-	2374	3	44	9	N	40					42
06	2514	R	2514	-0-	-0-	-0-	2360	3	154	9	N	140	175	1			7
*07	2435	R	2435	-0-	-0-	-0-	2402	3	33	9	N	30					37

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

02	2772	#	2442	-0-	-330	-0-	2395	3	47	9	N	43					219
03	3069	#	2639	-0-	-430	-0-	2570	3	69	9	N	63	180	1			102
04	2970	#	2280	-0-	-690	-0-	2211	3	69	9	N	63					165
05	3069	#	2043	-0-	-1026	-0-	2015	3	28	9	N	25					190
06	2970	#	1988	-0-	-982	-0-	1958	3	30	9	N	27					217
*07	2918	R	2918	-0-	-0-	-0-	2860	3	58	9	N	53					270

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

02	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

02	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114